

## **El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2006**

### **Definitiva uppgifter**

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2006

---

## **I korta drag**

### **Nästan oförändrad elförbrukning**

Tendensen till stagnerande elförbrukning fortsatte under 2006. Efter nedgången 2002-2003 och den lilla uppgången 2004 var den i det närmaste oförändrad 2005-2006. Den totala slutliga användningen inom landet (exkl. förluster) uppgick 2006 till 135,5 TWh, en uppgång med 0,2 procent jämfört med föregående år.

Inom gruvor, mineralutvinning och tillverkningsindustri ökade emellertid förbrukningen med 1,2 procent till 57,4 TWh. Även hushållen (permanenta bostäder och fritidshus) ökade med 1,2 procent till 34,8 TWh.

### **Minskad elproduktion**

Från elproduktionssynpunkt var 2006 ett svagt år. Såväl vattenkraften som kärnkraften minskade märkbart. Vattenkraften minskade med 15,0 procent till 61,2 TWh, kärnkraften med 6,9 procent till 65,0 TWh. Den konventionella värmekraften ökade däremot med 7,3 procent till 13,2 TWh. Ökade gjorde även vindkraften, med 4 procent till nära 1 TWh. Den totala nettoproduktionen minskade därmed med 9,5 procent till 140,3 TWh.

Elkraftutbytet med utlandet som 2005 gav ett positivt bidrag på 7,4 TWh vändes nu till ett underskott på 6,1 TWh.

### **Liten minskning av fjärrvärmeleveranserna**

Fjärrvärmeleveranser till slutlig förbrukning minskade marginellt under 2006. De uppgick till 46,8 TWh (-0,5 procent). Den volymvägda medelintäkten (beräknad som kvoten mellan intäkt och levererad kvantitet) ökade med 3,5 procent till 49,7 öre/kWh.



Anna Andersson, tfn 016-544 22 08  
anna.andersson@energimyndigheten.se  
Daniel Andersson, tfn 016-544 23 22  
Daniel.g.andersson@energimyndigheten.se



**Statistiska centralbyrån**  
Statistics Sweden

Hans Elfsberg, tfn 019-17 68 01, hans.elfsberg@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. Utkom den 29 februari 2008  
URN:NBN:SE:SCB-2008-EN11SM0801\_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>
Elförsörjningen	6
Fjärrvärmén	8
Fjärrkyla	9
Färdig värme	9
Kraftvärmerapporteringen	9
<b>Tabeller</b>	<b>11</b>
Teckenförklaring	11
Energienheter	11
Allmänna omvandlingsfaktorer för energi	11
1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2006. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUTS 2)	12
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2006 samt bruttoproduktion 2006 fördelat på riksområde (NUTS 2)	13
2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2006 samt bruttoproduktion 2006. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet (SNI)	14
3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2003-2006 samt bruttoproduktionen 2004-2006. Fördelning på aggregattyp	15
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2006. Fördelning efter stationstyper	16
4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1997-2006	17
4 B. Värmeproduktionen 2006. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk	19
5. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2005 och 2006. Fördelning på konsumentgrupper	20
6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2005 och 2006, GWh	21
7A Del 1. Elförsörjningen 2005 och 2006, GWh. Elproduktionen fördelat på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)	22
7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2005 och 2006, GWh	23
7B. Elkraftutbytet mellan länder 2005 och 2006, GWh	24
8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 401, 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2002-2006	25
8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2002-2006 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37), Mkr	26
8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2006 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) indelad efter företagens SNI-tillhörighet, Mkr	27
9. Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare år 2005-2006. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr	28

10. Fjärrvärmeförsörjningen 2005 och 2006	29
11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI401, 403) 2005 och 2006	30
11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2005 och 2006	31
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2006. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	32
12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2006. Fördelning på kraftstationstyp	33
13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2006 i värmeverk m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp	34
13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2006. Fördelning på stationstyp	35
14A. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme 2006 i värmeverk och kraftvärmeverk (SNI 401 och 403). Fördelning på varuslag och stationstyp	36
14B. Leveranser av färdig värme 2005 och 2006, GWh	37
15. Fjärrkyla 2002-2006	38
16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2006	39
17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2006	40
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2005 och 2006. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	40
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2005 och 2006, 1000 m <sup>3</sup> <sup>1)</sup>	42
20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2005 och 2006, 1000 m <sup>3</sup> <sup>1)</sup>	42
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2005 och 2006, Tkr	43
<b>Diagram</b>	<b>44</b>
1A . Elproduktionen 1955-2006 efter kraftslag, GWh netto	44
1B . Elproduktionen 2006 efter kraftslag, procent	44
1C. Grannländernas elproduktionen efter kraftslag 2006, procent	45
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2006 efter kraftslag, GWh brutto	46
3. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2006, GWh	46
4 . Elanvändningen efter förbrukarkategorier 1980 och 2006, GWh	47
5. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2006	48
6. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2006, GWh	49
7. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2006, Mkr	49
8. Leveranser och intäkter av fjärrvärme 1997-2006	50
9. Leveranser av fjärrkyla 2002-2006	51
10. Bränsleanvändning vid fjärrvärmeproduktion 2006	52
11. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2006	53
12. Bränsleanvändning vid konventionell värmekraft 2006	53
<b>Kartor</b>	<b>54</b>
Karta över riksområden (NUTS 2)	54

<b>Fakta om statistiken</b>	<b>55</b>
<hr/>	
<b>Detta omfattar statistiken</b>	<b>55</b>
Definitioner och förklaringar	55
<b>Så görs statistiken</b>	<b>59</b>
<b>Statistikens tillförlitlighet</b>	<b>60</b>
Bortfall	61
<b>Gasförsörjningen 2006</b>	<b>61</b>
<b>Bra att veta</b>	<b>61</b>
Annan statistik	61
Periodicitet	61
Elektronisk publicering	62
Specialbearbetningar	62
<b>In English</b>	<b>63</b>
<hr/>	
<b>Summary</b>	<b>63</b>
Electricity use remains unchanged	63
Power generation fell	63
District heating decreased	63
<b>List of tables</b>	<b>63</b>
<b>List of terms</b>	<b>65</b>

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2005 och 2006, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2005 and 2006, GWh

	2005 <sup>1</sup>	2006	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet: Production net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	72 010	61 192	-15,0
Vindkraft <i>Windpower</i>	949	988	4,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	69 764	64 983	-6,9
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	12 258	13 151	7,3
Total elproduktion, netto <i>Total production net</i>	154 982	140 314	-9,5
Elkraftutbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	12 868 <sup>2</sup>	17 547	36,4
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>167 850</b>	<b>157 861</b>	<b>-6,0</b>
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	20 264 <sup>2</sup>	11 497	-43,3
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>	<b>135 230</b>	<b>135 503</b>	<b>0,2</b>
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 811	3 252	-14,7
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	56 698	57 406	1,2
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	803	873	8,7
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refusal disposal</i>	5 393	5 176	-4,0
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	15 902	15 758	-0,9
Kommunikationer (inkl. gatu- och vägbelysning) <i>Transport via railways, urban and suburban scheduled passenger transport, other types of transport and supporting activities including street and road lighting</i>	4 667	4 762	2,0
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	13 547	13 469	-0,6
Hushåll <i>Households</i>	34 410	34 807	1,2
Överföringsförluster, <i>Transmission losses</i>	12 357	10 860	-12,1
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>167 850</b>	<b>157 861</b>	<b>-6,0</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 0701*

2) Uppgift om elkraftutbytet har sedan publiceringen av 2005 års definitiva uppgifter anpassats till utrikeshandelsstatistiken *Data on power exchange have been adjusted to foreign trade statistics*

## Elförsörjningen

### Produktion

För både vattenkraft och kärnkraft noterades låg produktion 2006. Vattenkraftproduktionen, som uppgick till 61,2 TWh netto, är den lägsta sedan 2001 och 15,0 procent lägre än föregående år. Kärnkraften, som under de två föregående åren var bland de högsta dittills, minskade med 6,9 procent till 65,0 TWh netto. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, ökade däremot med 7,3 procent till 13,2 TWh.

Vindkraftens snabba ökning fortsatte, men med något lägre tempo. Med en ökning av produktionen med fyra procent uppnåddes nära 1,0 TWh (988 GWh).

Produktionens fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: kärnkraft 46 procent, vattenkraft 44 procent, konventionell värmekraft 9 procent och vindkraft 1 procent.

Den totala nettoproduktionen 2006 blev därmed 140,3 TWh, en nedgång med 9,5 procent jämfört med året före.

(Se tabell 7A Del1 och diagrammen 1A, 1B, 2 och 3)

### Bränslen

Till den konventionella värmekraften (kraftvärme-industri, kraftvärme-värmeverk, kondenskraft, gasturbiner och dieselaggregat för reservkraft) användes bränslen motsvarande 18,3 TWh (65,9 PJ).

31,8 procent av bränslena utgjordes av trädbränslen och 16,3 procent av svartlutar och tallolja. Det innebär att minst 48,1 procent var biobränslen. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnyelsebar. (I tabell 17 antas fördelningen mellan förnyelsebart och icke förnyelsebart vara 40%/60%). Sopornas andel var 8,6 procent.

Övriga 37,9 procent utgjordes av de fossila bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugnsgas och koksugnsgas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 189,7 TWh (683 PJ) vilket innebär att bruttoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 35,3 procent.

Av den totala nettoproduktionen om 140,3 TWh baserades därmed 5 procent på biobränslen, 46 procent på kärnbränsle och 5 procent på övriga icke förnyelsebara bränslen.

(Se tabell 12A och 12B och diagram 12)

### Verkningsgrad

En översikt av verkningsgraden i elproduktionen åren 1997-2006 visas i tabell 4A:2. Tidsserierna över de olika kraftstationsslagens verkningsgrad och motsvarande genomsnittsvärden avser att belysa kvaliteten i produktionsstatistiken.

Bruttoverkningsgraden beräknas här som bruttoproduktionen i GWh dividerad med bränsleanvändningen omräknad till GWh och uttrycks i procent. På motsvarande sätt beräknas nettoverkningsgraden.

För *kraftvärme-värmeverk* är medelvärdet under tioårsperioden för bruttoverkningsgraden i kraftvärmeläge 83,2 procent. En förklaring till de relativt låga värdena under åren 1997-1999 (under 80 procent), kan vara att kondensproduktion har redovisats som kraftvärme.

Vid kondensdrift är medelvärdet 28,9 procent, vilket ungefär motsvarar elverkningsgraden i ett kraftvärmeverk. Den låga verkningsgraden jämfört med produktion i kondenskraftverk kan tyda på att anläggningarna saknat eller haft otillräcklig möjlighet till kylning.

Vid *kraftvärme-industri* är medelvärdet för bruttoverkningsgraden 78,0 procent. Verkningsgraden är alltså lägre än för kraftvärme-värmeverk, vilket förklaras av att processången har högre temperatur än fjärrvärmens hetvatten.

Bruttoverkningsgraden varierar mellan åren; för kraftvärme-värmeverk mellan 76,4 och 87,4 procent och för kraftvärme-industri mellan 73,2 och 82,9 procent. Verkningsgrader inom intervallen 80-90 procent respektive 75-80 procent får betraktas som godtagbara. De lägre värdena kan därför eventuellt tyda på fel i underlag eller bearbetning.

För *kondenskraftverk* (utom kärnkraftverk) bör bruttoverkningsgraden vara omkring 40-42 procent vill full kondens. Medelvärdet för tioårsperioden lägre, 34,7 procent. Variationen mellan åren är relativt stor, mellan 22,6 och 41,3 procent. År med mycket låg produktion har verkningsgraden också varit låg, vilket eventuellt kan bero på att anläggningarna varit i drift mycket kort tid eller startats om flera gånger.

Bruttoverkningsgraden för *gasturbiner för reservkraft*, dvs. utan värmeåtervinning har under tioårsperioden varierat mellan 21,3 och 32,0 procent med ett medelvärde av 25,7 procent. De relativt låga verkningsgraderna kan delvis förklaras av korta drifttider.

För *annan drivkraft (dieselmotorer)* är medelvärdet för bruttoverkningsgraden under tioårsperioden relativt låg, 35,9 procent, men det har här rörts sig produktion av reservkraft i liten omfattning och med korta drifttider.

(Se tabell 4A:2)

### **Användning**

Den slutliga användningen av el inom landet, som under de senaste åren varit i det närmaste oförändrad, förblev även under 2006 oförändrad. Den uppgick till 135,5 TWh, jämfört med 135,2 TWh föregående år.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning ökade med 1,2 procent till 57,4 TWh och permanenta bostäder med 1,2 procent till 32,4 TWh. I övrigt var förändringarna små.

(Se tabell 7A Del2)

### **Utbyte med grannländerna**

Nedgången i elproduktionen tillsammans med den oförändrade elanvändningen ledde till att nettoutbytet med utlandet vändes till ett underskott om 6,0 TWh. Utbytet med utlandet från Sverige minskade med 43,3 procent till 11,5 TWh medan utbytet till Sverige ökade med 36,4 procent till 17,5 TWh.

Elproduktionens sammansättning efter kraftslag i grannländerna under 2006 visas i diagrammen 1C.

(Se tabell 7B, diagram 1C)

### **Överföringsförluster**

Stamnätsförlusterna minskade 2006 med 25 procent till 2,5 TWh. Även övriga förluster (förluster i regionnät och lokalnät) minskade kraftigt.

Övriga förluster beräknas som skillnaden mellan

- nettoproduktionen + elkraftutbytet med utlandet till Sverige
- och
- förbrukningen inom landet exklusive förluster + stamnätsförluster + elkraftutbytet med utlandet från Sverige.

De uppgick till 8,3 TWh eller en nedgång med 7,4 procent jämfört med året före. Det innebär en oväntad stor avvikelser från det modellberäknade värde, som används för att uppskatta mätfelets storlek.

Skillnaden mellan den modellberäknade förlusten och resultatet från den årliga statistiken kan tyda på att den faktiska elproduktionen har underrapporterats eller alternativt att den uppmätta elanvändningen har överskattats. En tredje möjlighet skulle eventuellt kunna vara att den pågående effektiviseringen av lokalnäten förändrat förutsättningen för modellberäkningen.

(Se tabell 7A Del2. Beträffande mätfel i samband med elanvändning, se avsnittet Statistikens tillförlitlighet i avdelningen Fakta om statistiken).

### **Intäkter av el och nättjänst**

De volymvägda medelintäkterna till slutliga förbrukare var för 2006 enligt följande: För elenergin ökade intäkten med 32,1 procent till 42,1 öre/kWh medan den för nättjänsten minskade med 1,5 procent till 15,1 öre/kWh.

(Se tabell 9)

### **Fjärrvärmens**

#### **Produktion**

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärmes (exkl. rökgaskondens) ökade 2006 med 1,7 procent till 37,1 TWh. Kraftvärmeverkens andel var 62,9 procent och de fristående värmeverkens 37,1 procent. Bruttoverkningsgraden (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) var 84,0 procent för kraftvärmeverk (83,7 procent för kraftvärmeproduktion, 86,1 procent för övrig produktion) och 87,3 procent för fristående värmeverk.

I elpannor producerades 0,2 TWh (-34 procent) och med värmepumpar 5,9 TWh (-5,4 procent).

Tillsamman med värme från rökgaskondensering, 3,0 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 46,1 TWh (+0,5 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 401 elförsörjning och SNI 403 fjärrvärmeförsörjning) mottogs oförändrade 5,4 TWh. Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 13,6 TWh (+1,8 procent).

Detta innebär, att den totala omsättningen av värme blev 65,1 TWh (+0,8 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 4,8 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärmes (inom och utom branschen) till 60,4 TWh (+0,1 procent).

(Se tabell 10 och 13A)

#### **Bränslen och elenergi**

Till fjärrvärmes användes 2006 totalt energi motsvarande 56,6 TWh. Därav utgjordes 43,4 TWh av bränslen (27,7 TWh i kraftvärmeverk, 15,7 TWh i fristående värmeverk).

För värmeverksdriften samt elpannor och värmepumpar användes totalt 3,6 TWh (-4,3 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen har uppgetts till 5 788 Mkr. (+12,8 procent).

(Se tabellerna 10, 13A och 13B och diagram 10)

#### **Verkningsgrad**

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) var 84,0 procent för kraftvärmeverk (83,7 procent för kraftvärmeproduktion, 86,1 procent för övrig produktion) och 87,3 procent för fristående värmeverk.



(Se tabell 13A)

### Leveranser och intäkter

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare minskade 2006 med 0,5 procent till 46,8 TWh, varav småhus svarade för 3,9 TWh och flerbostadshus för 24,5 TWh.

Beräkning av implicit pris eller vägd medelintäkt per kWh för leverans av fjärrvärme till slutlig förbrukning är förenad med viss osäkerhet. I blankettmaterialet finns inte intäkten specificerad på leveranser till andra värmeverk (inom branschen) respektive till slutlig förbrukning. Som intäkt för leveranser inom branschen används därför de mottagande företagens motsvarande kostnad, vilken antas uppgå till samma belopp. Intäkten för leverans till slutlig förbrukning kan därmed uppskattas som skillnaden mellan intäkten för levererad värme och kostnaden för mottagen värme.

Om det mottagande företaget rapporterar mottagen fjärrvärme (prima värme) som spillvärme från industrin (utom branschen) kan därför intäkten eller priset för leverans till slutkund överskattas. Så kan t.ex. värme från sopförbränning och liknande felaktigt ha uppfattats som spillvärme.

Den volymvägda medelintäkten, beräknad som

- $(\text{Total intäkt för leverans av fjärrvärme} - \text{kostnad för leveranser från andra värmeverk}) / (\text{totala leveranser till slutlig förbrukning})$

uppgick 2006 till 49,7 öre/kWh (29360 tkr – 6 084 tkr) / 46 772 GWh. Motsvarande för 2005 var 48,0 öre/kWh, vilket innebär att intäkten ökade med 3,5 procent 2006.

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2B, 10 samt diagram 8)

### Fjärrkyla

31 företag har för 2006 rapporterat leveranser av fjärrkyla om totalt 880 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 39 öre/kWh.

(Se tabell 15 och diagram 9)

### Färdig värme

Leveranserna av färdig värme, dvs. sådan värme som produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energisektorn (SNI 40), uppgick 2006 till 2,5 TWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar emellertid endast 85 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 15 procent av leveranserna. Under antagandet, att fördelningen av bränslen är den samma för denna del, som för de övriga 85 procenten kan fördelningen på bränsleslag uppskattas enligt följande:

74 % träbränslen, 13 % eldningsolja, 3 % naturgas, 3 % gasol, 3 % sopor och 3 % övriga bränslen. Totalt 3,1 TWh.

Totala inköpsvärdet inkl. miljö- och energiskatter för bränsle kan därmed uppskattas till 349 Mkr och värdet av levererad värme till 880 Mkr eller till 35 öre/kWh.

(Se tabellerna 14A och 14B)

### Kraftvärmerapporteringen

EU:s medlemsländer är enligt det s.k. kraftvärmedirektivet, 2004/8/EC, skyldiga att senast den 30 september till Eurostat och OECD/IEA rapportera produktion och bränsleanvändning i kraftvärmeanläggningar för senast föregående år.

De tabeller, som ingick denna rapportering för 2006, har nu uppdaterats med definitiva uppgifter.

(Se tabellerna 16 och 17)

### **Gasförsörjningen**

Uppgifterna om intäkter och kostnader vid gasförsörjningen i tabell 21 är för 2006 ofullständiga. Den använda rapporteringsrutinen har i samband med gasmarknadens avreglering gett osäkra resultat bland annat p.g.a. svårigheter att fördela kostnader och intäkter mellan nätverksamheten och gashandeln.

För 2006 har kostnader för inköp av gas och intäkter från försäljning av gas hämtats från SCB:s företagsekonomiska undersökning (FEK) och är inte direkt jämförbar med föregående år.

## Tabeller

### Teckenförklaring

Explanation of symbols

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

### Energienheter

Energy units

m <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	1 000 GJ
	1 MWh = 3,6 GJ	1 MWh = 3.6 GJ
	1 Gcal = 4,1868 GJ	1 Gcal = 4.1868 GJ

### Allmänna omvandlingsfaktorer för energi

General conversion factors for energy

Till To:	TJ	Toe	GWh	TWh
Från From:	multiplicera med:	multiply by:		
TJ	1	23,8664	0,2778	0,2778*10 <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. 2006. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUTS 2)

1 A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2006 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>Wind-power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<u>Antal kraftstationer Number of stations</u>					
SE01 Stockholm	2	2	–	10	14
SE02 Östra Mellansverige	160	60	1	34	255
SE09 Småland och öarna	94	219	1	19	333
SE04 Sydsverige	36	191	–	32	259
SE0A Västsverige	134	238	1	30	403
SE06 Norra Mellansverige	271	10	–	23	304
SE07 Mellersta Norrland	145	23	–	11	179
SE08 Övre Norrland	82	41	–	12	135
Hela riket 2006 Sweden 2006	<b>924</b>	<b>784</b>	<b>3</b>	<b>171</b>	<b>1 882</b>
Hela riket 2005 Sweden 2005	925	760	4	159	1 848
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
<u>Antal aggregat Number of generating sets</u>					
SE01 Stockholm	2	2	–	15	19
SE02 Östra Mellansverige	257	60	3	49	369
SE09 Småland och öarna	144	219	3	35	401
SE04 Sydsverige	60	191	–	54	305
SE0A Västsverige	240	238	4	57	539
SE06 Norra Mellansverige	405	10	–	35	450
SE07 Mellersta Norrland	252	23	–	14	289
SE08 Övre Norrland	141	41	–	14	196
<b>Hela riket 2006 Sweden 2006</b>	<b>1 501</b>	<b>784</b>	<b>10</b>	<b>273</b>	<b>2 568</b>
Hela riket 2005 Sweden 2005	1 492	760	11	251	2 514
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 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

Anm.: Uppgifterna om vindkraft har hämtats från Driftuppföljning av vindkraftverk 2006. Elforsks rapport 07:14

**1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2006 samt bruttoproduktion 2006 fördelat på riksområde (NUTS 2)****1B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2006 and gross production 2006 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	0	–	661	662
SE02 Östra Mellansverige	503	42	..	2 091	..
SE09 Småland och öarna	127	126	..	480	..
SE04 Sydsverige	52	142	..	1 324	..
SE0A Västsverige	610	138	..	2 127	..
SE06 Norra Mellansverige	2 070	7	–	559	2 636
SE07 Mellersta Norrland	5 655	31	–	308	5 994
SE08 Övre Norrland	7 460	34	–	257	7 752
<b>Hela riket 2006 Sweden 2006</b>	<b>16 477</b>	<b>520</b>	<b>8 961</b>	<b>7 806</b>	<b>33 765</b>
Hela riket 2005 Sweden 2005	16 276	496	9 461	7 428	33 661
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	–	1 637	1 638
SE02 Östra Mellansverige	2 279	67	..	3 421	..
SE09 Småland och öarna	445	234	..	887	..
SE04 Sydsverige	188	261	..	1 922	..
SE0A Västsverige	2 805	204	..	1 186	..
SE06 Norra Mellansverige	8 588	10	–	1 847	10 445
SE07 Mellersta Norrland	21 897	65	–	1 132	23 094
SE08 Övre Norrland	25 502	67	–	1 597	27 166
<b>Hela riket 2006 Sweden 2006</b>	<b>61 707</b>	<b>908<sup>4</sup></b>	<b>66 977</b>	<b>13 628</b>	<b>143 220</b>
Hela riket 2005 Sweden 2005	72 763	949	72 691	12 655	159 058
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

4) Uppgiften avser den totala rapporterade vindkraftproduktionen 2006 till skillnad från den produktion som motsvaras av antalet utfärdade elcertifikat (987 GWh). Källa: Driftuppföljning av vindkraftverk 2006. Elforsks rapport 07:14

## 2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2006 samt bruttoproduktion 2006. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet <sup>1</sup> (SNI)

2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2006 and gross production of electrical energy in 2006. By type of unit and by enterprise classification <sup>1</sup> (NACE)

	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>	834	90,3	31	3,4	59	6,4	924	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	408	52,1	–	–	376	47,9	784	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	–	–	–	–	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	109	63,7	40	23,4	22	12,9	171	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>1 354</b>	<b>72,0</b>	<b>71</b>	<b>3,8</b>	<b>457</b>	<b>24,3</b>	<b>1 882</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of sets</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	1373	91,5	45	3,0	83	5,5	1 501	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	408	52,0	–	–	376	48,0	784	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	–	–	–	–	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	188	68,9	58	21,2	27	9,9	273	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	57	100,0	–	–	57	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	103	88,0	–	–	14	12,0	117	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	7	100,0	–	–	–	–	7	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	36	100,0	–	–	–	–	36	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	42	75,0	1	1,8	13	23,2	56	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>1 979</b>	<b>77,1</b>	<b>103</b>	<b>4,0</b>	<b>486</b>	<b>18,9</b>	<b>2 568</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>								
<u>Installed generating capacity, MW</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	16 440	99,8	9	0,1	28	0,2	16 477	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	309	59,4	–	–	211	40,6	520	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	8 965	100,0	–	–	–	–	8 961	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 558	84,0	1 109	14,2	139	1,8	7 806	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	1 108	100,0	0	0,0	1 108	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 114	95,9	–	–	135	4,1	3 249	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 660	100,0	–	–	–	0,0	1 660	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	1 729	100,0	–	–	–	0,0	1 729	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	55	91,2	1	0,8	5	8,0	60	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>32 146</b>	<b>95,6</b>	<b>1 118</b>	<b>3,3</b>	<b>379</b>	<b>1,1</b>	<b>33 765</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh</u>								
<u>GWh Gross production, GWh</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	61 592	43,0	35	0,0	80	0,1	61 707	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	539	0,4	0	0,0	369	0,3	908	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 977	46,8	0	0,0	0	0,0	66 977	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	7 700	5,4	5 221	3,6	707	0,5	13 628	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0,0	5 221	3,6	107	0,1	5 328	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	6 912	4,8	0	0,0	600	0,4	7 512	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	776	0,5	0	0,0	0	0,0	776	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	12	0,0	0	0,0	0	0,0	12	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	0	0,0	0	0,0	0	0,0	0	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>136 809</b>	<b>95,5</b>	<b>5 256</b>	<b>3,7</b>	<b>1 156</b>	<b>0,8</b>	<b>143 220</b>	<b>100,0</b>

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 2006. Elforsks rapport 07:14. 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) Inklusive kondensproduktion i kraftvärmeverk *Inclusive condensing power production in CHP-plants*

### 3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2003-2006 samt bruttoproduktionen 2004-2006. Fördelning på aggregattyp

3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2003-2006 and gross production in 2004-2006. By type of unit

	2004		2005		2006	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> <i>Hydro-power</i>	931	51,4	925	50,1	924	49,1
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	724	39,9	760	41,1	784	41,7
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	4	0,2	4	0,2	3	0,2
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> <i>Conv. thermal-power</i>	154	8,5	159	8,6	171	9,0
<b>Summa Total</b>	<b>1 813</b>	<b>100,0</b>	<b>1 848</b>	<b>100,0</b>	<b>1 882</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of sets</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	1 494	59,5	1 492	59,3	1 501	59,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	724	28,8	760	30,2	784	30,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	11	0,4	11	0,4	10	0,4
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	283	11,3	251	10,0	273	10,0
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	51	2,0	60	2,4	57	2,4
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	105	4,2	83	3,3	117	3,3
– Kondens <i>Condensing power</i>	9	0,4	7	0,3	7	0,3
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	35	1,4	33	1,3	36	1,3
– Annan production <i>Others</i>	83	3,3	68	2,7	56	2,7
<b>Summa Total</b>	<b>2 512</b>	<b>100,0</b>	<b>2 514</b>	<b>100,0</b>	<b>2 568</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	16 294	48,2	16 278	50,3	16 477	50,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	451	1,3	496	1,5	520	1,5
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 461	28,0	9 461	29,3	8 961	29,3
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	7 637	22,6	7 426	18,9	7 806	18,9
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	914	2,7	1 071	2,9	1 108	2,9
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	3 120	9,2	2 934	5,3	3 249	5,3
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 738	5,1	1 660	5,1	1 660	5,1
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 637	4,8	1 702	5,3	1 729	5,3
– Annan production <i>Others</i>	222	0,7	59	0,2	60	0,2
<b>Summa Total</b>	<b>33 843</b>	<b>100,0</b>	<b>33 661</b>	<b>100,0</b>	<b>33 765</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna. GWh Electricity production measured by generators. GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	60 631	39,8	72 763	45,7	61 707	45,7
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	850	0,6	949	0,6	908	0,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	77 671	50,9	72 691	45,7	66 977	45,7
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	13 302	8,7	12 656	8,0	13 628	8,0
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	4 766	3,1	4 977	3,3	5 328	3,3
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	7 615	5,0	6 914	4,3	7 512	4,3
– Kondens <sup>4</sup> <i>Condensing power</i>	915	0,6	734	0,3	776	0,3
–Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	6	0,0	31	0,0	12	0,0
–Annan production <i>Others</i>	0	0,0	0	0,0	0	0,0
<b>Summa Total</b>	<b>152 454</b>	<b>100,0</b>	<b>159 058</b>	<b>100,0</b>	<b>143 220</b>	<b>100,0</b>

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 med värmeåtervinning i värmeverk. *Including diesel and gas motors with heat recovery*

4) Inklusive kondensproduktion i kraftvärmeverk *Inclusive condensing power production in CHP-plants*

Anm.: Uppgifterna om vindkraft har hämtats från Driftuppföljning av vindkraftverk 2006. Elforsks rapport 07:14

**4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2006. Fördelning efter stationstyper**

## 4A:1. Production of electricity and fuel input in 2006 by type of stations

	Vatten- kraft och pump- kraft <i>Hydro- power in- cluding pump sto- rage</i>	Vind- kraft <i>Wind- power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear- power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>					Konven- tionell värme- kraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>
				Kraftvärme <i>Combined heat and power pro- duction (CHP)</i>	Kon- dens- kraft- <i>Con- den- sing power</i>	Gas- turbiner (reserv- kraft) <i>Gastur- bines (re- serve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Konven- tionell värme- kraft 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>	.	.	.	5 328	7 512	.	.	.	12 840
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	186	263	.	.	.	449
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	.	.	.	5 142	7 249	.	.	.	12 391
<u>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Electricity production, condensing in CHP, GWh</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	.	.	.	..	475	.	.	.	475
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	..	17	.	.	.	17
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	.	.	.	..	459	.	.	.	459
<u>Elproduktion övrig <i>Electricity production, other</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production: GWh</i>	61 707	987	66 977	.	.	301	12	1	129 985
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	514	0	1 994	.	.	11	0	0	2 520
Nettoproduktion <i>Net production, GWh</i>	61 192	987	64 983	.	.	290	12	1	127 465
<u>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion. <i>Fuel input (incl surplus heat) , GWh</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	.	.	.	6 679	8 976	.	.	.	15 656
Övrig elproduktion <i>Other electricity production</i>	.	.	189 741	..	1 581	729	52	1	192 104
<u>Verkningsgrad brutto<sup>1</sup>, <i>Efficiency, gross, %</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	.	.	.	79,8	83,7	.	.	.	..
Övrig elproduktion <i>Other electricity production</i>	.	.	35,3	..	30,0	41,3	23,0	41,8	..
Totalt <i>Total</i>	.	.	35,3	79,8	75,7	41,3	23,0	41,8	..
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>1</sup>, <i>Efficiency total net %</i></u>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,2	77,0	73,0	39,9	22,2	40,6	..

1) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 1997-2006 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 1997-2006 are shown in Table 4A:2*



**4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1997-2006**

## 4A:2. Power production, fuel input and efficiency in thermal power plants 1997-2006

**Kraftvärme-värmeverk *Main activity CHP-plants***

År	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraft- värme CHP	Kondens Non- CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net
2006	7 512	7 249	475	459	8 976	1 581	83,7	80,8	30,0	29,0	73,0
2005	6 914	6 736	382	351	7 978	1 786	86,7	84,4	21,4	19,7	72,6
2004	7 615	7 382	852	827	8 713	2 702	87,4	84,7	31,5	30,6	71,9
2003	6 901	6 694	1 222	1186	8 084	3 646	85,4	82,8	33,5	32,5	67,2
2002	5 824	5 649	642	623	6 773	2 148	86,0	83,4	29,9	29,0	70,3
2001	5 369	5 120	443	432	6 234	1 416	86,1	82,1	31,3	30,5	72,6
2000	4 545	4 380	270	222	5 566	857	81,7	78,7	31,5	25,9	71,6
1999	5 516	5 218	276	209	7 055	1 114	78,2	74,0	24,8	18,8	66,4
1998	5 991	5 686	224	219	7 838	1 015	76,4	72,5	22,1	21,6	66,7
1997	5 472	5 284	256	199	6 969	1 157	78,5	75,8	22,1	17,2	67,5
Medelvärde Mean	<b>6 167</b>	<b>5 941</b>	<b>504</b>	<b>473</b>	<b>7 416</b>	<b>1 742</b>	<b>83,2</b>	<b>80,1</b>	<b>28,9</b>	<b>27,1</b>	<b>70,0</b>

**Kraftvärme-industri *Autoproducer CHP-plants***

År	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift1 Non-CHPGWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärmeproduktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraft- värme CHP	Kondens Non- CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net
2006	5 328	5 142	..	..	6 679	..	79,8	77,0	..	..	77,0
2005	5 194	5 020	..	..	7 172	..	72,4	70,0	..	..	70,0
2004	4 791	4 645	..	..	6 689	..	71,6	69,4	..	..	69,4
2003	4 980	4 837	..	..	6 800	..	73,2	71,1	..	..	71,1
2002	4 692	4 552	..	..	6 035	..	77,7	75,4	..	..	75,4
2001	4 067	3 918	..	..	5 277	..	77,1	74,2	..	..	74,2
2000	4 307	4 151	..	..	5 149	..	83,6	80,6	..	..	80,6
1999	4 063	3 886	..	..	5 550	..	73,2	70,0	..	..	70,0
1998	4 052	4 002	..	..	5 350	..	75,7	74,8	..	..	74,8
1997	4 286	4 220	..	..	5 168	..	82,9	81,7	..	..	81,7
Medelvärde Mean	<b>4 514</b>	<b>4 384</b>	..	..	<b>5 791</b>	..	<b>78,0</b>	<b>75,7</b>	..	..	<b>75,7</b>

1) Uppgift om kondensdrift är osäker och särredovisas inte utan ingår i kraftvärmeproduktionen *Data on condensing production is too uncertain to be published. It's therefore included in CHP-production*

**4A:2. (forts.)****Kondenskraftverk (utom kärnkraftverk) Condensing power plants (nuclear power excluded)**

År	Elproduktion <i>Power production GWh</i>		Bränsleinsats <i>Fuel input GWh</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	
	Brutto <i>Gross</i>	Netto <i>Net</i>		Brutto <i>Gross</i>	Netto <i>Net</i>
2006	301	290	729	41,3	39,8
2005	135	129	342	39,5	37,7
2004	37	36	112	33,0	32,1
2003	513	498	1 550	33,1	32,1
2002	423	411	1 222	34,6	33,6
2001	31	30	93	33,3	32,3
2000	35	29	114	30,7	25,4
1999	33	29	146	22,6	19,9
1998	49	47	138	35,5	34,1
1997	196	187	608	32,2	30,8
Medelvärde <i>Mean</i>	<b>1 753</b>	<b>1 686</b>	<b>5 054</b>	<b>34,7</b>	<b>33,4</b>

**Gasturbiner för reservkraft Gas-turbines for reserve**

År	Elproduktion <i>Power production GWh</i>		Bränsleinsats <i>Fuel input GWh</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	
	Brutto <i>Gross</i>	Netto <i>Net</i>		Brutto <i>Gross</i>	Netto <i>Net</i>
2006	12	12	52	23,0	22,2
2005	31	22	108	28,8	20,4
2004	6	6	29	21,3	20,6
2003	126	101	421	29,9	23,9
2002	37	30	116	32,0	26,3
2001	30	23	102	29,6	22,9
2000	29	19	145	20,2	13,2
1999	11	7	47	24,4	22,8
1998	7	7	34	21,3	21,3
1997	8	4	31	26,3	12,9
Medelvärde <i>Mean</i>	<b>30</b>	<b>23</b>	<b>109</b>	<b>25,7</b>	<b>20,7</b>

**Annan drivkraft (dieselmotorer o.dyl) Other cycles (diesel engines and others)**

År	Elproduktion <i>Power production GWh</i>		Bränsleinsats <i>Fuel input GWh</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	
	Brutto <i>Gross</i>	Netto <i>Net</i>		Brutto <i>Gross</i>	Netto <i>Net</i>
2006	1	1	1	41,8	40,6
2005	0	0	1	17,3	16,8
2004	0	0	1	34,1	33,0
2003	1	1	2	42,4	40,5
2002	1	1	2	37,9	36,7
2001	1	1	2	29,5	29,5
2000	6	5	14	40,5	33,2
1999	1	1	3	30,3	30,3
1998	1	1	2	33,4	33,4
1997	1	1	2	51,8	29,4
Medelvärde <i>Mean</i>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>35,9</b>	<b>32,3</b>

**4 B. Värmeproduktionen 2006. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk****4 B. Production of heat in 2006. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants**

	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity producer CHP</i>	Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>
<u>Värmeproduktion, Heat production, GWh</u>			
Kraftvärmeproduktion <sup>1</sup> <i>CHP-production</i>	.	19 432	
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP production</i>	.	3 884	13 700
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	2 235	755
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	84	127
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 508	4 348
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat production, GWh</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	.. <sup>2</sup>	23 220	
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>2</sup>	4 510	15 694
<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>	.	1 130 <sup>3</sup>	584
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	84	128
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	369	1 288
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	83,7	-
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	86,1 <sup>1</sup>	87,3 <sup>1</sup>
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	99,6	99,0
Totalt <i>Total</i>	..	84,1 <sup>1</sup>	87,4 <sup>1</sup>
<u>Verkningsgrad netto totalt Efficiency net. total, %</u>			
2006		80,8 <sup>4</sup>	84,2 <sup>4</sup>
2005	..	82,8	87,7
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
Ovägt medelvärde <i>Mean 1998-2006</i>	..	82,3	87,4

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. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2005 och 2006. Fördelning på konsumentgrupper

### 5. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement 2005 and 2006. By consumer groups

Slutliga användare SNI92-kod inom hakparenteser, [ ] Final consumer groups, NACE-code within brackets [ ]	Högspänning High voltage		Lågspänning Low voltage			
	Antal uttags- punkter Number of subscriptions	MWh/ ut- tagspunkt MWh/ sub- scription	Antal uttags- punkter Number of sub-subscriptions	MWh/ uttagspunkt MWh/ sub- scription	Antal uttags- punkter Number of sub-subscriptions	MWh/ uttagspunkt MWh/ sub- scription
	2005 <sup>1</sup>	2006	2005 <sup>1</sup>	2006	2005 <sup>1</sup>	2006
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	121	64	1 545	139 770	140 989	22,4
– med användning över 20 000 kWh	76	61	1 553	43 251	44 383	44,7
– med användning högst 20 000 kWh	45	3	1 381	96 519	96 606	12,1
Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10–37]	3 249	3 289	16 180	32 423	36 023	116,3
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [40.1]	132	136	..	..	..	..
Gasförsörjning [40.2]	13	17	2 238	289	319	120,1
Ång- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3]	412	487	7 476	–	–	–
–värmeverksdrift	–	–	–	–	–	–
–elpannor och värmepumpar	–	–	–	–	–	–
Gatu- och vägbelysning	7	3	373	20 934	23 534	36,9
Vattenverk [41]	130	128	2 280	10 901	11 164	31,6
Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	149	149	2 374	10 297	10 003	36,1
Byggnads- och anläggningsverksamhet. [45]	86	74	1 076	24 029	24 865	31,9
Partihandel (utom med motorfordon) [51]	224	205	2 193	13 149	12 950	69,1
Detaljhandel samt handel o. service av motorfordon [50, 52]	283	232	2 217	60 596	62 879	62,9
Hotell- och restaurangverksamhet [55]	82	59	2 370	18 072	17 579	75,0
Järnvägar och kollektivtrafik [60.5–60.211]	210	216	12 243	5 165	5 083	47,3
Annan typ av transport, stöd tjänster till transport [60.212, 60.22–60.24, 61–63]	152	156	3 153	15 525	15 734	32,7
Post- och telekommunikation [64]	106	95	2 832	20 055	21 105	22,3
Bank- och försäkringsverks. [65–67]	53	48	4 067	6 396	6 602	52,0
Fastighetsförvaltning, bostadsfast. [70, del av]	262	245	2 261	131 958	119 267	41,4
Fastighetsförvaltning, övrig [70, del av]	385	338	3 858	34 713	44 156	59,2
Uthyrning, ADB o. a. företagstjänster [71, 72, 74]	85	85	3 857	35 277	36 146	30,3
Offentlig förvaltning [75]	293	275	1 605	17 380	17 896	57,7
Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	246	222	2 575	14 503	14 961	112,8
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	350	288	4 745	34 982	33 569	57,9
Intressebevakning o. pers. tjänster [91, 93, 96]	28	24	1 518	32 940	33 953	29,0
Sport, fritid och kultur [92]	186	168	2 177	26 971	30 073	47,1
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)						
– småhus med användning över 10 000 kWh	–	–	–	1 051 834	1 068 839	19,4
– småhus med användning högst 10 000 kWh	–	–	–	820 672	830 154	6,7
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	–	–	–	134 272	136 814	8,7
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	–	–	–	1 946 110	1 952 686	2,3
– flerbostadshus, kollektivleveranser	6	6	2 204	5 384	8 577	58,8
Fritidsbostäder	–	–	–	438 994	448 475	5,3
<b>Summa</b>	<b>7 250</b>	<b>7 009</b>	<b>9 617</b>	<b>5 103 591</b>	<b>5 164 395</b>	<b>13,2</b>
Index 2005=100	100,0	96,7	100,6	100,0	101,2	100,0

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to* EN 11 SM 0701

Anm. 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 och vid uppköp och sammanslagningar. Den senaste uppgiften skulle i sådana fall kunna vara den mest tillförlitliga

## 6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2005 och 2006, GWh

### 6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2005 and 2006, GWh

SNI 92-kod NACE-code	Benämning Branch	2005	2006	Index 2005=100
10-14	Utvinning av mineral	2 561	2 543	99
131	Järnmalmstutvinning	1 566	1 611	103
132	Utvinning av icke-järnmalm	816	741	91
10,11,14	Annan mineralutvinning	179	192	107
15-16	Livsmedels-, dryckes-, tobakstillverkning	2 437	2 439	100
17-19	Textil-, beklädnads- och lädervaruindustri	242	206	85
20	Trävaruindustri, ej möbler	2 166	2 210	102
201	Sågverk; träimpregneringsverk	1 533	1 602	105
202-205	Annan trävaruindustri, ej möbler	633	607	96
21	Massa-, pappers- och pappersvaruind.	23 716	24 058	101
2111	Massaindustri	3 566	3 641	102
2112	Pappers- och pappindustri	19 738	19 957	101
212	Pappers- och pappvaruindustri	412	459	112
22	Förlag; grafisk o a reproindustri	470	462	98
23-24	Kemisk industri-, petroleumproduktion. m. m.	6 353	6 076	96
23	Petroleumproduktion m. m. kärnbränsle	879	951	108
24	Kemisk industri	5 474	5 126	94
241	Baskemikalieindustri	4 499	4 368	97
25	Gummi- och plastvaruindustri	1 229	1 298	106
26	Jord och stenvaruindustri	1 052	1 124	107
27	Stål- och metallverk	8 512	8 407	99
271-273	Järn- och stålverk	5 287	5 166	98
274-275	Andra metallverk; gjuterier	3 225	3 241	100
28	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 797	1 904	106
29	Maskinindustri, ej annan underavdelning	1 851	1 713	93
30-33	Industri för el- och optikprodukter	825	987	120
30	Industri för kontorsmaskiner och datorer	39	38	96
31	Annan elektroindustri	450	510	113
32	Teleproduktindustri	142	154	108
33	Industri för instrument o ur	193	286	148
34-35	Transportmedelsindustri	2 472	2 493	101
34	Motorfordonsindustri	2 146	2 136	100
35	Annan transportmedelsindustri	326	357	110
36-37	Övrig tillverkningsindustri	468	490	105
10-37		<b>56 150</b>	<b>56 411</b>	<b>100</b>
Differens <sup>1</sup>	Ej branschfördelat	548	995	182
<b>Totalt</b>		<b>56 698</b>	<b>57 406</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 0801). 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 0801)*

## 7A Del 1. Elförsörjningen 2005 och 2006, GWh. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)

7A Del 1. Electricity supply 2005 and 2006, GWh. Production by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden)

	2005 <sup>1</sup>				2006				Index 2005=100
	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>2</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning <sup>2</sup> Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	
<u>Produktion Production</u>									
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	72 692	660	72 032	42,5	61 692	494	61 198	38,8	85,0
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Wind-power</i>	949	0	949	0,6	988	0	988	0,6	104,0
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	71	93	-22	0,0	15	21	-6	0,0	27,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	72 691	2 926	69 764	41,1	66 977	1 994	64 983	41,2	93,1
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	12 656	397	12 259	7,2	13 628	477	13 151	8,3	107,3
– kraftvärme-industri <i>autoproducer CHP</i>	4 977	156	4 821	2,8	5 328	186	5 142	3,3	106,7
– kraftvärme-värmeverk <i>main activity producer CHP</i>	6 914	178	6 736	4,0	7 512	263	7 249	4,6	107,6
– kondensproduktion <sup>4</sup> <i>condensing turbines</i>	734	54	680	0,4	776	27	749	0,5	110,1
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	31	9	22	0,0	12	0	12	0,0	52,4
Summa produktion <i>Sum of production</i>	159 058	4 076	154 982	91,4	143 299	2 986	140 314	88,9	90,5
<u>Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries</u>									
Till Sverige <sup>5</sup> <i>To Sweden</i>	12 868 <sup>6</sup>	.	12 868 <sup>6</sup>	7,6	17 547 <sup>6</sup>	.	17 547 <sup>6</sup>	11,1	136,4
Summa tillförsel <i>Sum of supply</i>	..	.	169 558	100,0	..	.	157 861	100,0	93,1

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 0701*

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

3) Uppgift enlig Vindforsks driftuppföljningsstatistik för 2006 beräknad efter antal utfärdade elcertifikat (Elforsks rapport 07:14)

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

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

6) Uppgift om elkraftutbytet har sedan publiceringen av 2005 års definitiva uppgifter anpassats till utrikeshandelsstatistiken *Data on power exchange have been adjusted to foreign trade statistics*

**7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2005 och 2006, GWh****7A Del 2. Supply and consumption of electricity. Consumption in 2005 and 2006, GWh**

Användargrupper enl. SNI92 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE within [ ]	2005 <sup>1</sup>				2006				
	Hög- spän- ning	Låg- spän- ning	Totalt	%	Hög- spän- ning	Låg- spän- ning	Totalt	%	Index 2005= 100
12 Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	20 264 <sup>3</sup>	–	20 264 <sup>3</sup>	12,1	11 497	–	11 497	7,3	56,7
<i>Slutlig användning inom landet Final domestic use</i>									
12 Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	527	3 285	3 811	2,3	99	3 153	3 252	2,1	85,3
13 – med användning över 20 000 kWh	519	1 943	2 462	1,5	95	1 984	2 079	1,3	84,4
14 – med användning högst 20 000 kWh	8	1 342	1 350	0,8	4	1 169	1 173	0,7	86,9
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10-37]	52 864	3 834	56 698	33,8	53 218	4 189	57 406	36,4	101,3
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [40.1]	..	..	..	..	0	157	157	0,1	62,6
16 Gasförsörjning [40.2]	29	33	62	0,0	38	38	76	0,0	122,7
17 Ång- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3]	3 747	–	3 747	2,2	3 584	..	3 584	2,3	95,7
18 – värmeverksdrift	1 661	–	1 661	1,0	1 714	..	1 714	1,1	103,2
19 – elpannor och värmepumpar	2 086	–	2 086	1,2	1 870	..	1 870	1,2	89,7
20 Gatu- och vägbelysning	7	844	851	0,5	1	869	870	0,6	102,3
23 Vattenverk [41]	291	352	643	0,4	292	352	644	0,4	100,1
24 Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	330	360	690	0,4	354	361	715	0,5	103,6
25 Byggnads- och anläggningsverksamhet. [45]	92	711	803	0,5	80	793	873	0,6	108,7
26 Partihandel (utom med motorfordon) [51]	471	873	1 344	0,8	449	895	1 344	0,9	100,0
27 Detaljhandel samt handel och service av motorfordon [50, 52]	530	3 856	4 386	2,6	514	3 955	4 470	2,8	101,9
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55]	144	1 301	1 445	0,9	140	1 318	1 458	0,9	100,9
29 Järnvägar och kollektivtrafik [60.5-60.211]	2 575	243	2 818	1,7	2 644	241	2 885	1,8	102,4
30 Annan typ av transport, stödtjänster till transport [60.212, 60.22-60.24, 61-63]	495	503	998	0,6	492	515	1 007	0,6	100,9
31 Post- och telekommunikation [64]	277	444	721	0,4	269	471	740	0,5	102,6
32 Bank- och försäkringsverks. [65-67]	202	384	586	0,3	195	343	539	0,3	91,9
Fastighetsförvaltning [70]	1 971	7 615	9 586	5,7	1 858	7 548	9 406	6,0	98,1
33 – bostadsfast. [70, del av]	539	5 427	5 967	3,6	554	4 933	5 487	3,5	92,0
34 – övrig [70, del av]	1 432	2 187	3 619	2,2	1 304	2 615	3 919	2,5	108,3
35 Uthyrning, ADB o. a. företagstjänster [71, 72, 74]	319	1 085	1 404	0,8	328	1 095	1 423	0,9	101,4
36 Offentlig förvaltning [75]	493	1 040	1 532	0,9	441	1 033	1 475	0,9	96,3
37 Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	578	1 711	2 289	1,4	572	1 688	2 260	1,4	98,7
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	1 428	1 971	3 399	2,0	1 366	1 944	3 310	2,1	97,4
39 Intressebevakning o. pers. tjänster [91, 93, 96]	51	971	1 022	0,6	36	984	1 020	0,6	99,8
40 Sport, fritid och kultur [92]	382	1 340	1 722	1,0	366	1 417	1 782	1,1	103,5
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	13	32 062	32 075	19,1	13	32 429	32 442	20,6	101,1
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	–	20 282	20 282	12,1	–	20 712	20 712	13,1	102,1
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	5 792	5 792	3,5	–	5 576	5 576	3,5	96,3
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 121	1 121	0,7	–	1 196	1 196	0,8	106,7
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 406	4 406	2,6	–	4 441	4 441	2,8	100,8
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	13	462	475	0,3	13	504	517	0,3	108,9
51 Fritidsbostäder	–	2 348	2 348	1,4	–	2 365	2 365	1,5	100,7
<b>52 Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster) Total domestic use (excl. losses)</b>	<b>–</b>	<b>67 165</b>	<b>135 230</b>	<b>80,6</b>	<b>67 350</b>	<b>68 154</b>	<b>135 503</b>	<b>85,8</b>	<b>100,2</b>
53 Stamnät förluster Losses in the national trunk grid	.	.	3 341	2,0	.	.	2 509	1,6	75,1
54 Övriga förluster Other losses	.	.	9 016	5,4	.	.	8 351	5,3	92,6
55 Summa förluster Total losses	.	.	12 357	7,4	.	.	10 860	6,9	87,9
56 Summa slutlig användning inom landet inkl. förluster Total domestic use incl. losses	.	.	147 587	87,9	.	.	146 364	92,7	99,2
<b>57 Summa användning Total use</b>	.	.	<b>169 558</b>	<b>100</b>	.	.	<b>157 861</b>	<b>100</b>	<b>94,0</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 0701*2) Bruttoöverföring enl. Svenska Kraftnät (inklusive transitering till tredje land). *Power exchange across the borders including transit to third country*3) Uppgift om elkraftutbytet har sedan publiceringen av 2005 års definitiva uppgifter anpassats till utrikeshandelsstatistiken *Data on power exchange have been adjusted to foreign trade statistics*

**7B. Elkraftutbytet mellan länder 2005 och 2006, GWh**

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

	2005			2006		
	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>	759	7 692	-6 933	5 246	1 392	3 854
Finland <i>Finland</i>	1 394	7 193	-5 799	2 458	2 365	93
Norge <i>Norway</i>	10 816	2 836	7 980	6 462	5 964	498
Polen <i>Poland</i>	1 182	817	365	1 490	263	1 227
Tyskland <i>Germany</i>	423	3 433	-3 010	1 891	1 512	379
<b>Summa <i>Total</i></b>	<b>14 574</b>	<b>21 971</b>	<b>-7 397</b>	<b>17 547</b>	<b>11 497</b>	<b>6 051</b>

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

Anm. Grannländernas elproduktion efter kraftslag visas i Diagram 1C. *Power production by type of power in the neighbouring countries is shown in Diagram 1C*



### 8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 401, 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10–37) 2002–2006

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 2002–2006

	2002	2003	2004	2005	2006
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u> <u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Production, gross</i>	146 732	135 435	152 454	159 058	143 299
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 498	2 900	3 630	4 076	2 986
Produktion, netto <i>Production, net</i>	143 234	132 535	148 824	154 982	140 314
Därav:					
– vattenkraft inkl. pumpkraft) <i>hydro-power incl. pumped storage</i>	65 811	53 087	60 085	72 010	61 192
– vindkraft <i>wind-power</i>	608	679	850	949	987
– kärnkraft <i>nuclear- power</i>	65 550	65 454	75 000	69 764	64 983
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	11 264	13 515	12 899	12 259	13 151
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	20 110	24 286	15 646	14 574	17 547
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	175 939	172 171	185 458	174 567	166 286
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	339 283	328 992	349 928	344 125	324 147
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	11 882	10 750	11 024	12 357	10 860
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	327 401	322 242	338 890	331 768	313 287
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	14 754	11 457	17 750	21 971	11 497
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	175 939	176 123	185 445	174 567	166 286
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	136 709	134 662	135 695	135 230	135 503
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	393	237	250	250	250
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	4 962	4 318	4 239	3 747	3 584
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u> <u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <i>Production</i>	46 505	46 125	46 111	45 827	46 072
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the energy sector for electricity production</i>	..	..	42	43	..
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the energy sector for district heating</i>	4 330	5 345	6 369	5 375	5 383
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	12 208	13 206	12 673	13 395	13 637
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	63 043	64 676	65 195	64 597	65 092
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	..	..	43	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	4 172	4 535	4 679	4 359	4 683
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	12 208	13 206	12 673	13 395	13 637
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	46 663	46 664	47 843	46 998	46 772

1) Inkl. värme från rökgaskondens, värmepumpar och elpannor. *Including heat from flue gas condensing, heat pumps and electric steam boilers*

## 8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2002–2006 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10–37), Mkr

8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2002–2006; Receipts and selected costs, MSEK

	2002	2003	2004	2005	2006	Index 2005=100
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>						
Ellexport <sup>1</sup> <i>Export of electricity</i>	1 468	1 113	3 805	5 377	4 560	85
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	29 718	36 182	41 452	43 396	56 756	131
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>2,3</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	32 474	43 271 <sup>R</sup>	42 027	43 102	57 060	132
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	4 992	4 812	5 175	5 752	5 947	103
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	19 405	20 437 <sup>R</sup>	21 993	20 743	20 472	99
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	4 893	4 904 <sup>R</sup>	4 353	4 660	6 084	131
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	19 542	20 919 <sup>R</sup>	21 912	22 575	23 275	103
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	2 000	2 208	1 950	1 771	1 185	67
Summa intäkter vid egen production Mkr <i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>	<b>114 493</b>	<b>133 845<sup>R</sup></b>	<b>142 667</b>	<b>147 376</b>	<b>175 339</b>	<b>119</b>
<b>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</b>						
Elimport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	3 584	6 162	3 594	3 766	8 317	221
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	29 718	36 182	41 452	43 396	56 756	131
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 365	5 700	5 865	5 752	4 950	86
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	100	138	109	120	161	135
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>	849	971	1 009	909	1 028	113
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	4 893	4 904	4 353	4 660	6 084	131
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for production of electricity</i>	2 942	3 596	3 559	3 990	3 707	93
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	5 168	5 632	5 212	5 129	5 788	113
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	153	156	116	140	155	111
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>	703	717	741	750	1 369	183
Summa kostnader Mkr <i>Sum of costs MSEK</i>	<b>53 476</b>	<b>64 157</b>	<b>66 011</b>	<b>68 612</b>	<b>88 317</b>	<b>129</b>

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 12,5 per cent of final consumption in 2006) 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 2006 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10–37) indelad efter företagens SNI-tillhörighet, Mkr**

8.2B. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2006; Receipts and selected costs by NACE-code, MSEK

	SNI 401	SNI 403	Övriga	Totalt
<b><u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u></b>				
<b><u>Elhandel</u></b>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	4 560
Försäld el till inhemska elhandelsföretag	31 306	1 215	402	32 923
Försäld balanskraft till Svenska kraftnät	952	54	–	1 005
Försäld el till nätföretag	3 210	153	79	3 443
Försäld el till slutanvändare	49 878	3 161	1 854	54 892
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	16 477	478	1 109	18 063
– hushåll (bostäder och fritidshus)	16 748	991	340	18 079
– övriga förbrukare	16 653	1 692	405	18 750
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>96 823</b>
<b><u>Nätjänst</u></b>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	4 651	63	1 233	5 947
Överföring av el i uttagspunkt	19 393	703	376	20 472
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 047	97	90	3 234
– hushåll (bostäder och fritidshus)	7 490	365	164	8 019
– övriga förbrukare	8 856	241	122	9 220
<b>Summa intäkter av nätjänst</b>	<b>24 045</b>	<b>765</b>	<b>1 609</b>	<b>26 419</b>
<b><u>Värme samt kyla</u></b>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	9 956	17 406	1 998	29 360
– annan värme (s.k. färdig värme)	479	243	50	772
– fjärrkyla	83	242	16	341
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>10 518</b>	<b>17 891</b>	<b>2 064</b>	<b>30 473</b>
<b><u>Övriga intäkter</u></b>				
Engångsavgifter för abonnemang	679	245	37	961
Reparationer, elinstallationer o.d.	1 016	141	28	1 185
– Mineralutvinning, varutillverkning	1	0	0	1
– Försäljning av handelsvaror	310	16	1	327
– Telekommunikationstjänster	278	35	4	317
– Konsulttjänster	911	42	7	960
– Övrigt:	3 587	1 049	236	4 872
<b>Summa intäkter</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>162 939</b>
<b><u>Kostnader Mkr</u></b>				
<b><u>Elinköp</u></b>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	8 317
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	445	155	0	600
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter	51 357	2 565	2 268	56 191
Mottagen reglerkraft	..	..	..	..
Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning	51 760	2 727	2 268	65 073
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	883	10	38	931
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	154	7	0	161
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>66 164</b>
<b><u>Nätjänst</u></b>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>4 630</b>	<b>194</b>	<b>126</b>	<b>4 950</b>
<b><u>Övriga kostnader</u></b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	2 072	1 237	398	3 707
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	6 393	5 813	694	12 900
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o.dyl.	71	75	9	155
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	935	331	104	1 369
Reparationer och underhåll:				
– byggnader och anläggningar	1 794	1 196	178	3 167
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	108	50	19	177
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:				
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	149	702	33	884
– bränsle för produktion av el och värme	175	852	63	1 089
<b>Summa kostnader</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>94 563</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 2005-2006. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2005-2006. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage
		2005	2006		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <u>Manufacturing industry, mining and quarrying</u>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	56 698	57 406	53 218	4 189
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	2 878	3 234	2 502	732
	Öre/kWh	5,08	5,63	4,70	17,47
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	14 310	19 825	..	..
	Öre/kWh	25,24	34,54	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare, Other final consumers</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	78 533	78 097	..	..
Därav värmeverk, of which heat plants	GWh	3 747	3 584	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	17 865	17 238	..	..
	Öre/kWh	22,75	22,07	..	..
Försåld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	28 792	37 235	..	..
	Öre/kWh	36,66	47,68	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	34 410	34 807	..	..
	Mkr	14 448	16 240	..	..
	Öre/kWh	41,99	46,66	..	..
<u>Summa Sum</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	135 230	135 503	67 350	68 154
	Mkr	20 743	20 472	4 093	16 650
	Öre/kWh	15,34	15,11	6,08	24,43
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	43 102	57 060	..	..
	Öre/kWh	31,87	42,11	..	..

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 12,5 per cent of final consumption in 2006) 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 2005 och 2006****10. District heating supply and usage in 2005 and 2006**

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
<b>Produktion och leveranser av fjärrvärme</b> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	22 752	23 316	13 662	13 700	36 414	37 016	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	17 869	19 432	.	.	17 869	19 432	..	..
– övrigt <sup>1</sup> <i>heat only production</i> <sup>1</sup>	4 883	3 884	13 662	13 700	18 545	17 584	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	2 104	2 235	795	755	2 899	2 990	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	123	84	197	127	320	211	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 392	1 508	4 802	4 348	6 194	5 856	..	..
Total produktion <i>Total production</i>	26 371	27 143	19 456	18 930	45 827	46 072	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>2</sup> <i>Received heat out of the branch</i> <sup>2</sup>	2 273	2 320	3 102	3 063	5 375	5 383	909	1 028
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the branch</i> <sup>2</sup>	285	259	13 110	13 379	13 395	13 638	4 660	6 084
Total omsättning <i>Total turnover</i>	28 929	29 721	35 668	35 372	64 597	65 093	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	1 919	2 151	2 440	2 532	4 359	4 683	..	..
Leveranser av fjärrvärme (inkl. till företag inom branschen) <i>Deliveries of district heat (incl. to companies in the energy sector)</i>	27 010	27 570	33 228	32 840	60 238	60 410	27 235	29 360
<b>Användning av elenergi och bränslen</b> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 600	1 583	2 146	2 001	3 746	3 584	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 066	1 130	595	584	1 661	1 714	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	125	84	201	128	326	212	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	409	369	1 350	1 288	1 759	1 657	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	26 428	27 730	14 975	15 694	41 403	43 424	5 129	5 788
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	20 553	23 220	.	.	20 553	23 220	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>heat only production</i>	5 875	4 510	14 975	15 694	20 850	20 205	..	..
<b>Leverans till slutliga förbrukare</b> <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>			
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
<b>Förbrukarkategorier</b> <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	4 400	4 600	.	.	4 421	4 397		
Småhus <sup>3</sup> <i>One- and two-family houses</i>	190 000	208 000	190	210	3 930	3 891		
Flerbostadshus <sup>3</sup> <i>Multi family houses</i>	51 000	50 000	1 941	1 980	24 620	24 469		
Markvärme <i>Ground heating</i>	250	250	.	.	124	187		
Offentlig förvaltning <sup>4</sup> <i>Public administration</i>	8 500	8 000	.	.	7 239	7 158		
Övriga <sup>5</sup> <i>Other</i>	15 500	16 000	.	.	6 663	6 669		
Summa Sum	<b>269 650</b>	<b>286 850</b>	<b>2 131</b>	<b>2 190</b>	<b>46 998</b>	<b>46 772</b>		

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 (SNI401, 403) 2005 och 2006**

11A. Consumption of fuels 2005 and 2006 in electricity, steam and hot water works. By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <i>Unit of measurement</i>	2005		2006		Inköpsvärde 1000 Kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Total <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Total <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduktion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	430 849	567 275	175 078	392 197	254 720
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	0
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	944 055	855 624	191 411	664 213	433 958
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 815 003	1 193 721	150 572	1 043 149	1 083 651
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>1</sup> <i>Wood chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	22 134 208	22 633 484	6 208 548	16 424 936	2 382 706
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	2 721	2 753	–	–	30 591
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	81	107	–	–	999
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	537	1 073	1 073	–	3 656
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>						
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	2 647	3 154	–	–	26 675
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	744	820	131	–	5 441
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	111 379	83 263	7 158	76 105	417 890
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	37 786	36 375	16 266	20 108	140 960
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	348 457	421 839	202 336	219 502	1 072 483
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	242 142	250 454	61 619	188 835	886 361
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	68 438	69 533	7 988	61 544	38 130
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugns gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	70 240	49 625	24 730	24 894	42 268
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	3 413 669	2 414 476	1 447 285	967 190	272 206
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, pitch oil</i>	toe	350 408	343 906	264 523	79 383	326 174
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	9 382	12 851	–	12 851	83 408
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	18 024 089	16 314 770	16 314 770	0	1 664 853
Sopor <sup>2</sup> <i>Municipal solid wastes</i>	ton	3 060 485	3 113 771	562 653	2 551 118	-233 288
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	250 736	425 995	80 813	345 182	624 006
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	23 074 844	21 575 012	17 844 060	3 730 952	9 557 849
	TJ	966 836	903 993	747 666	156 327	
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh	–	75	75	–	
	TJ	–	270	270	–	
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and surplus steam</i></b>	toe	<b>23 078 565</b>	<b>21 581 456</b>	<b>17 850 504</b>	<b>3 730 952</b>	<b>9 557 849</b>
	TJ	<b>966 992</b>	<b>904 263</b>	<b>747 936</b>	<b>156 327</b>	
	GWh	<b>268 609</b>	<b>251 184</b>	<b>207 760</b>	<b>43 424</b>	
<b>Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värmeproduktion <i>Production of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross</i></b>	GWh	<b>121 761</b>	<b>117 622</b>	<b>80 606</b>	<b>37 016</b>	
	TJ	<b>438 339</b>	<b>423 439</b>	<b>290 182</b>	<b>133 257</b>	
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	45,3	46,8	38,8	85,2	

**11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2005 och 2006**

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2005 and 2006

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenh <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2005		2006		Inköps- värde 1000 kr <i>Purcha- sing 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 o.dyl. <i>Bitumen etc</i>	toe		72	72	–	..
	TJ		3	3	–	..
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	91 916	175 079	27 487	147 592	..
	TJ	3 851	7 336	1 152	6 184	..
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	6 109	28 701	5 847	22 854	..
	TJ	256	1 203	245	958	..
Gummi, däck <i>Rubber, tires.</i>	toe	19 036	22 710	5 728	16 982	..
	TJ	835	952	240	712	..
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	16 712	744	597	147	..
	TJ	449	31	25	6	..
Halm och liknande <i>Straw etc</i>	toe	3 242	1 384		1 384	..
	TJ	136	58		58	..
Raffinaderigas och liknande <i>Refinery gas etc.</i>	toe	3 389	5 620	3 434	2 186	..
	TJ	142	236	144	92	..
Slaktavfall. <i>Animal waste and litter</i>	toe	11 976	5 754	334	5 420	..
	TJ	502	241	14	227	..
Returbränsle o.dyl. <i>Woodwaste</i>	toe	64 467	170 457	25 761	144 696	..
	TJ	2 701	7 142	1 079	6 063	..
Olivkärnor, bönskal <i>Olive stones etc.</i>	toe	6 168	4 933	1 026	3 907	..
	TJ	258	207	43	164	..
Värme från exoterma kemiska processer <i>Heat from exothermal chemical processes</i>	toe	2 864	3 396	3 396	–	..
	TJ	120	142	142	–	..
Okänt <i>Unknown</i>	toe	23 958	–	6 921	–	..
	TJ	1 126	–	290	–	..
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>250 736</b>	<b>425 995</b>	<b>80 813</b>	<b>345 182</b>	<b>624 006</b>
	<b>TJ</b>	<b>9 808</b>	<b>17 849</b>	<b>3 386</b>	<b>14 463</b>	<b>.</b>

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

## 12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2006. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2006. 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>Conden- sing 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 CHP-mode	Kondens- produktion <sup>2</sup> <i>Non-CHP- production</i>	Kraft- värme- produktion CHP- production	Kondens- produktion <i>Non-CHP- production</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	4 569	..	150 468	20 041	-	-	-	175 078
	TJ	116	..	3 990	541	-	-	-	4 647
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	7 818	..	162 512	21 082	-	-	-	191 411
	TJ	65	..	1 889	311	-	-	-	2 265
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	680	..	148 094	1 798	-	-	-	150 572
	TJ	12	..	2 479	32	-	-	-	2 522
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	2 877 875	..	3 156 401	174 272	-	-	-	6 208 548
	TJ	7 834	..	9 820	804	-	-	-	18 458
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	..	..	-	-	-	1 073	-	1 073
	TJ	..	..	-	-	-	37	-	37
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	..	..	-	-	-	-	131	131
	TJ	..	..	-	-	-	-	5	5
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	328	..	2 553	75	-	4 189	13	7 158
	TJ	12	..	92	3	-	150	0	257
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	4 768	..	1 784	2 785	6 929	-	-	16 266
	TJ	178	..	67	104	259	-	-	608
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	90 365	..	48 694	1 600	61 678	-	-	202 336
	TJ	3 464	..	1 873	61	2 364	-	-	7 763
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	7 984	..	53 635	-	-	-	-	61 619
	TJ	330	..	2 131	-	-	-	-	2 461
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	..	..	7 988	-	-	-	-	7 988
	TJ	..	..	152	-	-	-	-	152
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	2 995	..	5 675	16 060	-	-	-	24 730
	TJ	55	..	100	282	-	-	-	437
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	173 637	..	336 728	936 921	-	-	-	1 447 285
	TJ	490	..	1 143	3 235	-	-	-	4 868
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, pitch oil</i>	toe	260 511	..	3 085	927	-	-	-	264 523
	TJ	10 907	..	121	34	-	-	-	11 062
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	307	..	-	-	-	-	-	307
	TJ	14	..	-	-	-	-	-	14
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	..	..	-	-	16 314 770	-	-	16 314 770
	TJ	..	..	-	-	683 067	-	-	683 067
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	..	..	551 891	10 762	-	-	-	562 653
	TJ	..	..	5 535	121	-	-	-	5 657
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	7 160	..	69 728	3 925	-	-	-	80 813
	TJ	300	..	2 922	164	-	-	-	3 386
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	567 447	..	771 224	135 878	16 364 921	4 466	123	17 844 060
	TJ	23 776	..	32 314	5 693	685 690	187	5	747 666
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	75	..	-	-	-	-	-	75
	TJ	270	..	-	-	-	-	-	270
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <i>Sum of fuels and steam</i>	<b>toe</b>	<b>573 891</b>	<b>..</b>	<b>771 224</b>	<b>135 878</b>	<b>16 364 921</b>	<b>4 466</b>	<b>123</b>	<b>17 850 504</b>
	<b>TJ</b>	<b>24 046</b>	<b>..</b>	<b>32 314</b>	<b>5 693</b>	<b>685 690</b>	<b>187</b>	<b>5</b>	<b>747 936</b>
	<b>GWh</b>	<b>6 679</b>	<b>..</b>	<b>8 976</b>	<b>1 581</b>	<b>190 469</b>	<b>52</b>	<b>1,43</b>	<b>207 760</b>
<b>Värme kraftproduktion brutto</b> <b>(inkl. kärnkraft) Electricity pro- duction gross (nuclear power included)</b>	<b>TJ</b>	<b>19 182</b>	<b>..</b>	<b>27 043</b>	<b>1 711</b>	<b>242 201</b>	<b>43</b>	<b>2</b>	<b>290 182</b>
<i>Verkningsgrad Efficiency</i>	%	79,8	..	83,7	30,0	35,3	23,0	41,8	38,8

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

2) Uppgift om kondensproduktionen är osäker och sämrevisas inte utan ingår i kraftvärmeproduktionen *Data on condensing production is uncertain and is therefore included in CHP-production*



**12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2006. Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2006. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- en- het <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</i>	Gastur- binsta- tioner <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan drivkraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP- mode</i>	Kondens <i>Con- densing mode</i>	Kraftvär- me- produktion <i>CHP- production</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP- production</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Asfalt o.dyl. <i>Bitumen etc</i>	toe	–	–	72	–	–	–	–	72
	TJ	–	–	3	–	–	–	–	3
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	232	–	27 136	119	–	–	–	27 487
	TJ	10	–	1 137	5	–	–	–	1 152
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	–	–	5 847	–	–	–	–	5 847
	TJ	–	–	245	–	–	–	–	245
Gummi, däck <i>Rubber, tires.</i>	toe	–	–	3 461	2 267	–	–	–	5 728
	TJ	–	–	145	95	–	–	–	240
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	–	597	–	–	–	–	597
	TJ	–	–	25	–	–	–	–	25
Raffinaderigas och liknande <i>Refinery gas etc.</i>	toe	2 790	–	644	–	–	–	–	3 434
	TJ	117	–	27	–	–	–	–	144
Slaktavfall. <i>Animal waste and litter</i>	toe	–	–	334	–	–	–	–	334
	TJ	–	–	14	–	–	–	–	14
Returbränsle o.dyl. <i>Woodwaste</i>	toe	534	–	25 227	–	–	–	–	25 761
	TJ	22	–	1 057	–	–	–	–	1 079
Olivkärnor, bönskal <i>Olive stones etc.</i>	toe	–	–	1 026	–	–	–	–	1 026
	TJ	–	–	43	–	–	–	–	43
Värme från exoterma kemiska processer <i>Heat from exothermal chemical processes</i>	toe	3 396	–	–	–	–	–	–	3 396
	TJ	142	–	–	–	–	–	–	142
Okänt <i>Unknown</i>	toe	–	–	5 394	1 527	–	–	–	6 921
	TJ	–	–	226	64	–	–	–	290
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>7 160</b>	<b>–</b>	<b>69 738</b>	<b>3 914</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>80 813</b>
	<b>TJ</b>	<b>300</b>	<b>–</b>	<b>2 922</b>	<b>164</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>3 386</b>

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

### 13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2006 i värmeverk<sup>1</sup> m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2006. By type of fuel and type of work<sup>1</sup>

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>
		Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Stenkol (inkl. stybb) och kolbriketter <i>Hard coal</i>	ton	389 229	2 278	690	392 197
	TJ	10 322	59	19	10 399
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	420 383	36 736	207 094	664 213
	TJ	4 886	392	2 366	7 644
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	383 089	50 509	609 551	1 043 149
	TJ	6 413	840	10 447	17 699
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	8 164 936	1 171 337	7 088 663	16 424 936
	TJ	25 403	4 072	22 389	51 864
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	6 604	11 930	57 571	76 105
	TJ	237	428	2 065	2 730
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	4 616	4 394	11 098	20 108
	TJ	173	164	415	752
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	125 960	28 370	65 172	219 502
	TJ	4 844	1 093	2 498	8 436
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	138 742	30 188	19 905	188 835
	TJ	5 513	1 195	790	7 497
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	20 664	15 653	25 227	61 544
	TJ	394	297	344	1 034
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugns gas) <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	14 680	4 007	6 208	24 894
	TJ	258	66	99	424
Masugns gas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	871 043	0	96 147	967 190
	TJ	2 957	0	270	3 227
Tall- och beckolja <i>Pitch oil</i>	toe	7 980	11 052	60 351	79 383
	TJ	314	407	2 415	3 135
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	5 506	7 345	12 851
	TJ	–	254	338	592
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	1 427 626	423 937	699 555	2 551 118
	TJ	14 319	4 482	7 629	26 430
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cnf. Table 13B)</i>	toe	180 370	59 415	105 397	345 182
	TJ	7 558	2 489	4 416	14 463
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>1 994 993</b>	<b>387 532</b>	<b>1 348 427</b>	<b>3 730 952</b>
	<b>TJ</b>	<b>83 590</b>	<b>16 238</b>	<b>56 499</b>	<b>156 327</b>
	<b>GWh</b>	<b>23 220</b>	<b>4 510</b>	<b>15 694</b>	<b>43 424</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion, brutto</b>	<b>GWh</b>	<b>19 432</b>	<b>3 884</b>	<b>13 700</b>	<b>37 016</b>
<b>Heat production based upon fuels, gross</b>	<b>TJ</b>	<b>69 955</b>	<b>13 981</b>	<b>49 321</b>	<b>133 257</b>
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	83,7	86,1	87,3	85,2

1) Utom värmeproduktion inom industrin Main activity producers only

2) 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 2006. Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2006. By type of work

1	2	Kraft- värmeproduktion CHP- production	Enbart värmeproduktion Heat only production	3	4	5	6
Vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	40 516	33 301	73 775	147 592		
	TJ	1 698	1 395	3 091	6 184		
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	22 854	–	–	22 854		
	TJ	958	–	–	958		
Gummi, däck <i>Rubber, tires</i>	toe	15 310	1 672	–	16 982		
	TJ	642	70	–	712		
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	–	147	147		
	TJ	–	–	6	6		
Halm och liknande <i>Straw etc</i>	toe	–	–	1 384	1 384		
	TJ	–	–	58	58		
Raffinaderigas och liknande <i>Refinery gas etc.</i>	toe	1 929	–	257	2 186		
	TJ	81	–	11	92		
Slaktavfall, köttmjöl o.dyl <i>Animal wastes and litter</i>	toe	0	1 940	3 480	5 420		
	TJ	0	81	146	227		
Returbränsle o.dyl. <i>Wood waste</i>	toe	99 782	22 476	22 437	144 696		
	TJ	4 181	942	940	6 063		
Olivkärnor o.dyl. <i>Olive stones etc.</i>	toe	–	–	3 907	3 907		
	TJ	–	–	164	164		
Okänt <i>Unknown</i>	toe	–	–	–	–		
	TJ	–	–	–	–		
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>180 392</b>	<b>59 389</b>	<b>105 387</b>	<b>345 168</b>		
	<b>TJ</b>	<b>7 558</b>	<b>2 489</b>	<b>4 416</b>	<b>14 463</b>		

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

### 14A. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme<sup>1</sup> 2006 i värmeverk och kraftvärmeverk (SNI 401 och 403). Fördelning på varuslag och stationstyp

#### 14A. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2006. 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- produktion <i>CHP- production</i>	Enbart värmeproduktion <i>Heat only production</i>			
1	2	3	4	5	6	7
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	26 454	–	97 827	124 281	85 487
	TJ	448	–	1 661	2 108	.
Träbränsle, andra slag (löst mått) <i>Wood chips, wood waste and saw dust</i>	m <sup>3</sup>	687 756	227 010	888 235	1 803 001	66 931
	TJ	1 975	652	2 561	5 188	.
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	–	8 555	8 555	35 573
	TJ	–	–	307	307	.
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	–	–	3 025	3 025	7 590
	TJ	–	–	113	113	.
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	20 209	1 916	1 010	23 135	38 085
	TJ	775	73	39	887	.
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	–	6 970	6 970	30 411
	TJ	–	–	277	277	.
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	–	7 314	7 314	32 672
	TJ	–	–	337	337	.
Biolja <i>Bio oil</i>	m <sup>3</sup>	–	–	47	47	140
	TJ	–	–	2	2	.
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	Ton	–	–	25 209	25 209	-4 207
	TJ	–	–	318	318	.
	toe	1	–	13	14	13 230
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	TJ	12	–	310	322	.
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>76 674</b>	<b>17 329</b>	<b>141 503</b>	<b>235 506</b>	<b>305 912</b>
	<b>TJ</b>	<b>3 210</b>	<b>725</b>	<b>5 923</b>	<b>9 858</b>	.
	<b>GWh</b>	<b>892</b>	<b>201</b>	<b>1 645</b>	<b>2 738</b>	.
<b>Bränslebaserad värmeproduktion</b>	<b>GWh</b>	<b>653</b>	<b>130</b>	<b>1 390</b>	<b>2 173</b>	.
<b>Heat production based upon fuels</b>	<b>TJ</b>	<b>2 351</b>	<b>469</b>	<b>5 004</b>	<b>7 823</b>	.
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	0,73	0,65	0,84	0,79	.

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

3) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc*

**14B. Leveranser av färdig värme 2005 och 2006, GWh**

## 14B. Deliveries of ready heat in 2005 and 2006, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2005	2006	2005	2006
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	40	30	845	1 237
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	17	15	542	389
Övriga <i>Others</i>	1 419	1 288	955	908
<b>Total<sup>1</sup> Total</b>	<b>1 476</b>	<b>1 333</b>	<b>2 342</b>	<b>2 534</b>

1) För ung. 360 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. tabell 14A. *For about 360 GWh delivered ready heat data on used fuels was not available. Cnf. Table 14 A.*

**15. Fjärrkyla 2002-2006**

## 15. District cooling 2002-2006

	2002	2003	2004	2005	2006
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	31	29	33	29	31
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	610	662	644	705	880

1) Ett företag kan ha fler än ett nät *One company may have more than one network*

## 16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2006

### 16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2006

Anläggningar där produktionen i sin helhet varit kraftvärme (verkningsgrad $\geq 75\%$ ). <i>Completely CHP Units (Efficiency <math>\geq 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp Type of cycle		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats Fuel Input	Antal anläggningar Number of Units	Verkningsgrad Efficiency
		Elektricitet Electricity		Värme Heat	Elektricitet Electricity		Värme Heat			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	1	318	318	481	371	371	1 507	3 070	3	92,6
Gasturbiner I värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	2	22	22	36	101	101	553	1 186	1	77,3
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	3	38	38	108	60	60	282	605	7	82,3
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	4	3 496	3 496	9 808	11 229	11 229	130 237	203 555	79	83,8
Ånga: Avtappningsturbin (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Steam: condensing extracting turbine (eff <math>\geq 80</math>)</i>	5	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Övriga <i>Others</i>	6	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Subtotal (1+2+3+4+5+6)	7	<b>3 874</b>	<b>3 874</b>	<b>10 433</b>	<b>11 761</b>	<b>11 761</b>	<b>132 579</b>	<b>208 416</b>	<b>90</b>	<b>83,9</b>
Anläggningar där produktionen delvis inte har varit kraftvärme (verkningsgrad $< 75\%$ ). <i>Units with a non-CHP component (Efficiency <math>&lt; 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp Type of cycle		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats Fuel Input	Antal anläggningar Number of Units	Verkningsgrad Efficiency
		Elektricitet Electricity		Värme Heat	Elektricitet Electricity		Värme Heat			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	8	28	29	30	29	5	120	187	1	73,8
Gasturbiner I värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	9	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	10	1	2	3	2	6	40	86	1	71,6
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	11	81	285	1 051	285	1 066	13 946	26 078	11	68,2
Ånga: Avtappningsturbin (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Steam: condensing extracting turbine (eff <math>\geq 80</math>)</i>	12	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Övriga <i>Others</i>	13	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Subtotal (8+9+10+11+12+13)	14	<b>110</b>	<b>316</b>	<b>1 084</b>	<b>316</b>	<b>1 077</b>	<b>14 106</b>	<b>26 351</b>	<b>13</b>	<b>68,2</b>
Totalt <i>Total</i> (7+14)	15	<b>3 984</b>	<b>4 190</b>	<b>11 517</b>	<b>12 077</b>	<b>12 838</b>	<b>146 685</b>	<b>234 767</b>	<b>103</b>	<b>82,2</b>
Därav elproducenter inom industrin <i>of which Autoproducers</i>	16	1 006	1 006	4 054	4 692	5 328	76 730	118 865	35	80,7

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*

## 17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2006

### 17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2006

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>		Måttenhet <i>Units</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity producers 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	540	23	<b>563</b>
	2	TJ (NCV)	14 000	578	<b>14 578</b>
Torv <i>Peat</i>	7	10 <sup>3</sup> t	583	39	<b>622</b>
	8	TJ (NCV)	7 000	324	<b>7 324</b>
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	9	TJ (GCV)	..	..	..
	10	TJ (NCV)	358	274	<b>632</b>
Masugns gas och LD-gas <i>Blast furnace and oxygen steel furnace gas</i>	11	TJ (GCV)	..	..	..
	12	TJ (NCV)	4 101	2 450	<b>6 551</b>
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	181	476	<b>657</b>
	16	TJ (NCV)	7 000	18 213	<b>25 213</b>
Raffenaderigas <i>Refinery gas</i>	17	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	18	TJ (NCV)	106	124	<b>230</b>
Andra flytande fossila oljor <i>Other liquid fossil fuel oils</i>	19	10 <sup>3</sup> t	14	2	<b>16</b>
	20	TJ (NCV)	328	59	<b>387</b>
Naturgas och gasverks gas <i>Natural gas and gasworks gas</i>	21	TJ (GCV)	..	..	..
	22	TJ (NCV)	7 645	1 649	<b>9 294</b>
Träbränslen och andra fasta bränslen av organiskt ursprung <i>Solid biomass</i>	23	TJ (NCV)	44 116	78 337	<b>122 453</b>
Industriavfall <i>Industrial waste</i>	24	TJ (NCV)	2 086	268	<b>2 354</b>
Sopor (förnyelsebara) <i>Municipal waste (renewables)<sup>2</sup></i>	25	TJ (NCV)	7 942	–	<b>7 942</b>
Sopor (icke förnyelsebara) <i>Municipal waste (non-renewables)</i>	26	TJ (NCV)	11 913	–	<b>11 913</b>
Deponigas, rötgas <i>Biogas</i>	27	TJ (NCV)	449	–	<b>449</b>
Andra förnyelsebara bränslen <i>Other renewables and wastes</i>	28	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	29	TJ (NCV)	8 858	16 589	<b>25 553</b>
Ånga och hetvatten från kärnkraftverk <i>Nuclear heat</i>	30	TJ (NCV)	–	–	–
<b>Totalt <i>Total</i></b>	31	TJ (NCV)	<b>115 902</b>	<b>118 865</b>	<b>234 767</b>

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 40%/60%. *Division of wastes in renewables and non-renewables has here been estimated to be 40%/60%.*



## 18. Överförd el till slutliga förbrukare 2005 och 2006. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2005 and 2006. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2005 Totalt <sup>1</sup> Total	2006 Totalt <sup>1</sup> Total	Därav till Of which					
			Tillverknings- industri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	Småhus <sup>1</sup> , <i>One- and two-family houses</i>		Flerbostadshus <i>Multi family houses</i>		
				Förbruk- ning över <i>Usage above 10 MWh</i>	Förbrukning högst <i>Usage up to 10 MWh</i>	Direktleveranser <i>Direct deliveries</i>	Kollektiv- leveranser <i>Collective deliveries</i>	
						Förbruk- ning över <i>Usage above 5 MWh</i>	Förbruk- ning högst <i>Usage up to 5 MWh</i>	
Stockholms	20 596	20 805	3 866	4 078	556	299	1 190	60
Uppsala	3 163	3 035	676	699	176	26	132	2
Södermanlands	3 764	3 349	1 259	394	295	11	147	6
Östergötlands	6 935	6 987	3 705	789	356	10	275	8
Jönköpings	4 673	4 375	1 662	786	218	44	132	12
Kronobergs	2 131	2 187	744	377	126	18	62	10
Kalmar	3 367	3 255	1 342	449	185	24	83	15
Gotlands	830	833	338	16	140	2	28	0
Blekinge	2 410	2 226	1 134	322	105	39	44	31
Skåne	12 930	13 293	3 790	2 701	547	154	604	29
Hallands	5 133	5 153	2 605	920	148	80	90	10
Västra Götalands	20 705	20 257	8 106	3 289	764	257	713	86
Värmlands	5 659	5 953	3 786	689	189	27	96	17
Örebro	4 241	4 214	1 702	635	230	20	134	37
Västmanlands	3 271	3 292	1 250	507	190	7	135	17
Kopparbergs	7 272	8 011	5 395	733	286	16	103	24
Gävleborgs	5 196	4 955	2 624	648	174	34	117	9
Västernorrlands	10 047	10 305	7 588	744	240	24	84	38
Jämtlands	1 894	1 907	334	408	95	29	52	37
Västerbottens	4 504	4 511	1 803	748	227	61	123	30
Norrbottnens	6 510	6 599	3 694	781	326	14	95	37
<b>Riket Sweden 2006</b>	<b>135 230</b>	<b>135 503</b>	<b>57 406</b>	<b>20 712</b>	<b>5 576</b>	<b>1 196</b>	<b>4 441</b>	<b>517</b>
2005		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) Ej småhus på jordbruksfastighet. *Farming households excluded*

**19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2005 och 2006, 1000 m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2005 and 2006, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2005	2006
<u>Import</u>	882 850	923 966
Egenförbrukning	6 701	3 545
Tryckutjämnning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	11 515	5 496
<u>Summa leveranser</u>	864 634	914 925
därav:		
Industri (SNI 10–37) <sup>2</sup>	433 143	508 280
El, värme och vattenverk (SNI 40 o 41) <sup>3</sup>	242 142	215 281
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 73, 75, 80, 85) <sup>3</sup>	28 599	31 975
Bostäder, en och tvåbostadshus	24 172	19 892
Bostäder, flerbostadshus med gasuppvärmning <sup>4</sup>	26 000	16 120
utan gasuppvärmning	425	264
Övrigt (Övrig SNI)	110 113	123 113

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 to/veries to autoproducer 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 2005 och 2006, 1000 m<sup>3</sup> 1)****20. Supply and delivery of gasworks gas 2005 and 2006, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2005	2006
<u>Produktion, brutto</u>	116 188	112 609
Egenförbrukning	6 409	6 426
Produktion, netto	109 778	106 183
Distributionsförluster	8 144	5 020
<u>Summa leveranser</u>	101 634	101 163
därav:		
Industri (SNI10-37)	13 297	13 448
El, värme och vattenverk (SNI 40 och 41)	3 590	3 599
Bostäder, en och tvåbostadshus		
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	15 945	11 034
– utan gasuppvärmning	..	..
Bostäder, flerbostadshus		
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	40 155	44 717
– utan gasuppvärmning	7 551	6 866
Övrigt (Övrig SNI) <sup>3</sup>	21 097	21 500

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 2005 och 2006, Tkr

21. Receipts, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2005 and 2006, KSEK

	2005	2006 <sup>1</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		..
– Saluvärde, stadsgas	351 600	..
– Saluvärde, naturgas <sup>2</sup>	2 352 782	..
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation	..	..
Summa saluvärde	2 704 382	2 655 000 <sup>3</sup>
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		..
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	1 295 861	2 373 000 <sup>3</sup>
– Bränsle och drivmedel	532	..
– Elenergi	10 886	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	..	..
Summa kostnader	1 295 861	..
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		..
Antal anställda	280	..

1) För 2006 kan f.n. detaljerade uppgifter inte lämnas. Se under Statistiken med kommentarer *Detailed data not available*

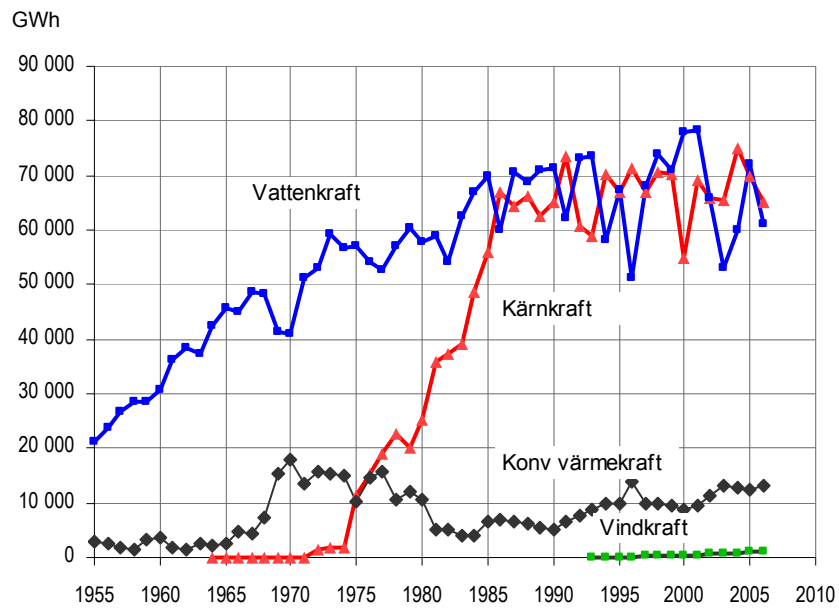
2) Exkl. leveranser till resp. inköp från andra naturgasleverantörer *Deliveries to and purchases from other suppliers not included*

3) Ej jämförbart med föregående år. Se under Statistiken med kommentarer. *Not comparable with former years*

## Diagram

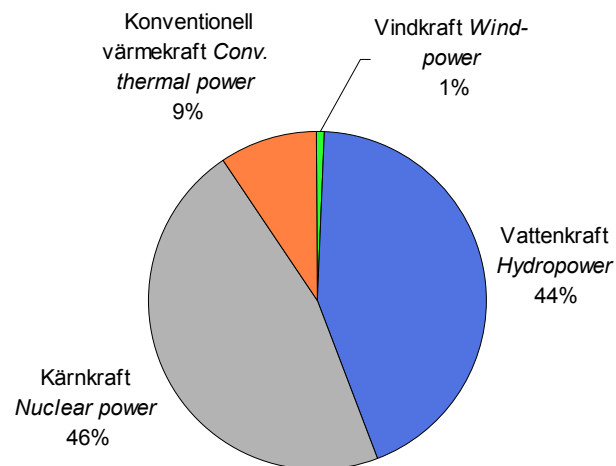
### 1A . Elproduktionen 1955-2006 efter kraftslag, GWh netto

1A. Power production 1955-2006 by type of power, GWh net



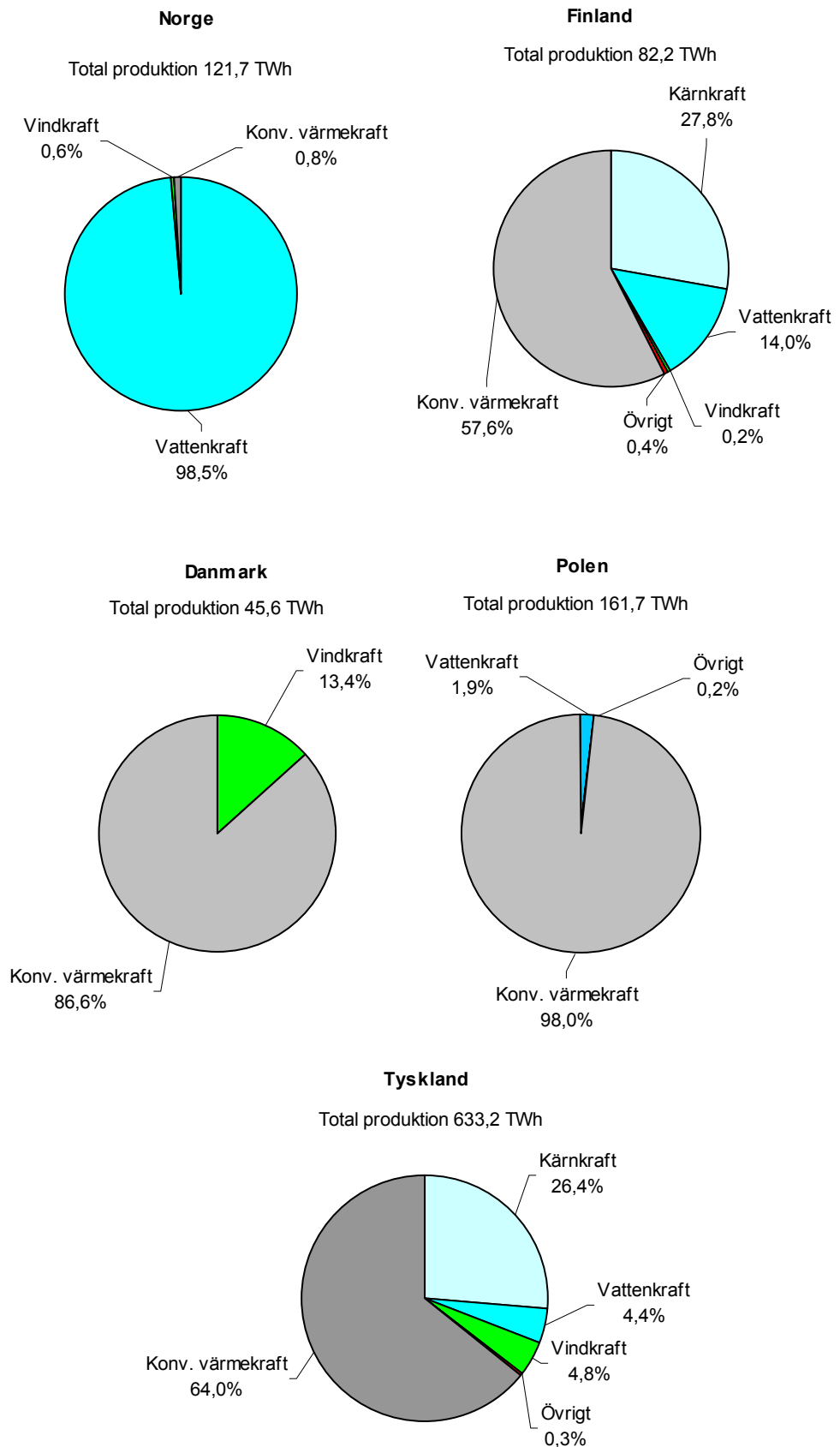
### 1B . Elproduktionen 2006 efter kraftslag, procent

1B. Power production 2006 by type of power, percent



**1C. Grannländernas elproduktionen efter kraftslag 2006, procent**

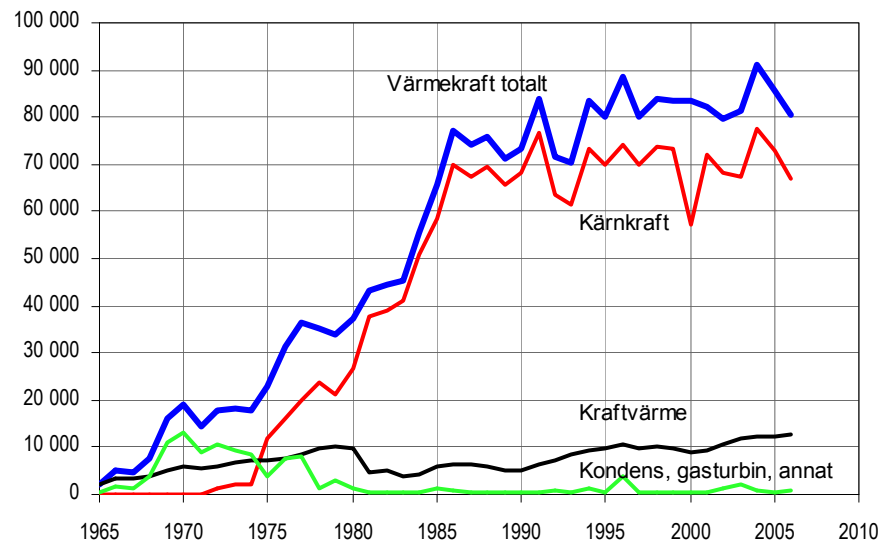
1C. Power production by type of power in the neighbouring countries in 2006, percent



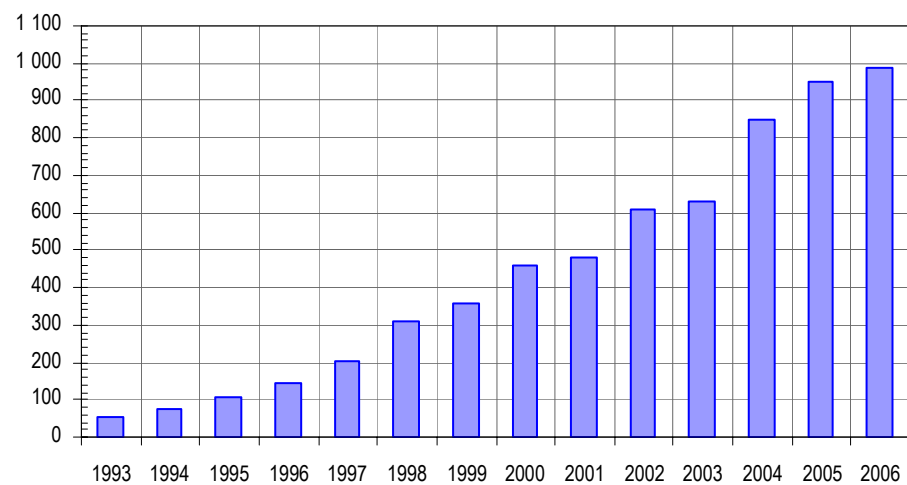
Källa: Electricity information 2007. International Energy Agency, IEA

**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2006 efter kraftslag, GWh brutto****2. Thermal power production 1965-2006 by type of power, GWh gross**

GWh

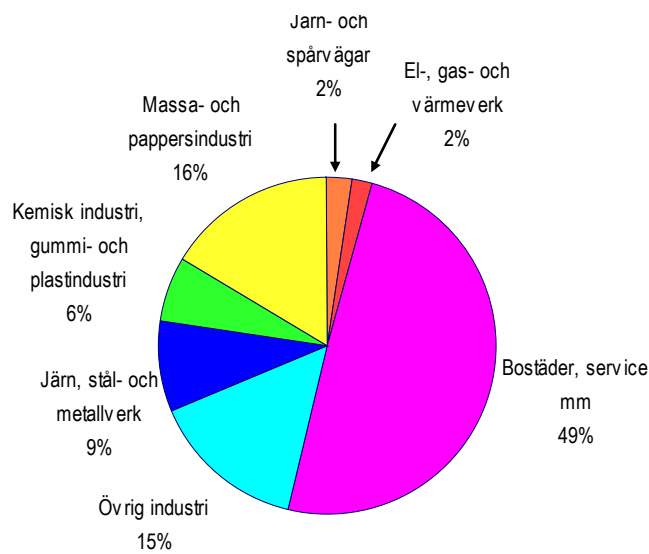
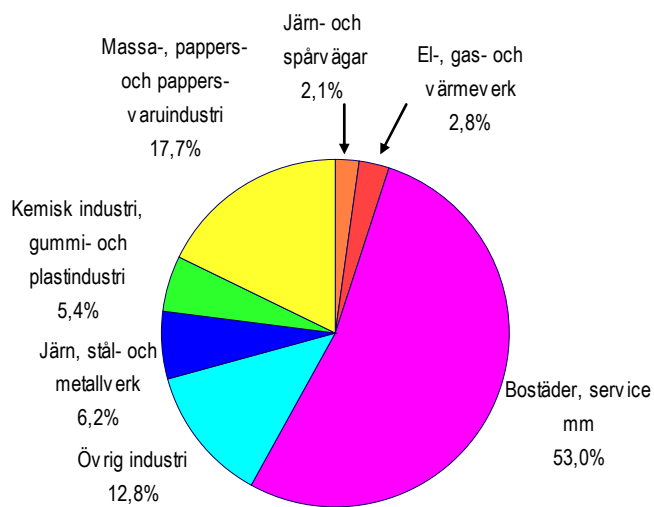
**3. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2006, GWh****3. Wind power production gross 1993-2006, GWh**

GWh



**4 . Elanvändningen efter förbrukarkategorier 1980 och 2006, GWh**

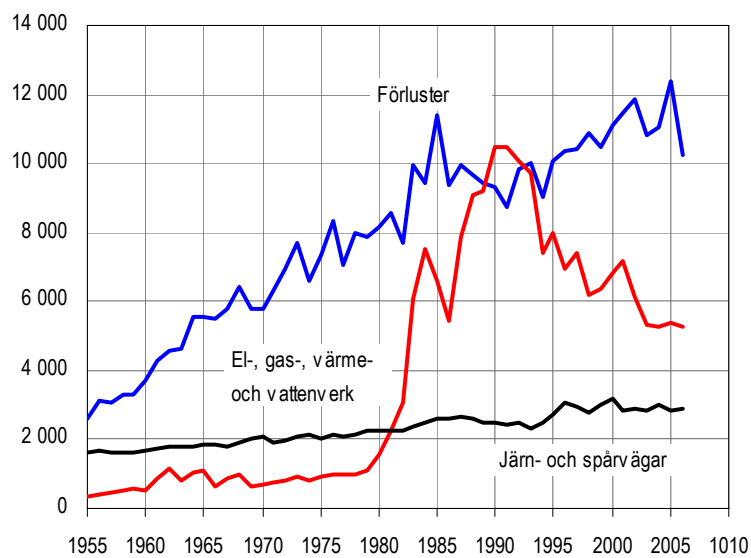
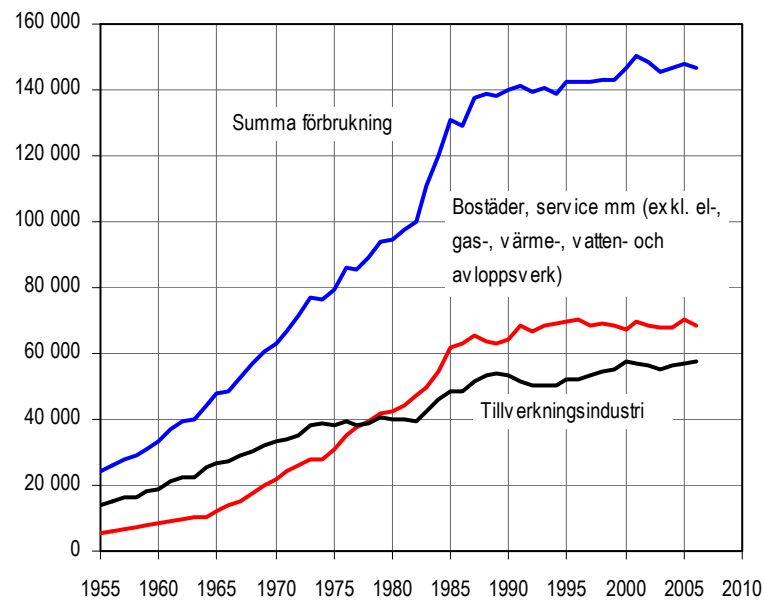
## 4. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2006, GWh

Elanvändningen *Use of electricity* 1980: 86,2 TWhElanvändningen *Use of electricity* 2006: 135,5 TWh

### 5. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2006

#### 5. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2006

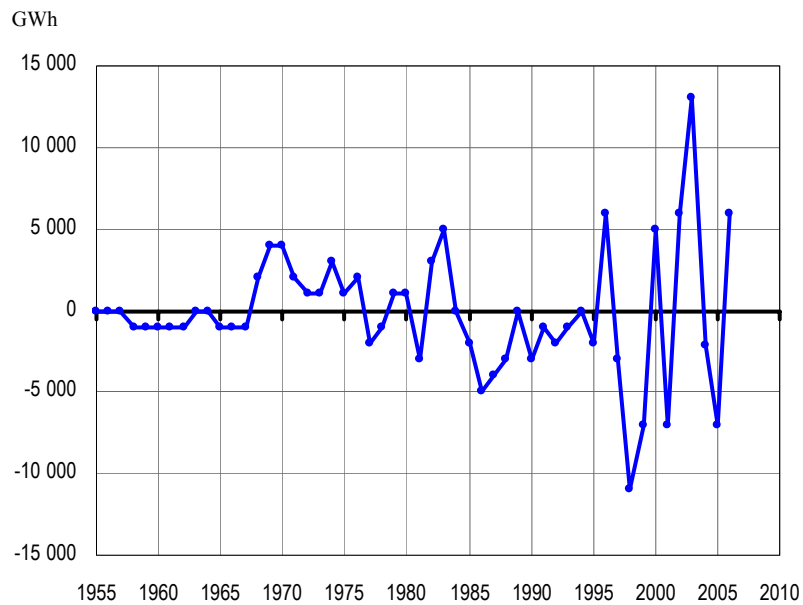
GWh



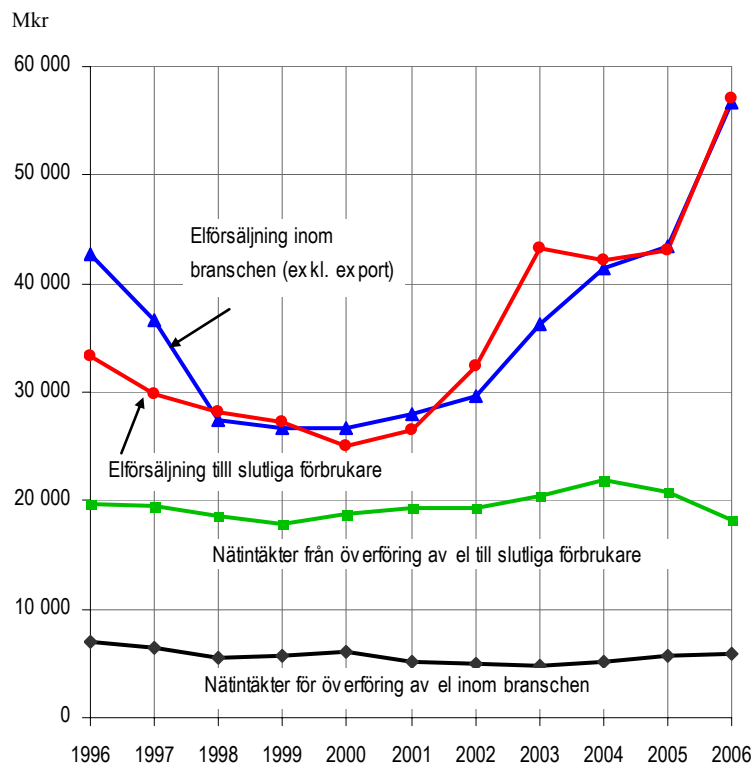


**6. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2006, GWh**

6. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2006, GWh

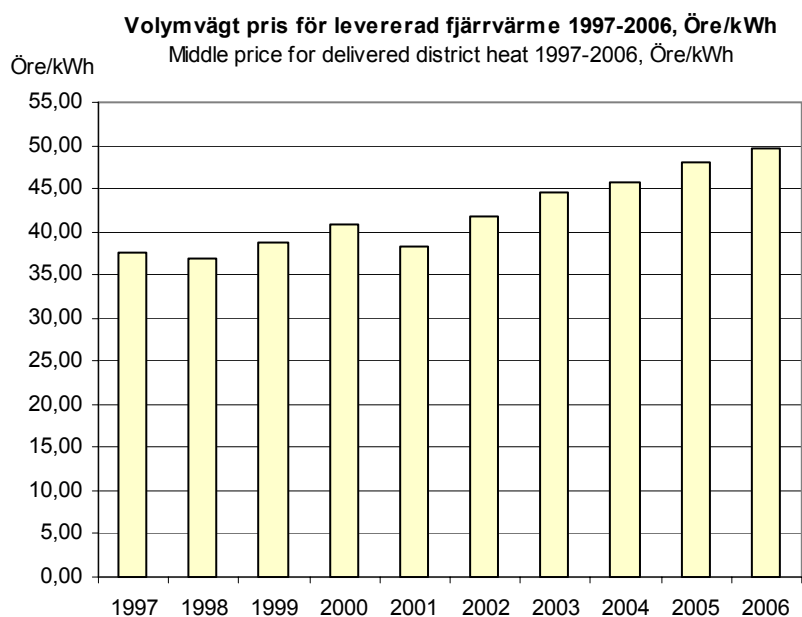
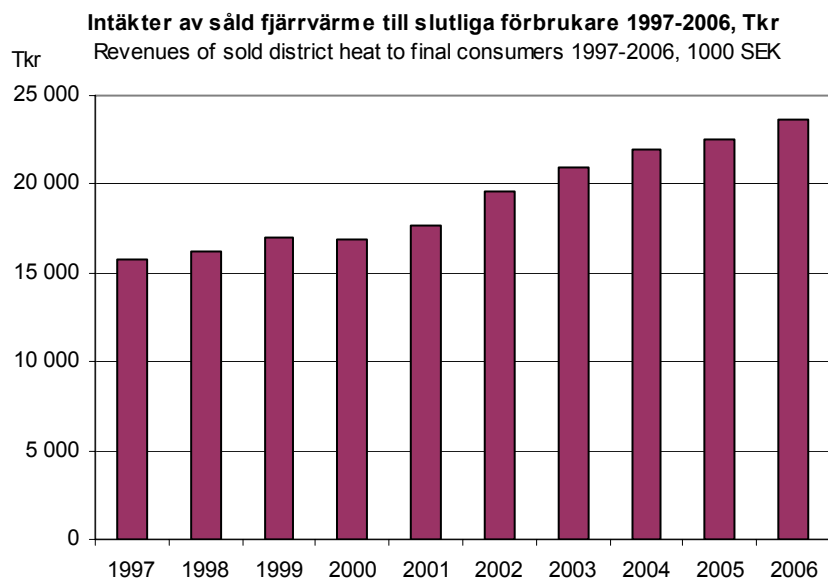
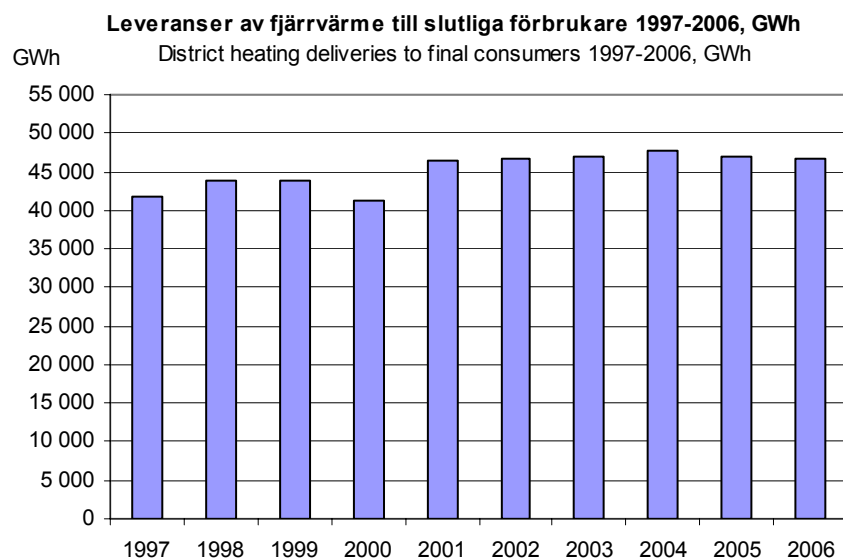
**7. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2006, Mkr**

7. Receipts of sold electricity and net services 1996-2006, MSEK



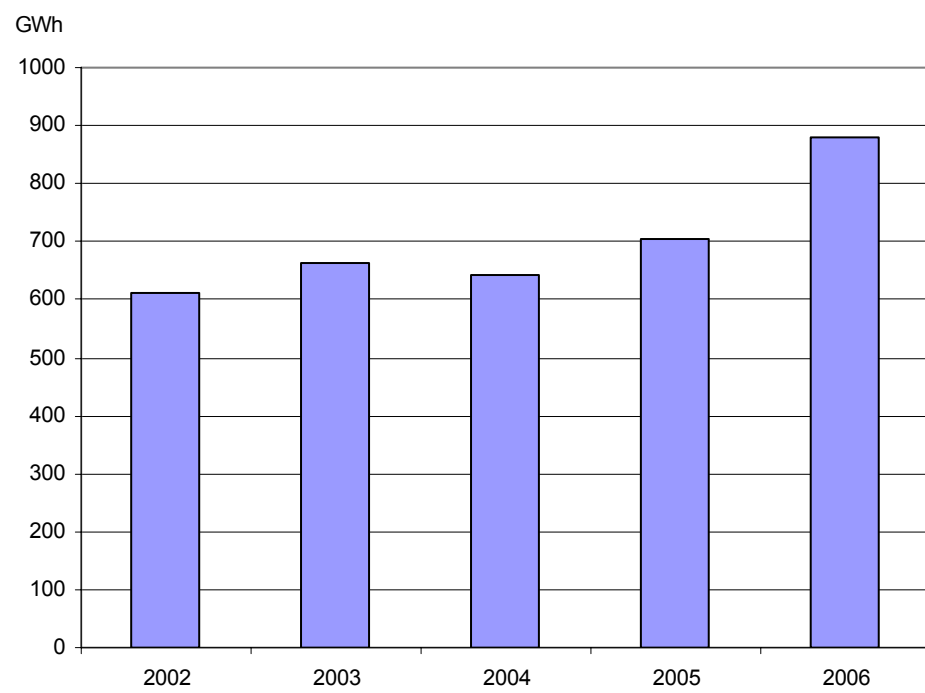
## 8. Leveranser och intäkter av fjärrvärme 1997-2006

### 8. Deliveries and revenues of district heating 1997-2006



**9. Leveranser av fjärrkyla 2002-2006**

## 9. Deliveries and district cooling 2002-2006



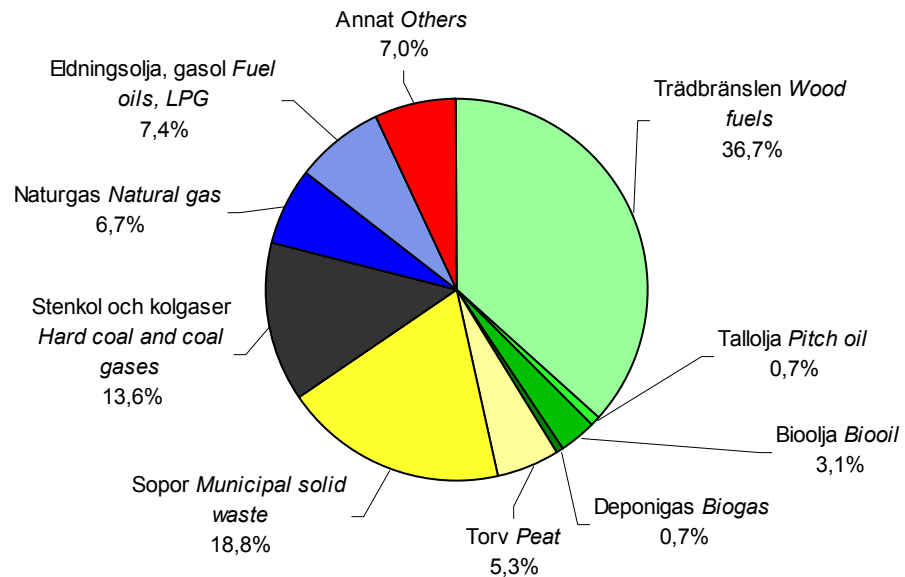
## 10. Bränsleanvändning vid fjärrvärmeproduktion 2006

### 10. Input of fuels by district heat production 2006

#### Kraftvärmeverk *Main activity CHP-plants*

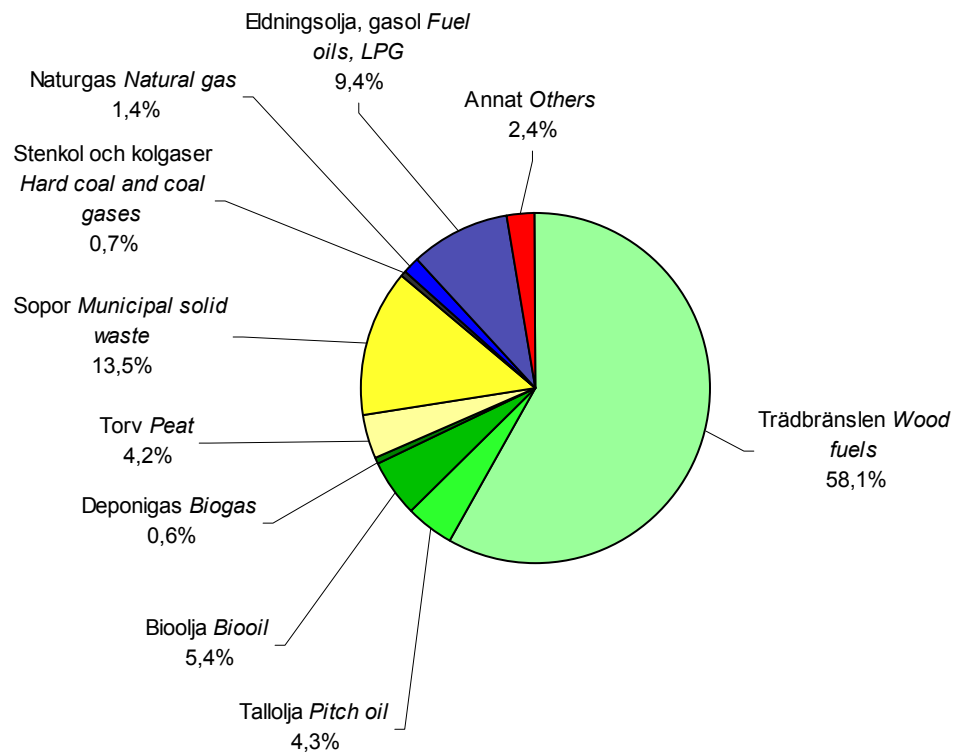
Insatt bränsle totalt (för värmeproduktion)

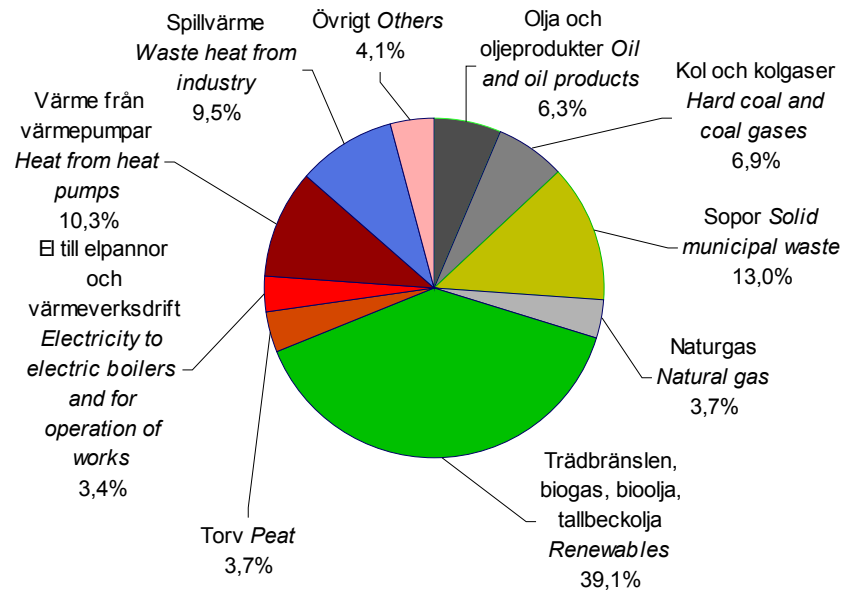
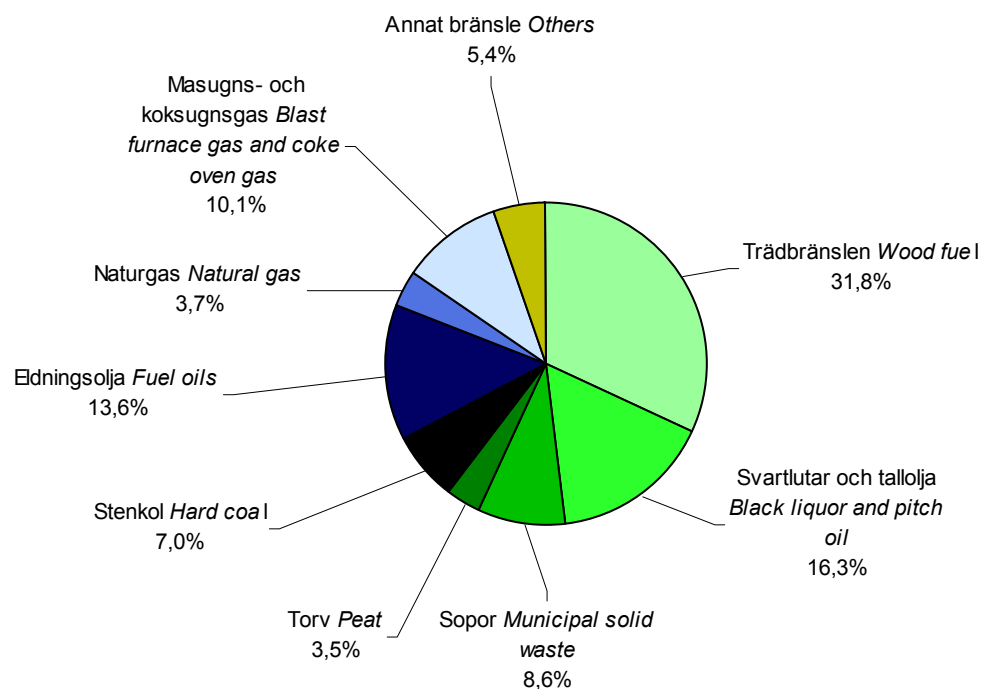
*Fuel input total (for heat): 99,7 PJ (27,7 TWh)*



#### Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total : 56,5 PJ (15,7 TWh)*



**11. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2006****11. Total input of energy for district heating 2006**Insatt energi totalt *Energy input total* : 203,8 PJ (56,6 TWh)**12. Bränsleanvändning vid konventionell värmekraft 2006****12. Use of fuels in conventional thermal power production 2006**Insatt bränsle totalt *Fuel input total* : 65,9 PJ (18,3 TWh)

## 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

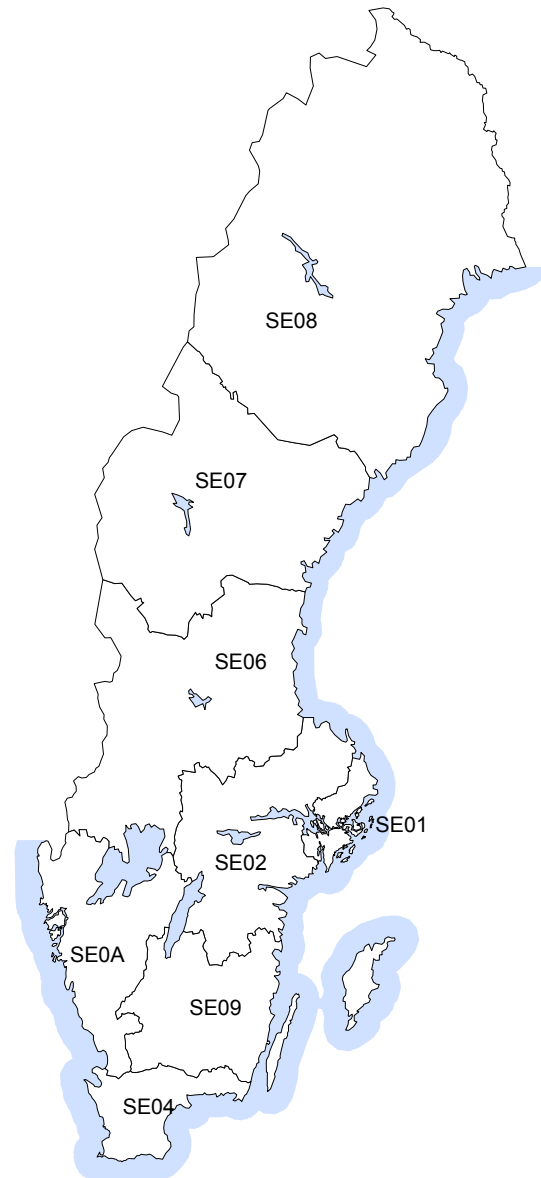
Västernorrlands län

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 1 041 företag varav 179 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 *aggre-gattyper*:

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

### **Elproduktion**

För kraftstationerna redovisas brutto- och nettoproduktion samt egenanvändning.

*Bruttoproduktion* av el avser produktion uppmätt vid generatorerna.

*Nettoproduktion* av el utgörs av bruttoproduktionen minus egenanvändning vid elproduktion.

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

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

### **Värmeproduktion m.m.**

Värmeverkens produktion redovisas uppdelad på produktionssätt:

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

Produktion av värme för industriella processer i industrins kraftvärmeeanläggningar 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 2006 års statistik enligt den nu gällande bestämmelsen om proportionell fördelning efter produktionen av el resp. värme

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

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

## **Elhandel**

### ***Försåld el***

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

### ***Inköpt el***

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

### ***Omsättning av el***

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

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

### ***Elkraftutbyte med utlandet***

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

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

## **Nättjänst**

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

### ***Överföring av el inom branschen***

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

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

### ***Överföring till slutliga förbrukare***

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

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

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

### ***Högspänning och lågspänning***

Med högspänning avses en driftspänning på minst 1000V.

### ***Överföringsförluster***

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

### ***Leveranser av fjärrvärme***

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

Antal abonnemang och för flerbostadshus även antal lägenheter samt levererad fjärrvärme redovisas fördelad på olika förbrukargrupper. Eftersom uppgifterna om antalet abonnemang är osäkra i vissa fall har dessa uppgifter hämtats från statistiken över småhus och flerbostadshus (Jfr Energistatistik för småhus, flerfamiljshus och lokaler 2006, EN 16 SM 0704). 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. Skillnaden mellan levererad fjärrvärme till dessa båda kategorier (se tabell 10) och mängden använd fjärrvärme (EN 16 SM 0704 tablå 3) var 2006 liten. Till småhus levererades 3,9 TWh och användes 3,9 TWh. Till flerbostadshus levererades 24,5 TWh och användes 24,6 TWh. Motsvarande för lokaler (offentlig förvaltning och övriga) var 13,8 TWh levererad fjärrvärme och 13,8 TWh för använd (lokaler och övrig service).

### ***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.

### **Datinsamling och granskning**

Uppgifterna har huvudsakligen inhämtats genom insamling via webben. Blanketterna (i form av s.k. elektroniska blanketter, Excel-arbetsböcker) fanns att hämta på den årliga el- och fjärrvärmestatistikens webbplats, [www.arel.scb.se](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 2006 finns försäljningsvärde uppgivet för 88,7 % av förbrukad kvantitet (135,6 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 11,3 %, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2005 var motsvarande andelar 87,8 och 12,2 %. Den kvantitet, för vilket värdeuppgift saknas har, åtminstone till största delen, sålts av elhandelsföretag som inte finns i ramen för den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (undertäckning).

### Mätfel

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

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

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

Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster. För riket totalt är det i allt väsentligt posten övriga förluster som påverkas av mätfel i användningsuppgifterna. Jämfört med den totala elanvändningen har denna post varit sjunkande över en längre tidsperiod, vilket är en följd av kontinuerlig effektivisering av elnätet. Ett trendbrott har dock kunnat noteras från år 1991 då den har stabiliserats och till och med uppvisar en uppåtgående trend. Teoretiskt bör posten övriga förluster i relation till tillförd el (kvadratisk samband) visa en stabil utveckling över tiden. Två trendutjämnade serier har skattats (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	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
	+0,4	+0,1	+0,2	-0,1	-0,5	-0,2	+0,0	-0,6	-0,6	-0,2	-0,9

Den beräknade avvikelsen kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har underskattats 1995–1998 och överskattats 1999–2001 och 2003–2006. Mätfelet torde i huvudsak kunna återföras till användningen av lågspänd el – dvs. gruppen bostäder, service m.m. – men att närmare precisera vilka förbrukarkategorier som berörs och hur mycket går inte att göra utifrån den använda analysmodellen. Det bör vidare framhållas att beräkningarna av mätfelens storlek inrymmer betydande osäkerhet. Förutom den osäkerhet som ligger i valet av modell torde ändringar av elanvändningens sammansättning, tekniska faktorer m.m. till någon del förklara variationerna i förlusterna.

### Fördelning på användargrupper och regioner

Företagens/redovisningsenheternas uppgifter om överförd el, försäld 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 92 % av antalet företag i populationen (1 041 företag). Detta innebär en något förbättrad svarsfrekvens jämfört med föregående år (90 %). 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 försäld 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 2006

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 första sidan).

## In English

---

### Summary

#### Electricity use remains unchanged

The trend of unchanged electricity consumption is continuing. After a decline in 2001-2002, the use recovered somewhat in 2004 but has remained unchanged in 2005-2006. Total domestic use in 2006 (transmission losses excluded) amounted to 135.6 TWh, compared to 135.2 TWh in the preceding year.

In contrast, use in the manufacturing, mining and quarrying industries (NACE 10-37) rose by 1.2 percent and amounted to 57.4 TWh. A rise was also seen for households, of 1.2 percent to 34.8 TWh.

#### Power generation fell

With regard to power generation, 2006 was a weak year. Hydropower and nuclear power both saw a clear fall in production, hydropower by 15 percent to 61.2 TWh and nuclear power by 7 percent to 65.0 TWh. Conventional thermal power (i.e. combined heat and power CHP, condensing power, gas turbines etc) increased however by 8 percent to 13.2 TWh. Wind power also increased, by 4 percent to almost 1 TWh. Total net generation fell therefore by just over 9 percent to 140.4 TWh.

Net power exchange across the borders (including transit to third country), which in 2005 resulted in a surplus of 7.4 TWh turned into a deficit of 6.0 TWh in 2006.

#### District heating decreased

Deliveries of steam and hot water for district heating purposes, which in 2005 fell by 1.5 percent, continued to fall in 2006 and amounted to 46.8 TWh, down by 0.5 percent.

### List of tables

Explanation of symbols	11
Energy units	11
General conversion factors for energy	11
1 A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2006 by type of unit and region (NUTS 2)	12
1B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2006 and gross production 2006 by NUTS 2	13
2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2006 and gross production of electrical energy in 2006. By type of unit and by enterprise classification (NACE)	14
3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2003-2006 and gross production in 2004-2006. By type of unit	15
4A:1. Production of electricity and fuel input in 2006 by type of stations	16
4A:2. Power production, fuel input and efficiency in thermal power plants 1997-2006	17

4 B. Production of heat in 2006. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants	19
5. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement 2005 and 2006. By consumer groups	20
6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2005 and 2006, GWh	21
7A Del 1. Electricity supply 2005 and 2006, GWh. Production by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden)	22
7A Del 2. Supply and consumption of electricity. Consumption in 2005 and 2006, GWh	23
7B. Foreign exchange of electrical energy in 2003 and 2004, GWh	24
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 2002–2006	25
8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2002–2006; Receipts and selected costs, MSEK	26
8.2B. Electrical services, steam and hot water works (NACE 401, 403) and industrial auto producers (NACE 10-37) 2006; Receipts and selected costs by NACE-code, MSEK	27
9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2005-2006. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK	28
10. District heating supply and usage in 2005 and 2006	29
11A. Consumption of fuels 2005 and 2006 in electricity, steam and hot water works. By type of commodities	30
11B. Specification of other fuels in table 11A, 2005 and 2006	31
12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2006. By type of commodities and power plant	32
12B. Specification of other fuels in table 12A in 2006. By type of power plant	33
13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2006. By type of fuel and type of work	34
13B. Specification of other fuels in table 13A in 2006. By type of work	35
14A. Consumption of fuels for production of ready heat 2006. By type of fuel and type of work	36
14B. Deliveries of ready heat in 2005 and 2006, GWh	37
15. District cooling 2002-2006	38
16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2006	39
17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2006	40
18. Consumption of electricity in 2005 and 2006. By counties and consumption sectors, GWh	41
19. Supply and delivery of natural gas 2005 and 2006, 1000 m <sup>3</sup> <sup>1)</sup>	42
20. Supply and delivery of gasworks gas 2005 and 2006, 1000 m <sup>3</sup> <sup>1)</sup>	42
21. Receipts, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2005 and 2006, KSEK	43



**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
Antal	Number
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	Bank 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 upp- gift)	Residual (non classified manufactur- ing)
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)
Industrianläggningar	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 stålgytteri	Iron and steel casting
Järn- och stålverk	Iron and steel manufacturing
Järnmalmsutvinning	Iron ore mining
Järnvägstransporter och kollektivtrafiksamhet	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 tobaks-industri	Food products, beverages and tobacco industry
Lågspänning	Low voltage (below 1000 V)
Lädderindustri	Leather industries
Lägenheter	Dwellings
Län	County
Löner	Wages and salaries
Markvärme	Ground heating
Maskinaggregat	Generating unit
Maskinindustri	Manufacture of machinery except electrical equipment
Maskinindustri, ej i annan underavdelning	Other manufacture of machinery and equipment
Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	Manufacture of pulp, paper and paper products
Masugnsfas	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 paper-board
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)	Liquefied 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 näringsgrensindelning)	Swedish Standard Industrial Classification
Sopor	Wastes
Stadsgas	Gas-works gas
Stamnätsförluster	Transmission losses in the trunk network
Stationer ej i gång under året	Power stations not in operation
Stationstyp	Type of stations
Stenkol	Hard coal
Stål- och metallverk	Basic metal industries
Stybb	Dust and slack
Summa	Total
Svartlutar	Black liquor
Sysselsatt med	Occupied with

Sågverk, träimpregneringsverk	Sawmilling and planning of wood, impregnation of wood
Tabell	Table
Tall- och beckolja	Pitch oil
Teknisk	Technical
Teleproduktindustri	Manufacture of radio, television and communication equipment and apparatus
Textil-, bekädnads och lädervaruindustri	Manufacture of textile, textile products, leather and leather products
Till	To
Tillförsel	Supply
Tillverkningsindustri	Manufacturing industry
Torv	Peat
Transformatorförluster	Transformer losses
Transportmedelsindustri	Manufacture of transport equipment
Trädbränsle	Wood fuels
Träkol	Charcoal
Trävaruindustri, ej möbler	Manufacture of wood and wood products, excluding furniture
Undervisning	Teaching
Utan	Without
Utbildning, forskning och utveckling	Education, research and development
Utrustning	Equipment
Uttagspunkter	Points for output from the grid
Utvinning av icke-järnmalm	Mining of non-ferrous metal ores, except uranium and thorium ores
Utvinning av mineral	Mining and quarrying
Varor	Commodities
Varuslag	Type of commodities
Vattenkraft	Hydro power
Vattenkraftstation	Hydro-electric power station
Vattenverk	Water works
Verkningsgrad	Efficiency
Verkstadsindustri	Manufacture of fabricated metal products, machinery and equipment
Vindkraft	Wind power
Vissa	Certain
Värde	Value
Värme	Heat
Värmeförluster	Heat losses

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