

## *El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2007, korrigerad* *2009-03-02*

*Definitiva uppgifter*

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2007

---

### I korta drag

#### Rättelse

Uppgifter om värdet försåld el till slutanvändare har korrigerats i tabellerna 8:1A, 8:1B, 9 och i diagram 8.

#### Ännu ett år med oförändrad elförbrukning

Elförbrukningen ökade marginellt 2007, vilket innebär att den varit i det närmaste oförändrad under de senaste sex åren. Den totala slutliga elförbrukningen inom landet (exkl. förluster) har för 2007 beräknats till 135,3 TWh, vilket innebär en minskning med 0,1 procent jämfört med föregående år.

Hushållssektorns (permanenta bostäder och fritidshus) förbrukning minskade med 3,9 procent till 33,5 TWh, medan den ökade inom industri och övrig sektor. Industrin ökade med 0,9 procent till 57,9 TWh och övrigt med 2,0 procent till 43,9 TWh.

#### Måttlig ökning av elproduktionen

Elproduktionen återhämtade sig 2007 från föregående års låga nivå. Den uppgick till 144,7 TWh netto, en ökning med 3,2 procent.

För tre kraftslag ökade produktionen; vattenkraft med 7,3 procent till 65,6 TWh, konventionell värmekraft med 1,9 procent till 13,4 TWh och vindkraft med 44,9 procent till 1,4 TWh. Det innebär att vindkraftens andel motsvarade 1,0 procent av den totala elproduktionen.

Kärnkraften minskade däremot med 1,1 procent till 64,3 TWh.

Elkraftutbytet med utlandet gav 2007 ett underskott på 1,3 TWh att jämföra med föregående års underskott på 6,1 TWh.



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



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 1654-3661 Serie EN – 11. Utkom den 27 februari 2009  
URN:NBN:SE:SCB-2009-EN11SM0901\_pdf  
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.  
Utgivare av Statistiska meddelanden är Mats Wadman, SCB.

## Ingen ökning av fjärrvärmeleveranserna

Resultatet av föreliggande sammanställning visar att fjärrvärmeleveranserna var i det närmaste oförändrade under 2007. Leveranserna till slutliga förbrukare uppgick till 46,9 TWh, en ökning med 0,1 procent jämfört med föregående år.

## Innehåll

Elförsörjningen	6
Fjärrvärmerna	8
Fjärrkyla	10
Färdig värme	10
Kraftvärmerapporteringen	10
Gasförsörjningen	10
<b>Statistiken med kommentarer</b>	<b>11</b>
<b>Tabeller</b>	<b>12</b>
Teckenförklaring	12
Energienheter	12
Allmänna omvandlingsfaktorer för energi	12
1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2007. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUT2)	13
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2007 samt bruttoproduktion 2007 fördelat på riksområde (NUTS 2)	14
2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2007 samt bruttoproduktion 2007. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet (SNI)	15
3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2005-2007 samt bruttoproduktionen 2005-2007. Fördelning på aggregattyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2007. Fördelning efter stationstyper	17
4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1998-2007	18
4B. Värmeproduktionen 2007. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk	20
5. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2006 och 2007. Fördelning på konsumentgrupper	21
6. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2006 och 2007, GWh	22
7A Del 1. Elförsörjningen 2006 och 2007, GWh. Elproduktionen fördelat på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)	23
7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2006 och 2007	24
7B. Elkraftutbytet mellan länder 2006 och 2007, GWh	25
8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 401, 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) 2003-2007	26
8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2003-2007 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37), Mkr	27
8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2007 i elverk och värmeverk (SNI 401 och 403) och för elproducenter inom industrin (SNI 10-37) indelad efter företagets SNI-tillhörighet, Mkr	28
9. Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare år 2006-2007. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr	29

10. Fjärrvärmeförsörjningen 2006 och 2007	30
11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI401, 403) 2006 och 2007	31
11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2006 och 2007	32
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2007. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	33
12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2007. Fördelning på kraftstationstyp	34
12C. Elproduktion brutto per bränsle 2007, GWh. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	35
13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2007 i värmeverk m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp	36
13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2007. Fördelning på stationstyp	37
14A. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme 2007 i värmeverk och kraftvärmeverk (SNI 401 och 403). Fördelning på varuslag och stationstyp	38
14B. Leveranser av färdig värme 2006 och 2007, GWh	39
15. Fjärrkyla 2002-2007	39
16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2007	40
17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2007	41
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2006 och 2007. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	42
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2006 och 2007	43
20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2006 och 2007	43
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2005 och 2006, Tkr	44
<b>Diagram</b>	<b>45</b>
1A . Elproduktionen 1955-2007 efter kraftslag, GWh netto	45
1B . Elproduktionen 2007 efter kraftslag, procent	45
1C. Grannländernas elproduktionen efter kraftslag 2006, procent och TWh	46
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2007 efter kraftslag, GWh brutto	47
3. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2007, GWh	47
4. Vattenkraft 2007. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	48
5 . Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2007, GWh	49
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2007	50
6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2007	50
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2007, GWh	51
7. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2007, GWh	51
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2007, Mkr	51
8. Receipts of sold electricity and net services 1996-2007, MSEK	51
9. Leveranser av fjärrkyla 2002-2007. GWh	52
9. Deliveries and district cooling 2002-2007, GWh	52
10. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2007	53

10. Input of fuels by district heat production 2007	53
11. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2007	54
11. Total input of energy for district heating 2007	54
12. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2007	54
12. Use of fuels in conventional thermal power production 2007	54
<b>Kartor</b>	<b>55</b>
Karta över riksområden (NUTS 2)	55
<b>Fakta om statistiken</b>	<b>56</b>
<b>Detta omfattar statistiken</b>	<b>56</b>
Definitioner och förklaringar	56
<b>Så görs statistiken</b>	<b>60</b>
<b>Statistikens tillförlitlighet</b>	<b>61</b>
Bortfall	62
<b>Gasförsörjningen 2007</b>	<b>62</b>
<b>Bra att veta</b>	<b>62</b>
Annan statistik	62
Periodicitet	63
Elektronisk publicering	63
Specialbearbetningar	63
<b>In English</b>	<b>64</b>
<b>Summary</b>	<b>64</b>
Another year with unchanged consumption	64
Moderate rise in power generation	64
No rise in district heating	64
<b>List of tables</b>	<b>64</b>
<b>List of terms</b>	<b>64</b>

## Elförsörjningen

### Nettoproduktion

Vattenkraftproduktionen, som föregående var den lägsta sedan 2001 återhämtade sig 2007 och ökade med 7,3 procent till 65,6 TWh. Kärnkraftens nedgång från 2004 års höga nivå fortsatte, nu med 1,1 procent till 64,3 TWh. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, ökade däremot med 1,9 procent till 13,4 TWh.

Vindkraftens snabba ökning fortsatte, nu med högre tempo. Med en ökning av produktionen med 44,9 procent uppnåddes drygt 1,4 TWh (1 432 GWh).

Produktionens fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: kärnkraft 44,4 procent, vattenkraft 45,3 procent, konventionell värmekraft 9,3 procent och vindkraft 1,0 procent.

Den totala nettoproduktionen 2007 blev därmed 144,7 TWh, en ökning med 3,2 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 17,9 TWh (64,3 PJ).

33,0 procent av bränslena utgjordes av träbränslen, 19,0 procent av svartlutar och tallolja samt 1,3 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 53,3 procent var biobränslen. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnybar. (I tabell 17 antas fördelningen mellan förnybart och icke förnybart vara 60 %/40 %). Sopornas andel totalt var 7,9 procent (varav förnybart 4,7 procent).

Övriga 38,8 procent utgjordes av de fossila bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 183,9 TWh (662 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 35,0 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 144,7 TWh baserades därmed 5,4 procent på förnybara bränslen, 44,4 procent på kärnbränsle och 4,2 procent på övriga icke förnyelsebara bränslen.

(Se tabell 4A, 12A och 12B och diagram 12)

### Verkningsgrad

En översikt av verkningsgraden i elproduktionen åren 1998-2007 visas i tabell 4A:2. Tidsserierna över de olika kraftstationsslagen 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 1998-2007 för bruttoverkningsgraden i kraftvärmeläge 83,6 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 29,1 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 76,4 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 83,6 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, 33,2 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 25,9 procent. De relativt låga verkningsgraderna kan delvis förklaras av korta drifttider.

För *annan drivkraft (dieselmotorer)* är medelvärdet för bruttoverkningsgraden under tioårsperioden relativt låg, 34,0 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 2007 oförändrad. Den uppgick till 135,3 TWh, jämfört med 135,5 TWh föregående år.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning ökade med 0,9 procent till 57,9 TWh medan den minskade för permanenta bostäder med 3,9 procent till 31,2 TWh. Minskningen för bostäder kan delvis förklaras av den ökade användningen av värmepumpar i småhus med direktverkande elvärme. I övrigt var förändringarna små.

(Se tabell 7A Del2 och Diagram 6)

### **Utbyte med grannländerna**

Trots uppgången i elproduktionen och den oförändrade elanvändningen resulterade nettoutbytet med utlandet till ett underskott om 1,3 TWh. Utbytet med utlandet från Sverige ökade med 28,2 procent till 14,7 TWh medan utbytet till Sverige minskade med 8,5 procent till 16,0 TWh.

Som bakgrund till diskussionen om marginalelens miljöpåverkan (utsläpp av CO<sub>2</sub> och andra miljö- och hälsoskadliga ämnen) visas i Diagram 1C elproduktionens sammansättning i de länder, som Sverige har elkraftutbyte med.

Sverige har elkraftutbyte med Danmark, Finland, Norge, Polen och Tyskland (Tabell 7B). Enligt senast tillgängliga uppgifter (från 2006) utgjorde den CO<sub>2</sub>-belastande andelen av elproduktionen (konventionell värmekraft) för dessa länder i genomsnitt 62 % (Tyskland 64 %, Danmark 87 %, Norge 1 %, Finland 29 % och Polen 98 %). I Finland utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen 58 %, men ungefär hälften av bränsleinsatsen utgjordes av förnybara bränslen (trädbränslen och avlutar från skogsindustrin).

(Se tabell 7B, diagram 1C)

### Överföringsförluster

Efter den kraftiga minskningen av överföringsförlusterna mellan 2005 och 2006 (stamnätsförlusterna -24,9 procent och övriga förluster -7,4 procent) ökade stamnätsförlusterna under 2007 med 1,9 procent till 2 557 GWh.

Övriga förluster beräknas som skillnaden mellan

- nettoproduktionen + elkraftutbytet med utlandet till Sverige

och

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

Övriga förluster uppgick till 8 134 GWh eller en minskning med 2,6 procent jämfört med 2006. Det innebär en oväntad stor avvikelse från det modellberäknade värdet, 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 av försäld el till slutliga förbrukare minskade 2007 med 7,4 procent till 38,7 öre/kWh medan den för nättjänsten ökade med 2,1 procent till 15,4 öre/kWh.

Uppgifterna *Elförsäljning inom branschen (exkl. export)* och *Inköpt elenergi (exkl. import)* i tabellerna 8A:1 och 8A:2 är osäkra. I blankettmaterialet ingår förutom handel mellan elhandelsföretag även handel mellan företag inom koncerner. Inombranschhandeln är omfattande och sker till priser, som starkt avviker från marknadspris. Dessa uppgifter har bedömts som alltför osäkra att anges och har därför markerats med prickar (..).

**Vid tidpunkten för den ursprungliga publiceringen av detta statistiska meddelande (2009-02-27) saknades ännu vissa uppgifter om försäld el till slutanvändare och resultaten var därför delvis preliminära. De saknade uppgifterna har därefter gjorts tillgängliga och tabellerna 8:2A, 8:2B och 9 har uppdaterats.**

(Se tabell 9. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet 2007, Statistiskt meddelande EN 24 SM 0701, s. 8 ff.)

### Fjärrvärmern

#### Produktion

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärm (exkl. rökgaskondens) ökade 2007 med 1,0 procent till 37,4 TWh. Kraftvärmeverkens andel var 63,7 procent och de fristående värmeverkens 36,3 procent.

I elpannor producerades 0,25 TWh (+18 procent) och med värmepumpar 5,8 TWh (-1,0 procent).

Tillsamman med värme från rökgaskondensering, 3,1 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 46,5 TWh (+1,0 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 13,2 TWh (-2,6 procent).



Hör bör emellertid framhållas, att statistiken över mottagen värme är förenad med stor osäkerhet. Det har sin grund bl.a. i uppgiftslämnarnas svårighet att identifiera de levererande företagens branschtillhörighet. Den mottagen värmen har antingen levererats från ett annat fjärrvärmeföretag (inombranschleverans av prima värme) eller från en annan leverantör (utombranschleverans). Det är den senare kategorin, som huvudsakligen utgörs av spillvärme från industrin.

Felaktig specifikation leder till att leverans av prima värme i statistiken redovisas som spillvärme eller omvänt att spillvärme redovisas som prima värme.

Den totala omsättningen av värme blev 65,2 TWh (+0,2 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 5,1 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 60,1 TWh (-0,4 procent).

(Se tabell 10 och 13A)

### **Bränslen och elenergi**

Till fjärrvärme användes 2007 totalt energi motsvarande 56,6 TWh. Därav utgjordes 43,3 TWh av bränslen (27,7 TWh i kraftvärmeverk, 15,5 TWh i fristående värmeverk), 5,8 TWh värme från värmepumpar och 5,4 TWh spillvärme från industrin.

För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 4,1 TWh (+15,0 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen har uppgetts till 5 794 Mkr. (+0,1 procent).

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

### **Verkningsgrad**

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) var 85,2 procent för kraftvärmeverk (85,0 procent för kraftvärmeproduktion, 85,8 procent för övrig produktion) och 86,7 procent för fristående värmeverk.

(Se tabell 13A)

### **Leveranser och intäkter**

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade 2007 med 0,2 procent till 46,9 TWh, varav småhus svarade för 4,4 TWh och flerbostadshus för 24,3 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 2007 till 50,2 öre/kWh (28 995 tkr – 5 419 tkr) / 46 885 GWh. Motsvarande för 2005 var 49,7 öre/kWh, vilket innebär att intäkten ökade med 1,1 procent 2007.

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2B, 10. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet 2007, Statistiskt meddelande EN 24 SM 0701, s. 24 ff.)

### **Fjärrkyla**

24 företag har för 2007 rapporterat leveranser av fjärrkyla om totalt 853 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 42 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 2007 till 2,8 TWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar emellertid endast 55 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 45 procenten kan fördelningen på bränsleslag uppskattas enligt följande:

66 % trädbränslen, 12 % eldningsolja, 14 % naturgas, 5 % gasol och 3 % övriga bränslen.

(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 2007, har nu uppdaterats med definitiva uppgifter.

(Se tabellerna 16 och 17)

### **Gasförsörjningen**

Uppgifterna om intäkter och kostnader vid gasförsörjningen i tabell 21 är för 2007 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 2007 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 tidigare år.

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2006 och 2007, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2006 and 2007, GWh

	2006 <sup>1</sup>	2007	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet: Production net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	61 116 <sup>R</sup>	65 591	7,3
Vindkraft <i>Windpower</i>	988	1 432	44,9
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	64 983	64 279	-1,1
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	13 151	13 405	1,9
Total elproduktion, netto <i>Total production net</i>	140 238	144 707	3,2
Elkraftutbyte med utlandet, till Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	17 547	16 051	-8,5
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>157 785<sup>R</sup></b>	<b>160 759</b>	<b>1,9</b>
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	11 497	14 735	28,2
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>	<b>135 503</b>	<b>135 332</b>	<b>-0,1</b>
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 252	2 967	-8,8
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	57 406	57 944	0,9
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	873	880	0,8
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refusal disposal</i>	5 176	5 688	9,9
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	15 758	16 492	4,7
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>	4 762	4 585	-3,7
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	13 469	13 319	-1,1
Hushåll <i>Households</i>	34 807	33 457	-3,9
Överföringsförluster, <i>Transmission losses</i>	10 785 <sup>R</sup>	10 691	-0,9
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>157 785<sup>R</sup></b>	<b>160 759</b>	<b>1,9</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 0801*

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

## 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
PJ	Petajoule = 1 000 TJ	1 000 TJ
	1 MWh = 3,6 GJ	1 MWh = 3.6 GJ
	1 Gcal = 4,1868 GJ	1 Gcal = 4.1868 GJ

### Allmänna omvandlingsfaktorer för energi

General conversion factors for energy

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

### 1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2007. Fördelning på aggregat-typ och riksområde (NUT2)

1A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2007 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>
<b><u>Antal kraftstationer Number of stations</u></b>					
SE01 Stockholm	2	3	–	11	16
SE02 Östra Mellansverige	154	85	1	31	271
SE09 Småland och öarna	90	224	1	20	335
SE04 Sydsverige	35	260	–	32	327
SE0A Västsverige	131	337	1	30	499
SE06 Norra Mellansverige	259	30	–	22	311
SE07 Mellersta Norrland	149	44	–	12	205
SE08 Övre Norrland	85	39	–	12	136
<b>Hela riket 2006 Sweden 2007</b>	<b>905</b>	<b>1 022</b>	<b>3</b>	<b>170</b>	<b>2 100</b>
Hela riket 2006 Sweden 2006	924	784	3	171	1 882
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
<b><u>Antal aggregat Number of generating sets</u></b>					
SE01 Stockholm	2	3	–	17	22
SE02 Östra Mellansverige	251	85	3	45	384
SE09 Småland och öarna	138	224	–	36	398
SE04 Sydsverige	60	260	3	57	380
SE0A Västsverige	235	337	4	54	630
SE06 Norra Mellansverige	389	30	–	37	456
SE07 Mellersta Norrland	256	44	–	20	320
SE08 Övre Norrland	149	39	–	18	206
<b>Hela riket 2007 Sweden 2007</b>	<b>1 480</b>	<b>1 022</b>	<b>10</b>	<b>284</b>	<b>2 796</b>
Hela riket 2006 Sweden 2006	1 501	784	10	273	2 568
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

## 1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2007 samt bruttoproduktion 2007 fördelat på riksområde (NUTS 2)

### 1B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2007 and gross production 2007 by NUTS 2

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydro-power</i>	Vindkraft <sup>3,4</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	1	–	524	526
SE02 Östra Mellansverige	497	55	..	2 122	..
SE09 Småland och öarna	125	139	..	680	..
SE04 Sydsverige	52	283	–	1 399	1 734
SE0A Västsverige	608	226	..	2 050	..
SE06 Norra Mellansverige	2 066	40	–	404	2 510
SE07 Mellersta Norrland	5 656	43	–	382	6 081
SE08 Övre Norrland	7 500	44	–	328	7 872
<b>Hela riket 2007 Sweden 2007</b>	<b>16 505</b>	<b>831</b>	<b>8 975</b>	<b>7 890</b>	<b>34 199</b>
Hela riket 2006 Sweden 2006	16 477	520	8 961	7 806	33 765
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	1	–	1 610	1 612
SE02 Östra Mellansverige	1 922	104	..	3 155	..
SE09 Småland och öarna	622	335	..	1 071	..
SE04 Sydsverige	271	458	–	1 412	2 141
SE0A Västsverige	3 298	342	..	1 850	..
SE06 Norra Mellansverige	6 930	12	–	1 724	8 666
SE07 Mellersta Norrland	24 778	99	–	1 402	26 279
SE08 Övre Norrland	28 443	81	–	1 667	30 191
<b>Hela riket 2007 Sweden 2007</b>	<b>66 265</b>	<b>1 432</b>	<b>66 969</b>	<b>13 892</b>	<b>148 557</b>
Hela riket 2006 Sweden 2006	61 707	908	66 977	13 628	143 220
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 åren 2002-2006 har installerad effekt för vindkraft hämtats från Elforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Elforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2007 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets det mer heltäckande grunddata

4) För fördelningen av produktionen per NUTS 2 har för 2007 uppgifter enligt Elforsks driftuppföljningsstatistik anpassats till total produktion enligt Elcertifikatssystemet (antal utfärdade elcertifikat)

## 2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2007 samt bruttoproduktion 2007. 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 2007 and gross production of electrical energy in 2007. 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>	806	89.1	23	2.5	76	8.4	905	100.0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	554	54.2	–	–	468	45.8	1 022	100.0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100.0	–	–	–	–	3	100.0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	114	67.1	44	25.9	12	7.1	170	100.0
<b>Summa Total</b>	<b>1 477</b>	<b>70.3</b>	<b>67</b>	<b>3.2</b>	<b>556</b>	<b>26.5</b>	<b>2 100</b>	<b>100.0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of sets</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	1 342	90.7	37	2.5	101	6.8	1 480	100.0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	554	54.2	–	–	468	45.8	1 022	100.0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100.0	–	–	–	–	10	100.0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	197	69.4	56	19.7	31	10.9	284	100.0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0.0	56	100.0	–	–	56	100.0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	119	87.5	–	–	17	12.5	136	100.0
– Kondens <i>Condensing power</i>	8	100.0	–	–	–	–	8	100.0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	36	100.0	–	–	–	–	36	100.0
– Annan produktion <i>Others</i>	34	70.8	–	–	14	29.2	48	100.0
<b>Summa Total</b>	<b>2 103</b>	<b>75.2</b>	<b>93</b>	<b>3.3</b>	<b>600</b>	<b>21.5</b>	<b>2 796</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>	16 465	99.8	9	0.1	31	0.2	16 505	100.0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	532	64.0	–	–	299	36.0	831	100.0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	8 975	100.0	–	–	–	–	8 975	100.0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 432	81.5	1 247	15.8	211	2.7	7 890	100.0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0.0	1 247	100.0	–	–	1 247	100.0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	2 869	93.3	–	–	206	6.7	3 075	100.0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 672	100.0	–	–	–	0.0	1 672	100.0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	1 800	100.0	–	–	–	0.0	1 800	100.0
– Annan produktion <i>Others</i>	91	94.1	1	0.5	5	5.4	96	100.0
<b>Summa Total</b>	<b>32 403</b>	<b>94.7</b>	<b>1 257</b>	<b>3.7</b>	<b>541</b>	<b>1.6</b>	<b>34 199</b>	<b>100.0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna</u>								
<u>GWh Gross production, GWh</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	66 121	99.8	48	0.1	96	0.1	66 265	100.0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	948	66.2	–	–	484	33.8	1 432	100.0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 969	100.0	–	–	–	–	66 969	100.0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	7 242	52.1	5 914	42.6	734	5.3	13 891	100.0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0.0	5 914	100.0	–	–	5 914	100.0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	7 137	96.2	–	–	285	3.8	7 422	100.0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	79	15.0	–	–	449	85.0	528	100.0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines</i>	27	100.0	–	–	–	–	27	100.0
– Annan produktion <i>Others</i>	0	88.5	–	–	–	–	0	100.0
<b>Summa Total</b>	<b>141 281</b>	<b>95.1</b>	<b>5 962</b>	<b>4.0</b>	<b>1 314</b>	<b>0.9</b>	<b>148 557</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 2007. 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. Se även not till Tabell 1A och Tabell 1B

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

### 3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2005-2007 samt bruttoproduktionen 2005-2007. Fördelning på aggregattyp

3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2005-2007 and gross production in 2005-2007. By type of unit

	2005		2006		2007	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> <i>Hydro-power</i>	925	50,1	924	49,1	905	43,1
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	760	41,1	784	41,7	1 022	48,7
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	4	0,2	3	0,2	3	0,1
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> <i>Conv. thermal-power</i>	159	8,6	171	9,0	170	8,1
<b>Summa Total</b>	<b>1 848</b>	<b>100,0</b>	<b>1 882</b>	<b>100,0</b>	<b>2 100</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of sets</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	1 492	59,3	1 501	59,3	1 480	52,9
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	760	30,2	784	30,2	1 022	36,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	11	0,4	10	0,4	10	0,4
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	251	10,0	273	10,0	284	10,2
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	60	2,4	57	2,4	56	2,0
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	83	3,3	117	3,3	136	4,9
– Kondens <i>Condensing power</i>	7	0,3	7	0,3	8	0,3
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	33	1,3	36	1,3	36	1,3
– Annan production <i>Others</i>	68	2,7	56	2,7	48	1,7
<b>Summa Total</b>	<b>2 514</b>	<b>100,0</b>	<b>2 568</b>	<b>100,0</b>	<b>2 796</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	16 278	50,3	16 477	50,3	16 505	48,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	496	1,5	520	1,5	831	2,4
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 461	29,3	8 961	29,3	8 975	26,2
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	7 426	18,9	7 806	18,9	7 890	23,1
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	1 071	2,9	1 108	2,9	1 247	3,6
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	2 934	5,3	3 249	5,3	3 075	9,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 660	5,1	1 660	5,1	1 672	4,9
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 702	5,3	1 729	5,3	1 800	5,3
– Annan production <i>Others</i>	59	0,2	60	0,2	96	0,3
<b>Summa Total</b>	<b>33 661</b>	<b>100,0</b>	<b>33 765</b>	<b>100,0</b>	<b>34 199</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna. GWh Electric- ity production measured by generators. GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	72 763	45,7	61 707	45,7	66 265	44,6
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	949	0,6	908	0,6	1 432	1,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	72 691	45,7	66 977	45,7	66 969	45,1
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	12 656	8,0	13 628	8,0	13 891	9,4
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	4 977	3,3	5 328	3,3	5 914	4,0
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	6 914	4,3	7 512	4,3	7 422	5,0
– Kondens <sup>4</sup> <i>Condensing power</i>	734	0,3	776	0,3	528	0,4
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	31	0,0	12	0,0	27	0,0
– Annan production <i>Others</i>	0	0,0	0	0,0	0	0,0
<b>Summa Total</b>	<b>159 058</b>	<b>100,0</b>	<b>143 220</b>	<b>100,0</b>	<b>148 557</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.: För uppgifter om vindkraft, se Tabell 1A och Tabell 1B

**4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2007. Fördelning efter stationstyper**

## 4A:1. Production of electricity and fuel input in 2007 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 värmekraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>
				Kraftvärmeverk <i>Combined heat and power pro- duction (CHP)</i>	Kraft- värme- Industri Auto- ducers	Kraft- värme- Värme- verk Main activity pro- ducers	Kon- dens- kraft <i>Con- den- sing power</i>	Gas- turbiner (reserv- kraft) <i>Gastur- bines (re- serve)</i>	
<u>Elproduktion vid kraftvärme <i>Electricity production in CHP-stations</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production</i> , GWh	.	.	.	5 914	7 422	.	.	.	13 336
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use</i> , GWh	.	.	.	207	260	.	.	.	467
Nettoproduktion <i>Net production</i> , GWh	.	.	.	5 707	7 163	.	.	.	12 870
<u>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Electricity production, condensing in CHP, GWh</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production</i> , GWh	.	.	.	..	449	.	.	.	449
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use</i> , GWh	.	.	.	..	16	.	.	.	16
Nettoproduktion <i>Net production</i> , GWh	.	.	.	..	433	.	.	.	433
<u>Elproduktion övrig <i>Electricity production, other</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross production</i> , GWh	66 265	1 432	66 969	.	.	79	27	0	106
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use</i> , GWh	530	0	2 690	.	.	3	1	0	4
Nettoproduktion <i>Net production</i> , GWh	65 735	1 432	64 279	.	.	76	26	0	102
<u>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion, <i>Fuel input (incl surplus heat)</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i> , GWh	.	.	.	7 460	8 793	.	.	.	16 253
TJ	.	.	.	26 855	31 655	.	.	.	58 510
Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation</i> , GWh	.	.	183 866	..	1 292	246	93	1	1 632
TJ	.	.	661 919	..	4 652	885	334	5	5 874
<u>Verkningsgrad brutto<sup>1</sup>, <i>Efficiency, gross, %</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	.	.	.	79,3	84,4	.	.	.	82,1
Övrig elproduktion <i>Other electricity production</i>	.	.	36,4	..	34,7	32,2	28,9	33,2	34,0
Totalt <i>Total</i>	..	.	36,4	79,3	78,0	32,2	28,9	33,2	77,1
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>1</sup>, <i>Efficiency total net %</i></u>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	35,0	76,5	75,3	31,1	27,5	32,2	75,0

1) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 1998-2007 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 1998-2007 are shown in Table 4A:2*

**4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1998-2007**

## 4A:2. Power production, fuel input and efficiency in thermal power plants 1998-2007

**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
2007	7 422	7 163	449	433	8 793	1 292	84,4	81,4	34,7	33,5	75,3
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
Medelvärde Mean	<b>6 361</b>	<b>6 128</b>	<b>524</b>	<b>496</b>	<b>7 601</b>	<b>1 756</b>	<b>83,6</b>	<b>80,5</b>	<b>29,1</b>	<b>27,1</b>	<b>70,8</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
2007	5 914	5 707	..	..	7 110	..	79,3	79,3	..	..	76,5
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
Medelvärde Mean	<b>4 739</b>	<b>4 586</b>	..	..	<b>6 181</b>	..	<b>76,4</b>	<b>74,2</b>	..	..	<b>73,9</b>

1) Uppgift om kondensdrift är osäker och säredovisas 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 Power production GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2007	79		76	276
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
Medelvärde Mean	<b>164</b>	<b>158</b>	<b>472</b>	<b>33,2</b>	<b>31,5</b>

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

År	Elproduktion Power production GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2007	27		25	92
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
Medelvärde Mean	<b>32</b>	<b>25</b>	<b>115</b>	<b>25,9</b>	<b>22,1</b>

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

År	Elproduktion Power production GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2007	0		0	1
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
Medelvärde Mean	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>34,0</b>	<b>32,6</b>

**4B. Värmeproduktionen 2007. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk****4B. Production of heat in 2007. 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>	.	19 613	.
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP production</i>	.	4 050	13 554
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	2 512	783
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	108	142
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 410	4 383
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat production, GWh</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	.. <sup>2</sup>	22 995	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>2</sup>	4 732	15 540
<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>	.	1 174 <sup>3</sup>	705
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	111	144
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	600	1 391
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	86,0	-
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	85,8 <sup>1</sup>	87,2 <sup>1</sup>
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	97,1	98,2
Totalt <i>Total</i>	..	86,0 <sup>1</sup>	87,3 <sup>1</sup>
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>4</sup> Efficiency net, total.%</u>			
2007		82,4	83,4
2006		80,8	84,2
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 1998-2007</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 2006 och 2007. Fördelning på konsumentgrupper

5. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement 2006 and 2007. 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/ uttagspunkt MWh/ sub- scription		Antal uttags- punkter Number of sub-subscriptions	MWh/ uttagspunkt MWh/ sub- scription	
	2006 <sup>1</sup>	2007		2006 <sup>1</sup>	2007	
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	64	61	1 397	140 989	141 164	20,4
– med användning över 20 000 kWh	61	51	1 541	44 383	41 338	43,8
– med användning högst 20 000 kWh	3	10	667	96 606	99 826	10,7
Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10–37]	3 289	3 074	17 585	36 023	32 807	118,5
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [40.1]	136	..	..	..	3 431	53
Gasförsörjning [40.2]	17	24	2 220	319	298	43,8
Ång- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3]	487	424	9 729	–	–	–
–värmeverksdrift	–	..	..	–	–	–
–elpannor och värmepumpar	–	..	..	–	–	–
Gatu- och vägbelysning	3	3	354	23 534	22 860	32,9
Vattenverk [41]	128	116	2 577	11 164	9 958	31,5
Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	149	143	2 496	10 003	8 950	38,6
Byggnads- och anläggningsverksamhet. [45]	74	104	906	24 865	24 709	31,8
Partihandel (utom med motorfordon) [51]	205	207	2 225	12 950	13 019	70,2
Detaljhandel samt handel o. service av motorfordon [50, 52]	232	231	2 316	62 879	64 424	61,8
Hotell- och restaurangverksamhet [55]	59	53	2 004	17 579	16 402	83,8
Järnvägar och kollektivtrafik [60.5–60.211]	216	213	12 318	5 083	5 242	45,9
Annan typ av transport, stöd tjänster till transport [60.212, 60.22–60.24, 61–63]	156	151	3 095	15 734	12 805	39,1
Post- och telekommunikation [64]	95	104	2 686	21 105	24 712	22,0
Bank- och försäkringsverks. [65–67]	48	40	4 436	6 602	5 450	63,3
Fastighetsförvaltning, bostadsfast. [70, del av]	245	292	2 044	119 267	118 631	43,6
Fastighetsförvaltning, övrig [70, del av]	338	407	3 937	44 156	42 873	63,0
Uthyrning, ADB o. a. företagstjänster [71, 72, 74]	85	136	3 294	36 146	24 589	36,6
Offentlig förvaltning [75]	275	334	1 481	17 896	17 743	59,8
Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	222	196	2 917	14 961	14 843	103,7
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	288	298	4 593	33 569	36 282	52,3
Intressebevakning o. pers. tjänster [91, 93, 96]	24	32	1 617	33 953	31 968	29,7
Sport, fritid och kultur [92]	168	134	2 199	30 073	30 520	47,2
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)						
– småhus med användning över 10 000 kWh	–	–	2 346	1 068 839	1 084 747	18,1
– småhus med användning högst 10 000 kWh	–	–	–	830 154	844 255	6,5
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	–	–	–	136 814	136 152	8,3
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	–	–	–	1 952 686	1 965 487	2,2
– flerbostadshus, kollektivleveranser	6	4	1 796	8 577	9 132	58,0
Fritidsbostäder	–	–	–	448 475	443 679	5,2
<b>Summa</b>	<b>7 009</b>	<b>7 064</b>	<b>9 791</b>	<b>5 164 395</b>	<b>5 187 132</b>	<b>12,8</b>
Index 2006=100	100,0	100,8	101,8	100,0	100,4	96,6

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 0801

Anm. Fördelningen av leveranser på de olika konsumentgrupperna är behäftad med osäkerhet. Stora skillnader mot 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 2006 och 2007, GWh

### 6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2006 and 2007, GWh

SNI 92-kod NACE-code	Benämning Branch	2006	2007	Index 2006=100
10-14	Utvinning av mineral	2 543	2 728	107,3
131	Järnmalmstutvinning	1 611	1 760	109,2
132	Utvinning av icke-järnmalm	741	761	102,7
10,11,14	Annan mineralutvinning	192	208	108,5
15-16	Livsmedels-, dryckes-, tobakstillverkning	2 439	2 587	106,1
17-19	Textil-, beklädnads- och lädervaruindustri	206	200	97,1
20	Trävaruindustri, ej möbler	2 210	2 168	98,1
201	Sågverk; träimpregneringsverk	1 602	1 601	99,9
202-205	Annan trävaruindustri, ej möbler	607	567	93,3
21	Massa-, pappers- och pappersvaruind.	24 058	24 155	100,4
2111	Massaindustri	3 641	3 716	102,0
2112	Pappers- och pappindustri	19 957	19 992	100,2
212	Pappers- och pappvaruindustri	459	447	97,3
22	Förlag; grafisk o a reproindustri	462	439	95,1
23-24	Kemisk industri-, petroleumproduktion. m. m.	6 076	6 007	98,9
23	Petroleumproduktion m. m. kärnbränsle	951	875	92,0
24	Kemisk industri	5 126	5 133	100,1
241	Baskemikalieindustri	4 368	4 332	99,2
25	Gummi- och plastvaruindustri	1 298	1 301	100,2
26	Jord och stenvaruindustri	1 124	1 143	101,7
27	Stål- och metallverk	8 407	8 370	99,6
271-273	Järn- och stålverk	5 166	5 184	100,3
274-275	Andra metallverk; gjuterier	3 241	3 186	98,3
28	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 904	2 010	105,6
29	Maskinindustri, ej annan underavdelning	1 713	1 660	96,9
30-33	Industri för el- och optikprodukter	987	895	90,7
30	Industri för kontorsmaskiner och datorer	38	39	103,7
31	Annan elektroindustri	510	479	94,0
32	Teleproduktindustri	154	130	84,3
33	Industri för instrument o ur	286	247	86,5
34-35	Transportmedelsindustri	2 493	2 469	99,0
34	Motorfordonsindustri	2 136	2 118	99,1
35	Annan transportmedelsindustri	357	351	98,2
36-37	Övrig tillverkningsindustri	490	532	108,5
10-37		<b>56 411</b>	<b>56 664</b>	<b>100,4</b>
Differens <sup>1</sup>	Ej branschfördelat	995	1 280	128,6
<b>Totalt</b>		<b>57 406</b>	<b>57 944</b>	<b>100,9</b>

1) Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 0802). 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 0802)*

## 7A Del 1. Elförsörjningen 2006 och 2007, GWh. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige)

7A Del 1. Electricity supply 2006 and 2007, GWh. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden)

	2006 <sup>1</sup>				2007				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>	61 638	493	61 145	38,8	66 163	529	65 634	40,8	107,3
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Wind-power</i>	988	0	988	0,6	1 432	0	1 432	0,9	144,9
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	69 <sup>R</sup>	98 <sup>R</sup>	-29 <sup>R</sup>	0,0	102	145	-43	0,0	148,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 977	1 994	64 983	41,2	66 969	2 690	64 279	40,0	98,9
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	13 628	477	13 151	8,3	13 891	486	13 405	8,3	101,9
– kraftvärme-industri <i>autoproducer CHP</i>	5 328	186	5 142	3,3	5 914	207	5 707	3,6	111,0
– kraftvärme-värmeverk <i>main activity producer CHP</i>	7 512	263	7 249	4,6	7 422	260	7 163	4,5	98,8
– kondensproduktion <sup>4</sup> <i>condensing turbines</i>	776	27	749	0,5	528	18	510	0,3	68,0
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	12	0	12	0,0	27	1	26	0,0	224,1
Summa produktion <i>Sum of production</i>	143 300 <sup>R</sup>	3 062 <sup>R</sup>	140 238 <sup>R</sup>	88,9	148 557	3 851	144 707	90,0	103,2
<u>Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries</u>									
Till Sverige <sup>5</sup> <i>To Sweden</i>	17 547 <sup>R</sup>	.	17 547 <sup>6</sup>	11,1	16 051 <sup>6</sup>	.	16 051 <sup>6</sup>	10,0	91,5
<b>Summa tillförsel <i>Sum of supply</i></b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>157 785<sup>R</sup></b>	<b>100,0</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>160 759</b>	<b>100,0</b>	<b>101,8</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 0801*

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 enligt Vindforsks driftuppföljningsstatistik för 2007 beräknad efter antal utfärdade elcertifikat (Elforsks rapport 08:26)

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 anpassats till utrikeshandelsstatistiken *Data on power exchange have been adjusted to foreign trade statistics*

**7A Del 2. Tillförsel och användning av el. Användning 2006 och 2007, GWh**

## 7A Del 2. Supply and consumption of electricity. Consumption in 2006 and 2007, GWh

Användargrupper enl. SNI92 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE within [ ]	2006 <sup>1</sup>				2007				Index 2006=100
	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total	%	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total	%	
12 Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2</sup> Power exchange with foreign countries, from Sweden	11 497 <sup>3</sup>	-	11 497 <sup>3</sup>	12,1	14 735	-	14 735	9,2	128,2
<u>Slutlig anv. inom landet Final domestic use</u>									
12 Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll [01, 02, 05]	99	3 153	3 252	2,1	85	2 882	2 967	1,8	91,2
13 – med användning över 20 000 kWh	95	1 984	2 079	1,3	79	1 812	1 890	1,2	90,9
14 – med användning högst 20 000 kWh	4	1 169	1 173	0,7	7	1 070	1 077	0,7	91,8
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [10-37]	53 218	4 189	57 406	36,4	54 055	3 889	57 944	36,0	100,9
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [40.1]	0	157	157	0,1	..	183	183	0,1	116,7
16 Gasförsörjning [40.2]	38	38	76	0,0	53	13	66	0,0	86,9
17 Åna- och hetvattenförsörjning m.m. [40.3]	3 584	..	3 584	2,3	4 125	..	4 125	2,6	115,1
18 – värmeverksdrift	1 714	..	1 714	1,1	1 879	..	1 879	1,2	109,6
19 – elbånar och värmebånar	1 870	..	1 870	1,2	2 246	..	2 246	1,4	120,1
20 Gatu- och väbelysning	1	869	870	0,6	1	752	753	0,5	86,5
23 Vattenverk [41]	292	352	644	0,4	299	313	612	0,4	95,0
24 Avloppsrening, avfallshantering o. renhållning [90]	354	361	715	0,5	357	345	702	0,4	98,2
25 Bvagnads- och anlägningsverksamhet. [45]	80	793	873	0,6	94	786	880	0,5	100,9
26 Partihandel (utom med motorfordon) [51]	449	895	1 344	0,9	461	914	1 375	0,9	102,3
27 Detaljhandel samt handel och service av motor- fordon [50, 52]	514	3 955	4 470	2,8	535	3 984	4 519	2,8	101,1
28 Hotell- och restauranterverksamhet [55]	140	1 318	1 458	0,9	106	1 375	1 481	0,9	101,6
29 Järnvagnar och kollektivtrafik [60.5-60.211]	2 644	241	2 885	1,8	2 624	241	2 864	1,8	99,3
30 Annan typ av transport, stödjänster till transport [60.212, 60.22-60.24, 61-63]	492	515	1 007	0,6	467	501	968	0,6	96,2
31 Post- och telekommunikation [64]	269	471	740	0,5	279	544	823	0,5	111,3
32 Bank- och försäkringsverks. [65-67]	195	343	539	0,3	177	345	522	0,3	97,0
Fastighetsförvaltning [70]	1 858	7 548	9 406	6,0	2 200	7 876	10 076	6,3	107,1
33 – bostadsfast. [70. del av]	554	4 933	5 487	3,5	596	5 177	5 773	3,6	105,2
34 – övriga [70. del av]	1 304	2 615	3 919	2,5	1 604	2 699	4 303	2,7	109,8
35 Uthyrning. ADB o. a. företagsstjänster [71. 72. 74]	328	1 095	1 423	0,9	448	899	1 347	0,8	94,6
36 Offentliga förvaltning [75]	441	1 033	1 475	0,9	495	1 060	1 555	1,0	105,4
37 Utbildning, forskning och utveckling [80, 73]	572	1 688	2 260	1,4	572	1 539	2 111	1,3	93,4
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [85]	1 366	1 944	3 310	2,1	1 369	1 897	3 266	2,0	98,7
39 Intressebevakning o. pers. tjänster [91. 93. 96]	36	984	1 020	0,6	52	948	1 000	0,6	98,0
40 Sport, fritid och kultur [92]	366	1 417	1 782	1,1	295	1 442	1 736	1,1	97,4
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	13	32 429	32 442	20,6	14	31 153	31 168	19,4	96,1
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	-	20 712	20 712	13,1	7	19 636	19 643	12,2	94,8
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	-	5 576	5 576	3,5	-	5 510	5 510	3,4	98,8
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	-	1 196	1 196	0,8	-	1 131	1 131	0,7	94,6
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	-	4 441	4 441	2,8	-	4 347	4 347	2,7	97,9
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	13	504	517	0,3	7	530	537	0,3	103,9
51 Fritidsbostäder	-	2 365	2 365	1,5	-	2 289	2 289	1,4	96,8
<b>52 Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster) Total domestic use (excl. losses)</b>	<b>67 350</b>	<b>68 154</b>	<b>135 503</b>	<b>85,8</b>	<b>69 163</b>	<b>66 169</b>	<b>135 332</b>	<b>84,2</b>	<b>99,9</b>
53 Stamnätsförluster Losses in the national trunk	.	.	2 509	1,6	.	.	2 557	1,6	101,9
54 Övriga förluster Other losses	.	.	8 276 <sup>R</sup>	5,3	.	.	8 134	5,1	98,3
55 Summa förluster Total losses	.	.	10 785 <sup>R</sup>	6,9	.	.	10 691	6,7	99,1
56 Summa slutlig användning inom landet inkl. förluster Total domestic use incl. losses	.	.	146 289 <sup>R</sup>	92,7	.	.	146 023	90,8	99,8
<b>57 Summa användning Total use</b>	.	.	<b>157 786<sup>R</sup></b>	<b>100,0</b>	.	.	<b>160 759</b>	<b>100,0</b>	<b>101,9</b>

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 0801 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 anpassats till utrikeshandelsstatistiken Data on power exchange have been adjusted to foreign trade statistics



**7B. Elkraftutbytet mellan länder 2006 och 2007, GWh**

## 7B. Foreign exchange of electrical energy in 2006 and 2007, GWh

	2006			2007		
	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>	5 246	1 392	3 854	2 128	4 705	-2 577
Finland <i>Finland</i>	2 458	2 365	93	2 565	3 087	-522
Norge <i>Norway</i>	6 462	5 964	498	10 199	2 880	7 319
Polen <i>Poland</i>	1 490	263	1 227	230	2 211	-1 981
Tyskland <i>Germany</i>	1 891	1 512	379	930	1 852	-922
<b>Summa Total</b>	<b>17 547</b>	<b>11 497</b>	<b>6 051</b>	<b>16 051</b>	<b>14 735</b>	<b>1 316</b>

Källa Svenska kraftnät. *Source: Svenska Kraftnät*

Grannländernas produktionsmix framgår av 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) 2003–2007

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 2003–2007

	2003	2004	2005	2006	2007
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	135 435	152 454	159 058	143 299	148 557
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	2 900	3 630	4 076	2 986	3 851
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	132 535	148 824	154 982	140 314	144 707
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydro-power incl. pumped storage</i>	53 087	60 085	72 010	61 192	65 591
– vindkraft <i>wind-power</i>	679	850	949	987	1 432
– kärnkraft <i>nuclear-power</i>	65 454	75 000	69 764	64 983	64 279
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	13 515	12 899	12 259	13 151	13 405
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	24 286	15 646	14 574	17 547	16 052
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	172 171	185 458	174 567	166 286	167 215
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	328 992	349 928	344 125	324 147	327 974
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	10 750	11 024	12 357	10 860	10 691
Bruttoliveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	322 242	338 890	331 768	313 287	317 283
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	11 457	17 750	21 971	11 497	14 736
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	176 123	185 445	174 567	166 286	167 215
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	134 662	135 695	135 230	135 503	135 332
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	237	250	250	250	183
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	4 318	4 239	3 747	3 584	4 125
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <i>Production</i>	46 125	46 111	45 827	46 072	46 254
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>	5 345	6 369	5 375	5 383	5 440
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	13 206	12 673	13 395	13 637	13 227
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	64 676	65 195	64 597	65 092	65 241
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	..	43	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	4 535	4 679	4 359	4 683	5 080
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	13 206	12 673	13 395	13 637	13 277
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	46 664	47 843	46 998	46 772	46 885

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 2003–2007 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) 2003–2007; Receipts and selected costs, MSEK

	2004	2005	2006	2007	Index 2006=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>					
Ellexport <sup>1</sup> <i>Export of electricity</i>	3 805	5 377	4 560	3 617	79,3
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	..	..	..	..	..
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>2,3</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	42 027	43 102	56 603 <sup>R</sup>	52 371 <sup>6</sup>	92,5
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	5 175	5 752	5 947	6 177	103,9
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	21 993	20 743	20 472	20 878	102,0
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	4 353	4 660	5 442 <sup>R</sup>	5 419	99,6
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	21 912	22 575	23 275	23 536	101,1
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	1 950	1 771	3 034 <sup>R</sup>	3 303	108,9
Summa intäkter vid egen production Mkr <sup>4</sup> <i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>	..	..	..	..	..
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>					
Elimport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	3 594	3 766	8 317	4 874	58,6
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	..	..	..	..	..
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 865	5 752	4 950	5 690	114,9
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	109	120	161	187	115,9
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>	1 009	909	1 028	821	79,8
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	4 353	4 660	5 442 <sup>R</sup>	5 419	99,6
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for production of electricity</i>	3 559	3 990	3 707	3 702	99,9
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	5 212	5 129	5 788	5 794	100,1
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	116	140	155	219	141,5
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>	741	750	1 369	1 638	119,7
Summa kostnader Mkr <sup>4</sup> <i>Sum of costs MSEK</i>	..	..	..	..	..

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 2007) 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*

4) Summor av ovanstående rader och inte jämförbara med summorna i Tabell 8:2B. *Sums of the lines above, not comparable with sums in Table 8:2B*

5) Sedan den ursprungliga publiceringen den 27 februari har uppgiften korrigerats. Se Intäkter av el- och nättjänst under avsnittet Statistiken med kommentarer s. 8

## 8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2007 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) 2007; Receipts and selected costs by NACE-code, MSEK

	SNI 401	SNI 403	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr. Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	3 617
Försäld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	..	..	..	..
Försäld balanskraft till Svenska kraftnät	271	37	0	309
Försäld el till nätföretag	2 938	152	60	3 150
Försäld el till slutanvändare <sup>2</sup>	<b>45 484</b>	<b>3 020</b>	<b>3 868</b>	<b>52 371</b>
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	16 412	500	3 210	20 122
– hushåll (bostäder och fritidshus)	15 435	873	380	16 689
– övriga förbrukare	13 636	1 646	278	15 560
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	..	..	..	..
<u>Nätjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	6 024	61	92	6 177
Överföring av el i uttagspunkt	19 886	607	385	20 878
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	2 361	77	94	2 532
– hushåll (bostäder och fritidshus)	7 451	290	156	7 897
– övriga förbrukare	10 073	240	136	10 449
<b>Summa intäkter av nätjänst</b>	<b>25 910</b>	<b>668</b>	<b>477</b>	<b>27 055</b>
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	8 438	18 583	1 934	28 955
– annan värme (s.k. färdig värme)	481	366	76	923
– fjärrkyla	66	277	15	358
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	..	..	..	..
<b>Övriga intäkter</b>				
Engångsavgifter för abonnemang	694	397	79	1 170
Reparationer, elinstallationer o.d.	3 104	151	48	3 303
– Mineralutvinning, varutillverkning	1	0	0	1
– Försäljning av handelsvaror	611	11	3	625
– Telekomunikationstjänster	388	32	1	421
– Konsulttjänster	573	358	5	936
– Övrigt:	2 957	1 021	1 404	5 381
<b>Summa intäkter</b>	..	..	..	..
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	4 874
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	342	199	4	546
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	..	..	..	..
Mottagen reglerkraft	-78	–	–	-78
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	..	..	..	..
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	1 765	9	6	1 780
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	180	7	–	187
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	..	..	..	..
<u>Nätjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>5 376</b>	<b>187</b>	<b>126</b>	<b>5 690</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	1 926	1 150	626	3 702
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	5 440	5 963	631	12 033
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o.dyl.	65	78	76	219
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	1 230	317	91	1 638
Reparationer och underhåll:				
– byggnader och anläggningar	1 651	1 287	158	3 096
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	106	239	24	369
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:				
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	162	777	53	991
– bränsle för produktion av el och värme	128	799	78	1 005
<b>Summa kostnader</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 försäld el till slutliga förbrukare år 2006-2007. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2006-2007. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK

		Totalt		Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage
		2006	2007		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <u>Manufacturing industry, mining and quarrying</u>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	57 406	57 897	54 008	3 889
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 234	3 295	2 537	758
	Öre/kWh	5,63	5,69	4,70	19,48
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	19 636 <sup>R</sup>	18 590 <sup>4</sup>	..	..
	Öre/kWh	34,20 <sup>R</sup>	32,11 <sup>4</sup>	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare. Other final consumers</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	78 097	77 435	14 852	62 803
Därav värmeverk, of which heat plants	GWh	3 584	3 826	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	17 238	17 163	2 129	13 439
	Öre/kWh	22,07	22,16	14,34	21,40
Försäld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	36 966 <sup>R</sup>	33 780 <sup>4</sup>	..	..
	Öre/kWh	47,33 <sup>R</sup>	43,62 <sup>4</sup>	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	34 807	32 770	..	..
	Mkr	16 668 <sup>R</sup>	17 481 <sup>4</sup>	..	..
	Öre/kWh	47,89 <sup>R</sup>	53,34 <sup>4</sup>	..	..
<u>Summa Sum</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	135 503	135 332	68 860	66 693
	Mkr	20 472	20 458	6 262	14 196
	Öre/kWh	15,11	15,12	9,09	21,29
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	56 603 <sup>R</sup>	52 371 <sup>4</sup>	..	..
	Öre/kWh	41,77 <sup>R</sup>	38,70 <sup>4</sup>	..	..

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 14,3 per cent of final consumption in 2007) 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.* P.g.a. stora partiella bortfall är uppgiften delvis grundad på uppskattningar och preliminär men kommer att uppdateras inom kort

4) Sedan den ursprungliga publiceringen den 27 februari har uppgiften korrigerats. Se Intäkter av el- och nättjänst under avsnittet Statistiken med kommentarer s. 8

## 10. Fjärrvärmeförsörjningen 2006 och 2007

## 10. District heating supply and usage in 2006 and 2007

	GWh				Totalt		Mkr	
	Kraftvärmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Heat only plants</i>		GWh		MSEK	
	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007
<u>Produktion och leveranser av fjärrvärme</u> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	23 316	23 826	13 700	13 545	37 016	37 371	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	19 432	19 767	.	.	19 432	19 767	..	..
– övrigt <sup>2</sup> <i>heat only production</i>	3 884	4 059	13 700	13 545	17 584	17 604	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	2 235	2 366	755	745	2 990	3 111	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	84	108	127	142	211	249	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 508	1 410	4 348	4 383	5 856	5 793	..	..
Total produktion <i>Total production</i>	27 143	27 709	18 930	18 815	46 072	46 524	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>3</sup> <i>Received heat out of the branch</i> <sup>2</sup>	2 320 <sup>R</sup>	2 159	3 063 <sup>R</sup>	3 280	5 383	5 439	1 028	821
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the branch</i>	1 759 <sup>R</sup>	1 531	11 879 <sup>R</sup>	11 748	13 638	13 279	5 442 <sup>R</sup>	5 419
Total omsättning <i>Total turnover</i>	31 221	31 399	33 872	33 843	65 093	65 241	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	2 151	2 458	2 532	2 622	4 683	5 080	..	..
Leveranser av fjärrvärme (inkl. till företag inom branschen) <i>Deliveries of district heat (incl. to companies in the energy sector)</i>	29 070	28 941	31 340	31 221	60 410	60 162	29 360	28 985
<u>Användning av elenergi och bränslen</u> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 583	1 885	2 001	2 239	3 584	4 125	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 130	1 174	584	705	1 714	1 879	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	84	111	128	144	212	255	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	369	600	1 288	1 391	1 657	1 991	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	27 730	27 727	15 694	15 540	43 424	43 267	5 788	5 794
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	23 220	22 995	.	.	23 220	22 995	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	4 510	4 732	15 694	15 540	20 205	20 272	..	..
<u>Leverans till slutliga förbrukare</u> <i>Deliveries to final consumers</i>								
	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwellings, thousands</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>			
	2006	2007 <sup>4</sup>	2006	2007 <sup>4</sup>	2006	2007	2006	2007
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri o. mineralutvinnina <i>Manu-</i>	4 600	..	.	.	.	.	4 397	4 473
Småhus <sup>4</sup> One- and two-family houses	208 000	..	210	..	..	..	3 891	4 372
Flerbostadshus <sup>4</sup> Multi family houses	50 000	..	1 980	..	..	..	24 469	24 317
Markvärme <i>Ground heating</i>	250	..	.	.	.	.	187	178
Offentlig förvaltning <sup>5</sup> <i>Public administration</i>	8 000	..	.	.	.	.	7 158	7 084
Övriga <sup>5</sup> <i>Other</i>	16 000	..	.	.	.	.	6 669	6 461
<b>Summa <i>Sum</i></b>	<b>286 850</b>	<b>..</b>	<b>2 190</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>46 772</b>	<b>46 885</b>

1) Fristående värmeverk inkl. anläggningar för mottagning av värme *Heat only plants including heat receiving facilities*

2) Exkl. tillskott från rökgaskondensering. Excl. recovered heat from flue-gas condensing 3) I huvudsak spillvärme från industrin. *Mainly recovered heat from manufacturing industry* 4) Antal abonnemang och antalet lägenheter har hämtats från statistiken över småhus, flerbostadshus och lokaler. I 2007 års undersökning har emellertid metoden för skattning av dessa värden förändrats. Resultaten är därför ej helt jämförbara med föregående år och har därför ej angetts för 2007. *Number of subscriptions according to the housing survey* 5) 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*

**11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI401, 403) 2006 och 2007**

11A. Consumption of fuels 2006 and 2007 in electricity, steam and hot water works. By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <i>Unit</i>	2006		2007		
		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>	Inköps- värde 1000 Kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	567 275	403 839	142 640	261 199	213 932
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	..	..	..	..
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	855 624	998 566	180 625	817 941	463 242
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 193 721	1 023 332	125 921	897 410	1 067 884
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>1</sup> <i>Wood chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	22 633 484	24 570 435	7 000 267	17 570 168	2 781 003
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	2 753	2 937	–	–	30 429
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	107	100	–	–	831
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	1 073	1 294	1 294	–	5 020
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>						
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	3 154	3 486	–	–	29 555
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	820	2 596	105	–	13 605
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	83 263	81 388	10 428	70 960	431 726
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	36 375	49 474	33 171	16 303	229 949
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	421 839	221 103	111 599	109 503	659 562
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	250 454	314 811	123 153	191 658	807 131
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	69 533	114 039	10 158	103 880	73 892
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugns gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	49 625	53 011	31 458	21 553	26 871
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	2 414 476	2 992 586	2 051 254	941 333	257 773
Svartlutar, tall- o. becolja <i>Black liqour, spent liqour, pitch oil</i>	toe	343 906	377 367	292 563	84 804	326 887
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	12 851	6 248	276	5 972	40 024
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	16 314 770	15 809 656	15 809 656	.	1 671 105
Sopor <sup>2</sup> <i>Municipal solid wastes</i>	ton	3 113 771	3 696 753	515 259	3 181 494	-261 496
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	425 995	366 146	34 513	331 634	133 817
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	21 575 012	21 073 616	17 327 683	3 745 932	8 928 701
	TJ	903 993	882 984	726 030	156 955	
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh	75	..	..	..	..
	TJ	270	..	..	..	..
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and surplus steam</i></b>	<b>toe</b>	<b>21 581 456</b>	<b>21 073 616</b>	<b>17 327 683</b>	<b>3 745 932</b>	<b>.</b>
	<b>TJ</b>	<b>904 263</b>	<b>882 984</b>	<b>726 030</b>	<b>156 955</b>	<b>.</b>
	<b>GWh</b>	<b>251 184</b>	<b>245 273</b>	<b>201 675</b>	<b>43 598</b>	<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>	<b>117 622</b>	<b>118 231</b>	<b>80 860</b>	<b>37 371</b>	<b>.</b>
	<b>TJ</b>	<b>423 439</b>	<b>425 632</b>	<b>291 098</b>	<b>134 534</b>	<b>.</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	46,8	48,2	40,1	85,7	.

**11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2006 och 2007**

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2006 and 2007

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenheter <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2006		2007		Inköps- värde 1000 kr <i>Purchasing value 1000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Bioolja, (palm-, raps- o. a. veg. oljor) <i>Biooil</i>	toe	175 079	137 121	74	137 047	..
	TJ	7 336	5 745	3	5 742	..
Biprocessgas, raffinaderigas, blandgas <i>By-product recovery gas, refinery gas, mixed gas</i>	toe	–	3 068	–	3 068	..
	TJ	–	129	–	129	..
Bönskal <i>Bean shell</i>	toe	–	151	9	142	..
	TJ	–	6	–	6	..
Däck, gummiavfall <i>Tyres, rubber waste</i>	toe	22 710	24 980	6 546	18 435	..
	TJ	952	1 047	274	772	..
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	28 701	1 987	221	1 766	..
	TJ	1 203	83	9	74	..
GROT, stamvedsflis, skogsflis, bark, mm <i>Tops and branches</i>	toe	–	6 484	–	6 484	..
	TJ	–	272	–	272	..
Halm <i>Straw</i>	toe	1 384	1 625	–	1 625	..
	TJ	58	68	–	68	..
Havreskal <i>Oat shells</i>	toe	–	2 138	–	2 138	..
	TJ	–	90	–	90	..
Flygfotogen <i>Jet fuel</i>	toe	–	198	198	–	..
	TJ	–	8	8	–	..
Lignin <i>Lignin</i>	toe	–	438	113	325	..
	TJ	–	18	5	14	..
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	–	204	204	–	..
	TJ	–	9	9	–	..
Olivkross <i>Olive stones</i>	toe	4 933	4 799	1 773	3 027	..
	TJ	207	201	74	127	..
PTP, Pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastics</i>	toe	–	1 649	863	785	..
	TJ	–	69	36	33	..
PE-flis <i>Chips of polyethene</i>	toe	–	893	–	893	..
	TJ	–	37	–	37	..
Plast <i>Plastic waste</i>	toe	744	2 163	639	1 523	..
	TJ	31	91	27	64	..
Raffinaderigas, biprocessgas <i>Refinery gas</i>	toe	5 620	1 026	1 019	7	..
	TJ	236	43	43	–	..
Returbränsle <i>Recycled wood</i>	toe	206 375	69 330	13 460	55 870	..
	TJ	8 646	2 905	564	2 341	..
Slaktavfall <i>Offals</i>	toe	5 754	8 164	898	7 266	..
	TJ	241	342	38	304	..
RT-flis <i>Chips of recycled wood</i>	toe	–	15 757	4 654	11 102	..
	TJ	–	660	195	465	..
Solrospelletts <i>Sunflower pellets</i>	toe	–	187	68	119	..
	TJ	–	8	3	5	..
Träavfall olika slag <i>Various wood waste</i>	toe	–	46 956	27	46 929	..
	TJ	–	1 967	1	1 966	..
Värme från exoterma kemiska processer <i>Heat from exothermal chemical processes</i>	toe	3 396	3 849	3 849	–	..
	TJ	142	161	161	–	..
Övrigt, ospecificerat <i>Others and unspecified</i>	toe	–	33 084	–	33 084	..
	TJ	–	1 386	–	1 386	..
<b>Summa Sum</b>	toe	<b>425 995</b>	<b>366 148</b>	<b>34 513</b>	<b>331 634</b>	<b>133 817</b>
	TJ	<b>17 849</b>	<b>15 341</b>	<b>1 446</b>	<b>13 895</b>	

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



**12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2007. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp**

## 12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2007. 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 (inkl. kärn- kraft) <i>Condens- sing power plants (incl. nuc- lear power)</i>	Gastur- binsta- tioner <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP-mode</i>	Kondens- produktion <sup>2</sup> <i>Non-CHP- mode</i>	Kraft- värme- produktion <i>CHP-mode</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP- mode</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	421	..	138 001	4 218	–	–	–	142 640
	TJ	11	..	3 701	115	–	–	–	3 827
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	6 196	..	155 251	19 178	–	–	–	180 625
	TJ	38	..	2 012	219	–	–	–	2 269
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	4 861	..	120 950	110	–	–	–	125 921
	TJ	84	..	2 120	2	–	–	–	2 206
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	3 266 318	..	3 601 016	132 933	–	–	–	7 000 267
	TJ	8 474	..	10 140	360	–	–	–	18 973
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	..	–	–	–	1 294	–	1 294
	TJ	–	..	–	–	–	44	–	44
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	..	–	–	–	–	105	105
	TJ	–	..	–	–	–	–	4	4
Eldninasolia nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	687	..	1 531	118	–	8 071	21	10 428
	TJ	25	..	55	4	–	289	1	374
Eldninasolia nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	1 281	..	674	8 140	23 076	–	–	33 171
	TJ	48	..	25	305	885	–	–	1 263
Eldninasolia nr 3-5 <i>Fuel oil heavv</i>	m <sup>3</sup>	72 816	..	31 460	7 323	–	–	–	111 599
	TJ	2 791	..	1 206	281	–	–	–	4 278
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	7 533	..	115 620	–	–	–	–	123 153
	TJ	304	..	4 583	–	–	–	–	4 887
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	..	10 158	–	–	–	–	10 158
	TJ	–	..	194	–	–	–	–	194
Koksuansgas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	8 500	..	16 134	6 824	–	–	–	31 458
	TJ	153	..	284	120	–	–	–	557
Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	805 984	..	370 336	874 934	–	–	–	2 051 254
	TJ	2 257	..	1 311	2 873	–	–	–	6 442
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, pitch oil</i>	toe	289 729	..	2 427	407	–	–	–	292 563
	TJ	12 130	..	89	15	–	–	–	12 234
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	276	..	–	–	–	–	–	276
	TJ	13	..	–	–	–	–	–	13
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	–	..	–	–	15 809 656	–	–	15 809 656
	TJ	–	..	–	–	661 919	–	–	661 919
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	..	491 871	23 388	–	–	–	515 259
	TJ	–	..	4 842	259	–	–	–	5 101
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	6 071	..	26 082	2 360	–	–	–	34 513
	TJ	254	..	1 093	99	–	–	–	1 446
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	577 187	..	755 491	111 017	15 818 697	7 960	108	17 327 683
	TJ	26 582	..	31 655	4 652	662 803	334	5	726 030
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	76	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	273	..	–	–	–	–	–	–
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and steam</i></b>	<b>toe</b>	<b>640 919</b>	<b>..</b>	<b>755 491</b>	<b>111 017</b>	<b>15 818 697</b>	<b>7 960</b>	<b>108</b>	<b>17 334 192</b>
	<b>TJ</b>	<b>26 855</b>	<b>..</b>	<b>31 655</b>	<b>4 652</b>	<b>662 803</b>	<b>334</b>	<b>5</b>	<b>726 303</b>
	<b>GWh</b>	<b>7 460</b>	<b>..</b>	<b>8 793</b>	<b>1 292</b>	<b>184 112</b>	<b>93</b>	<b>1</b>	<b>201 751</b>
<b>Värme kraftproduktion brutto</b> <b><i>Electricity production gross</i></b>	<b>GWh</b>	<b>5 914</b>	<b>..</b>	<b>7 422</b>	<b>449</b>	<b>67 048</b>	<b>27</b>	<b>0</b>	<b>80 860</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	79,3	..	84,4	34,7	36,4	28,9	33,2	40,1

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 i kraftvärme-industri är osäker och särredovisas inte utan ingår i kraftvärmeproduktionen *Data on auto-producer non-CHP-production is uncertain and is therefore included in CHP-production*

**12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2007. Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2007. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <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 Con- densing <i>mode</i>	Kraftvär- me- produktion <i>CHP-mode</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP- mode</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Biolja, vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	74	-	-	-	-	-	-	74
	TJ	3	-	-	-	-	-	-	3
Biprocessgas, raffinaderigas <i>Byproduct recovery gas, refinery gas</i>	toe	1 019	-	-	-	-	-	-	1 019
	TJ	43	-	-	-	-	-	-	43
Bioslam <i>Slurry from paper pulp manufacturing</i>	toe	27	-	-	-	-	-	-	27
	TJ	1	-	-	-	-	-	-	1
Bönskal <i>Bean shells</i>	toe	-	-	9	-	-	-	-	9
	TJ	-	-	-	-	-	-	-	-
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	-	-	4 988	1 558	-	-	-	6 546
	TJ	-	-	209	65	-	-	-	274
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	-	-	221	-	-	-	-	221
	TJ	-	-	9	-	-	-	-	9
Flygfoto-gen <i>Jet fuel</i>	toe	-	-	198	-	-	-	-	198
	TJ	-	-	8	-	-	-	-	8
Lignin <i>Lignin</i>	toe	-	-	113	-	-	-	-	113
	TJ	-	-	5	-	-	-	-	5
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	204	-	-	-	-	-	-	204
	TJ	9	-	-	-	-	-	-	9
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	-	-	1 773	-	-	-	-	1 773
	TJ	-	-	74	-	-	-	-	74
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	-	-	323	317	-	-	-	639
	TJ	-	-	14	13	-	-	-	27
PTP (Papper-trä-plast) <i>Paper-tree- plastic</i>	toe	-	-	863	-	-	-	-	863
	TJ	-	-	36	-	-	-	-	36
Returbränsle <i>Recycled wood</i>	toe	-	-	13 460	-	-	-	-	13 460
	TJ	-	-	564	-	-	-	-	564
RT-flis <i>Chips of recycled wood</i>	toe	-	-	4 178	476	-	-	-	4 654
	TJ	-	-	175	20	-	-	-	195
Slaktavfall <i>Offals</i>	toe	898	-	-	-	-	-	-	898
	TJ	38	-	-	-	-	-	-	38
Solrospelletts <i>Sunflower pellets</i>	toe	-	-	58	9	-	-	-	68
	TJ	-	-	2	-	-	-	-	3
Värme från exoterma kemiska processer <i>Heat from exothermal chemical processes</i>	toe	3 849	-	-	-	-	-	-	3 849
	TJ	161	-	-	-	-	-	-	161
Övriga och okända <i>Others and unknown</i>	toe	0	-	-	-	-	-	-	0
	TJ	0	-	-	-	-	-	-	0
<b>Summa Total</b>	<b>toe</b>	<b>6 071</b>	<b>-</b>	<b>26 082</b>	<b>2 360</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>34 513</b>
	<b>TJ</b>	<b>254</b>	<b>-</b>	<b>1 093</b>	<b>99</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 446</b>

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

**12C. Elproduktion brutto per bränsle 2007, GWh. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp<sup>1</sup>****12A. Power generation gross in 2007, GWh. By type of fuel and type of cycle<sup>1</sup>**

Bränsleslag <i>Kind of fuels</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> Non-CHP- mode	Kraft- värme- produktion CHP-mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode				
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	2	..	868	11	-	-	-	881
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	8	..	472	21	-	-	-	501
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	19	..	497	0	-	-	-	516
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	1 885	..	2 377	35	-	-	-	4 297
Fotoaen <i>Kerosene</i>	-	-	-	-	-	4	-	4
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	-	-	-	-	-	-	0	0
Eldninasolia nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	5	..	13	0	0	23	0	42
Eldninasolia nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	11	..	6	29	89	-	-	135
Eldninasolia nr 3-5 <i>Fuel oil heavv</i>	621	..	283	27	-	-	-	931
Naturaas <i>Natural gas</i>	68	..	1 074	0	-	-	-	1 142
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	-	-	45	0	-	-	-	45
Koksuansgas <i>Coke oven gas</i>	34	..	67	12	-	-	-	112
Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	502	..	307	277	-	-	-	1 087
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, pitch oil</i>	2 699	..	21	1	-	-	-	2 721
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	3	..	-	-	-	-	-	3
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	.	.	.	.	66 959	.	.	66 959
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	-	-	1 135	25	-	-	-	1 160
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	57	..	256	10	-	-	-	322
<b>Produktion brutto</b> <b><i>Power generation gross</i></b>	<b>5 914</b>	<b>..</b>	<b>7 422</b>	<b>449</b>	<b>67 048</b>	<b>27</b>	<b>0</b>	<b>80 860</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	79,3	..	84,4	34,7	36,4	28,9	33,2	40,1

1) Fördelningen har gjorts under det förenklade antagandet att ett bränsles bidrag till produktionen är proportionell mot dess andel av den totala bränsleinsatsen (per kraftstationstyp). Dvs. ett bränsle *verkningsgrad* antas motsvara kraftstationstypens. *The distribution is done under the simplified assumption that each fuel contributes to the production in proportion to its share of total fuel input (by cycle type). I.e. the efficiency of a fuel is assumed to be the same as the efficiency of the cycle type.*

2) Uppgift om kondensproduktionen i kraftvärme-industri är osäker och särredovisas inte utan ingår i kraftvärmeproduktionen *Data on auto-producer non-CHP-generation is uncertain and is therefore included in CHP-generation*

### 13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2007 i värmeverk<sup>1</sup> m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2007. By type of fuel and type of work<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhets <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	259 459	4 360	0	263 819
	TJ	6 901	116	0	7 016
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	487 241	21 267	309 433	817 941
	TJ	5 480	211	4 418	10 109
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	333 688	59 114	504 608	897 410
	TJ	5 582	1 028	8 672	15 283
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	9 124 269	2 105 151	6 340 748	17 570 168
	TJ	26 182	5 979	21 674	53 835
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>	7 558	9 171	54 231	70 960
	TJ	271	329	1 943	2 542
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	5 985	3 383	6 935	16 303
	TJ	224	127	260	610
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	51 285	17 284	40 934	109 503
	TJ	1 966	663	1 569	4 198
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	176 540	7 636	7 482	191 658
	TJ	6 991	302	299	7 593
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	44 224	17 586	42 070	103 880
	TJ	552	244	401	1 197
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugns gas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	15 135	4 258	2 160	21 553
	TJ	266	71	37	374
Masugns gas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	821 429	–	119 904	941 333
	TJ	2 758	–	336	3 094
Tall- och beckolja <i>Pitch oil</i>	toe	5 626	20 370	58 808	84 804
	TJ	236	750	2 333	3 319
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	234	2 521	3 217	5 972
	TJ	11	116	148	275
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	2 007 411	455 775	718 308	3 181 494
	TJ	20 873	4 822	7 917	33 613
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cnf. Table 13B)</i>	toe	128 510	54 374	148 749	331 634
	TJ	5 385	2 278	6 233	13 895
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>1 997 070</b>	<b>406 584</b>	<b>1 342 278</b>	<b>3 745 932</b>
	<b>TJ</b>	<b>83 677</b>	<b>17 036</b>	<b>56 241</b>	<b>156 955</b>
	<b>GWh</b>	<b>23 244</b>	<b>4 732</b>	<b>15 623</b>	<b>43 598</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion , brutto</b> <b><i>Heat production based upon fuels, gross</i></b>	<b>GWh</b>	<b>19 767</b>	<b>4 059</b>	<b>13 545</b>	<b>37 371</b>
	<b>TJ</b>	<b>71 162</b>	<b>14 611</b>	<b>48 762</b>	<b>134 534</b>
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	85,0	85,8	86,7	85,7

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 2007. Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2007. By type of work

1	2	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa
		Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
		3	4	5	6
Bioolja, vegetabilisk olja <i>Bio oil</i>	toe	15 651	38 011	83 385	137 047
	TJ	656	1 593	3 494	5 742
Blandgas <i>Mixed gas</i>	toe	–	–	3 068	3 068
	TJ	–	–	129	129
Bönskal <i>Bean shells</i>	toe	71	71	–	142
	TJ	3	3	–	6
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	13 527	4 908	–	18 435
	TJ	567	206	–	772
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	1 766	–	–	1 766
	TJ	74	–	–	74
GROT, skogsflis, bark m.m. <i>Tops and branches</i>	toe	–	–	6 484	6 484
	TJ	–	–	272	272
Halm Straw	toe	–	–	1 625	1 625
	TJ	–	–	68	68
Havreskal <i>Oat shells</i>	toe	–	–	2 138	2 138
	TJ	–	–	90	90
Lignin <i>Lignin</i>	toe	192	66	66	325
	TJ	8	3	3	14
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	2 983	44	–	3 027
	TJ	125	2	–	127
PTP, Pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastics</i>	toe	–	785	–	785
	TJ	–	33	–	33
PE-flis <i>Chips of polyethene</i>	toe	–	–	893	893
	TJ	–	–	37	37
Plastavfall <i>Plastics waste</i>	toe	1 110	414	–	1 523
	TJ	46	17	–	64
Biprocessgas, raffinaderigas <i>Byproduct recovery gas, refinery gas</i>	toe	–	7	–	7
	TJ	–	–	–	–
Returbränsle <i>Recycled wood</i>	toe	44 091	10 068	1 711	55 870
	TJ	1 847	422	72	2 341
Slaktavfall <i>Offals</i>	toe	3 624	–	3 642	7 266
	TJ	152	–	153	304
RT-Flis <i>Chips of recycled wood</i>	toe	8 280	–	2 823	11 102
	TJ	347	–	118	465
Solrospelletts <i>Sunflower pellets</i>	toe	119	–	–	119
	TJ	5	–	–	5
Trädbränsleavfall, diverse slag <i>Various wood waste</i>	toe	34 598	–	12 332	46 929
	TJ	1 450	–	517	1 966
Övriga och ospecificerade <i>Others and unknown</i>	toe	2 506	5	30 573	33 084
	TJ	105	0	1 281	1 386
<b>Summa</b>	<b>toe</b>	<b>128 517</b>	<b>54 379</b>	<b>148 738</b>	<b>331 634</b>
	<b>TJ</b>	<b>5 385</b>	<b>2 278</b>	<b>6 233</b>	<b>13 895</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> 2007 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> 2007. 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 produ- cers 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 värme- produktion <i>Heat only production</i>			
1	2	3	4	5	6	7
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	23 688	–	34 929	58 617	59 080
	TJ	407	–	585	992	
Träbränslen, andra slag (löst mått) <sup>2</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	519 873	75 490	822 886	1 418	96 834
	TJ	1 193	163	2 782	4 138	
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	–	6 799	6 799	43 766
	TJ	–	–	244	244	
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	3 286	3 286	–	6 572	10 395
	TJ	123	–	–	123	
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	11 766	1 448	736	13 950	41 281
	TJ	451	56	28	535	
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	–	28 279	28 279	60 208
	TJ	–	–	1 127	1 127	
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	–	–	7 671	7 671	54 277
	TJ	–	–	353	353	
Bioolja <i>Biooil</i>	m <sup>3</sup>	–	–	190	190	598
	TJ	–	–	6	6	
Returbränsle, rejekt <i>Recycled wood fuels</i>	m <sup>3</sup>	–	–	25 205	25 205	977
	TJ	–	–	305	305	
<b>Summa <i>Sum</i></b>	<b>toe</b>	<b>51 890</b>	<b>5 217</b>	<b>129 606</b>	<b>186 713</b>	<b>367 416</b>
	<b>TJ</b>	<b>2 174</b>	<b>219</b>	<b>5 430</b>	<b>7 823</b>	
<b>Värmeproduktion<sup>4</sup> <i>Heat production</i></b>	<b>GWh</b>	<b>540</b>	<b>45</b>	<b>1 436</b>	<b>2 020</b>	.
	<b>TJ</b>	<b>1 944</b>	<b>161</b>	<b>5 168</b>	<b>7 274</b>	.
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>		89,4	73,8	95,2	93,0	.

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

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

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

4) För ung. 1 639 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 1 639 GWh delivered ready heat no fuel is reported. Cnf. Table 14 B*

**14B. Leveranser av färdig värme 2006 och 2007, GWh**

## 14B. Deliveries of ready heat in 2006 and 2007, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2006	2007	2006	2007
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	30	87	1 237	1 176 <sup>R</sup>
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	15	21	389	596
Övriga <i>Others</i>	1 288	1 507	908	1 005
<b>Totalt<sup>1</sup> Total</b>	<b>1 333</b>	<b>1 615</b>	<b>2 534</b>	<b>2 778<sup>R</sup></b>

1) För ung. 758 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. tabell 14A. *For about 639 GWh delivered ready heat no fuel is reported. Cnf. Table 14 A.*

**15. Fjärrkyla 2002-2007**

## 15. District cooling 2002-2007

	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	31	29	33	29	31	30
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	610	662	644	705	880	853

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 2007

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2007

Anläggningar där produktionen i sin helhet varit kraftvärme (verkningsgrad $\geq 75\%$ ). <i>Completely CHP Units (Efficiency <math>\geq 75\%</math>)</i>										
Aggregattyp <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of Units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	1	324	324	314	832	832	3 246	7 314	3	85,3
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	2	21	21	22	101	99	674	1 146	1	89,9
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	3	112	112	30	52	51	295	578	10	82,8
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	4	3 507	3 507	10 280	10 763	10 763	129 930	199 530	84	84,6
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>3 964</b>	<b>3 964</b>	<b>10 646</b>	<b>11 748</b>	<b>11 745</b>	<b>134 145</b>	<b>208 568</b>	<b>98</b>	<b>84,7</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 <i>Type of cycle</i>		Installerad effekt <i>Maximum capacity</i>			Produktion <i>Production</i>			Bränsleinsats <i>Fuel Input</i>	Antal anläggningar <i>Number of units</i>	Verkningsgrad <i>Efficiency</i>
		Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>	Elektricitet <i>Electricity</i>		Värme <i>Heat</i>			
		CHP	Gross	Net	CHP	Gross	CHP			
		MW	MW	MW	GWh	GWh	TJ			
		A	B	C	D	F	G			
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	8	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	9	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	10	..	1	7	..	2	11	29	1	62,8
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	11	..	356	1 082	..	1 346	18 145	32 225	13	70,7
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>357</b>	<b>1 089</b>	..	<b>1 348</b>	<b>18 156</b>	<b>32 254</b>	<b>14</b>	<b>70,7</b>
Totalt <i>Total</i> (7+14)	15	..	<b>4 321</b>	<b>11 735</b>	..	<b>13 093</b>	<b>152 301</b>	<b>240 822</b>	<b>112</b>	<b>82,8</b>
Därav elproducenter inom industrin <i>of which Autoproducers</i>	16	..	<b>1 247</b>	<b>4 668</b>	..	<b>5 671<sup>2</sup></b>	<b>81 662</b>	<b>125 490</b>	<b>37</b>	<b>81,3</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) Skillnad i metodik gör att uppgiften inte är jämförbar med motsvarande tabell 12A. *Not comparable with table 12A because of different methodologies*



## 17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2007

### 17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2007

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>		Måttenheter <i>Units</i>	Kraftvärme värmeverk <i>Main activ- ity produc- ers CHP- plants</i>	Kraftvärme- industri <sup>1</sup> <i>Autoproducer CHP-plants</i>	Totalt <i>Total</i>
Stenkol <i>Hard coal and patent fuel</i>	1	10 <sup>3</sup> t	393	0	393
	2	TJ (NCV)	10 586	53	10 639
Torv <i>Peat</i>	7	10 <sup>3</sup> t	637	6	643
	8	TJ (NCV)	7 456	166	7 622
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	9	TJ (GCV)	..	..	..
	10	TJ (NCV)	471	13	484
Masugns gas och LD-gas <i>Blast furnace and oxygen steel furnace gas</i>	11	TJ (GCV)	..	..	..
	12	TJ (NCV)	3 899	190	4 089
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	77	355	432
	16	TJ (NCV)	3 441	13 766	17 207
Raffinaderigas <i>Refinery gas</i>	17	10 <sup>3</sup> t	–	–	–
	18	TJ (NCV)	–	–	–
Andra flytande fossila oljor <i>Other liquid fossil fuel oils</i>	19	10 <sup>3</sup> t	8	7	15
	20	TJ (NCV)	335	177	512
Naturgas och gasverks gas <i>Natural gas and gasworks gas</i>	21	TJ (GCV)			
	22	TJ (NCV)	11 577	1 496	13 073
Trädbränslen och andra fasta bränslen av organiskt ursprung <i>Solid biomass</i>	23	TJ (NCV)	45 634	108 295	153 929
Industriavfall <i>Industrial waste</i>	24	TJ (NCV)	–	–	–
Sopor (förnyelsebara) <i>Municipal waste (renewables)<sup>2</sup></i>	25	TJ (NCV)	15 187	–	15 187
Sopor (icke förnyelsebara) <i>Municipal waste (non-renewables)</i>	26	TJ (NCV)	10 124	–	10 124
Deponigas, rötgas <i>Biogas</i>	27	TJ (NCV)	719	–	719
Andra förnybara bränslen och avfall <i>Other renewables and wastes</i>	28	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	29	TJ (NCV)	5 903	1 334	7 237
Ånga och hetvatten från kärnkraftverk <i>Nuclear heat</i>	30	TJ (NCV)	–	–	–
<b>Totalt <i>Total</i></b>	<b>31</b>	<b>TJ (NCV)</b>	<b>115 332</b>	<b>125 490</b>	<b>240 822</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 60%/40%. *Division of wastes in renewables and non-renewables has here been estimated to be 60%/40%.*

## 18. Överförd el till slutliga förbrukare 2006 och 2007. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

### 18. Consumption of electricity in 2006 and 2007. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2006 Totalt Total	2007 Totalt Total	Därav till Of which					
			Tillverknings- industri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	Småhus <sup>1</sup> , One- and two-family houses		Flerbostadshus Multi family houses		
				Förbruk- ning över Usage above 10 MWh	Förbrukning högst Usage up to 10 MWh	Direktleveranser Direct deliveries	Förbruk- ning över Usage above 5 MWh	Förbruk- ning högst Usage up to 5 MWh
Stockholms	20 805	20 807	3 413	3 988	545	271	1 182	56
Uppsala	3 035	2 977	648	695	177	29	130	1
Södermanlands	3 349	3 697	1 503	384	302	11	149	5
Östergötlands	6 987	6 695	3 628	561	383	20	209	8
Jönköpings	4 375	4 300	1 738	800	173	29	148	10
Kronobergs	2 187	2 006	620	316	142	22	65	10
Kalmar	3 255	3 398	1 526	434	205	25	86	19
Gotlands	833	868	335	128	34	12	25	1
Blekinge	2 226	2 229	1 012	329	146	38	54	35
Skåne	13 293	13 385	3 751	2 712	626	133	583	32
Hallands	5 153	5 289	2 696	791	152	73	87	15
Västra Götalands	20 257	19 831	8 090	3 009	764	235	714	84
Värmlands	5 953	5 761	3 635	636	193	27	99	17
Örebro	4 214	3 813	1 563	595	167	33	116	28
Västmanlands	3 292	3 256	1 253	470	188	7	137	15
Kopparbergs	8 011	8 233	5 549	725	281	16	101	35
Gävleborgs	4 955	5 239	2 913	624	178	36	116	8
Västernorrlands	10 305	10 287	7 842	680	179	19	81	42
Jämtlands	1 907	1 887	336	372	89	26	52	36
Västerbottens	4 511	4 453	1 882	712	238	53	121	41
Norrbottnens	6 599	6 919	4 011	682	352	14	93	40
<b>Riket Sweden</b>	<b>135 503</b>	<b>135 332</b>	<b>57 944</b>	<b>19 643</b>	<b>5 510</b>	<b>1 131</b>	<b>4 347</b>	<b>537</b>
2006		135 503	57 406	20 712	5 576	1 196	4 441	517
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		132 718	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 2006 och 2007, 1000 m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2006 and 2007, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2006	2007
<u>Import</u>	923 966	954 000
Egenförbrukning	3 545	6 000
Tryckutjämning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	5 496	-20 000
<u>Summa leveranser</u>	914 925	968 000
därav:		
Industri (SNI 10–37) <sup>2</sup>	508 280	466 000
El, värme och vattenverk (SNI 40 o 41) <sup>3</sup>	215 281	316 000
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 73, 75, 80, 85) <sup>3</sup>	31 975	..
Bostäder, en och tvåbostadshus	19 892	28 000
Bostäder, flerbostadshus med gasuppvärmning <sup>4</sup>	16 120	..
utan gasuppvärmning	264	..
Övrigt (Övrig SNI)	123 113	158 000.

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 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 2006 och 2007, 1000 m<sup>3</sup> 1)****20. Supply and delivery of gasworks gas 2006 and 2007, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2006	2007
<u>Produktion, brutto</u>	112 609	..
Egenförbrukning	6 426	..
Produktion, netto	106 183	..
Distributionsförluster	5 020	..
<u>Summa leveranser</u>	101 163	..
därav:		
Industri (SNI10-37)	13 448	..
El, värme och vattenverk (SNI 40 och 41)	3 599	..
Bostäder, en och tvåbostadshus		..
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	11 034	..
– utan gasuppvärmning	..	..
Bostäder, flerbostadshus		..
– med gasuppvärmning <sup>2</sup>	44 717	..
– utan gasuppvärmning	6 866	..
Övrigt (Övrig SNI) <sup>3</sup>	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

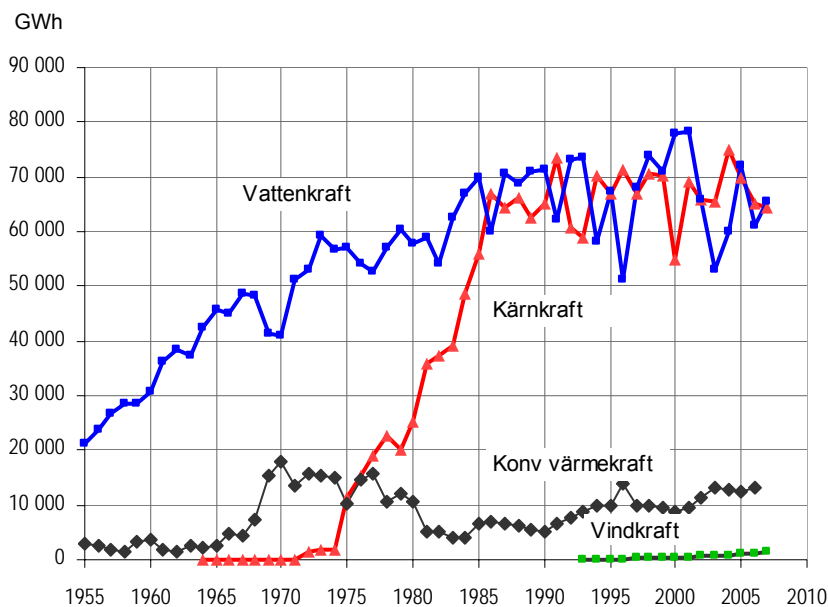
	2006	2007 <sup>1</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		..
– Saluvärde, stadsgas	..	..
– Saluvärde, naturgas <sup>2</sup>	..	..
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation	..	..
Summa saluvärde	..	1 918 000 <sup>3</sup>
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	..	1 383 000 <sup>3</sup>
– Bränsle och drivmedel	..	..
– Elenergi	..	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	..	..
Summa kostnader	..	..
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>	..	..
Antal anställda	..	..

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 år före 2007. Se under Statistiken med kommentarer. *Not comparable with former years*

# Diagram

## 1A . Elproduktionen 1955-2007 efter kraftslag, GWh netto

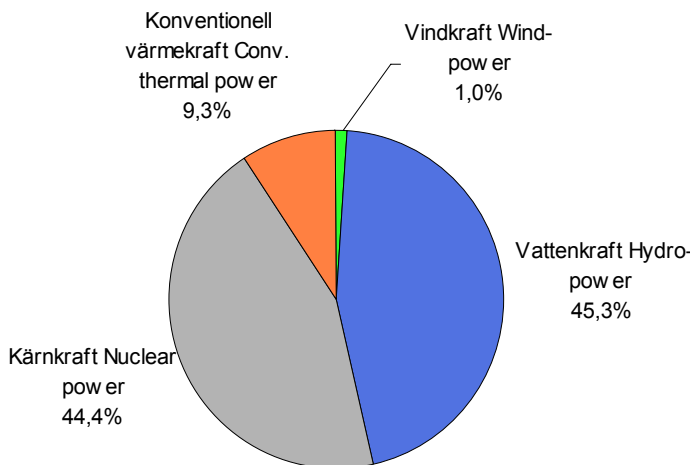
1A. Power production 1955-2007 by type of power, GWh net



## 1B . Elproduktionen 2007 efter kraftslag, procent

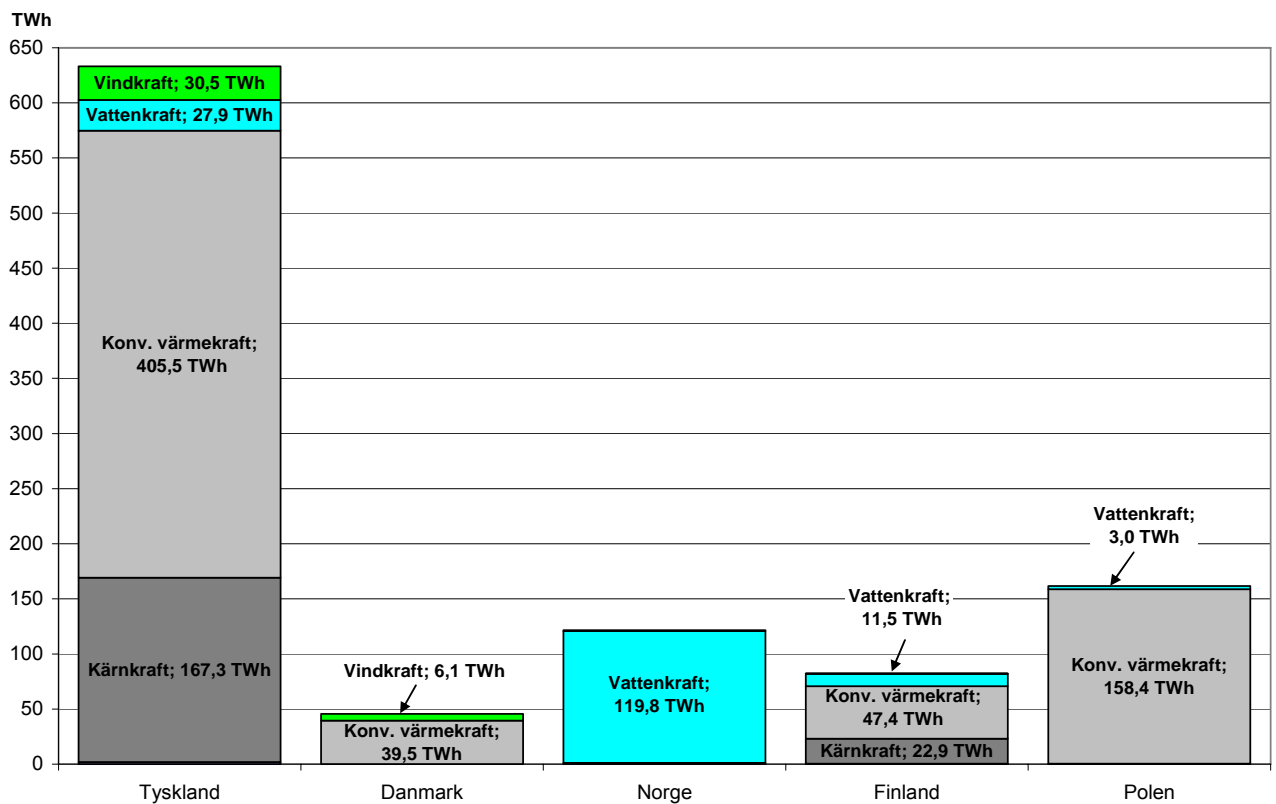
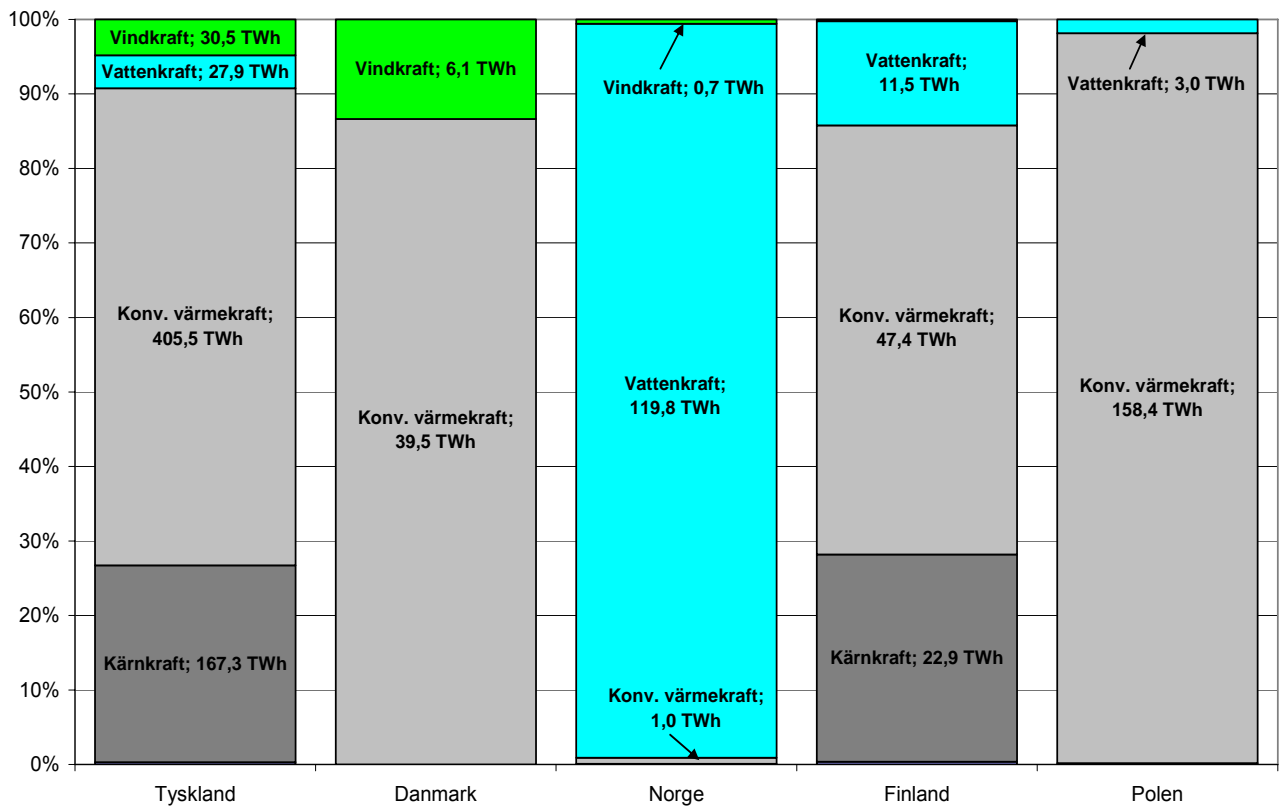
1B. Power production 2007 by type of power, percent

Total produktion netto Total generation net 144,7 TWh



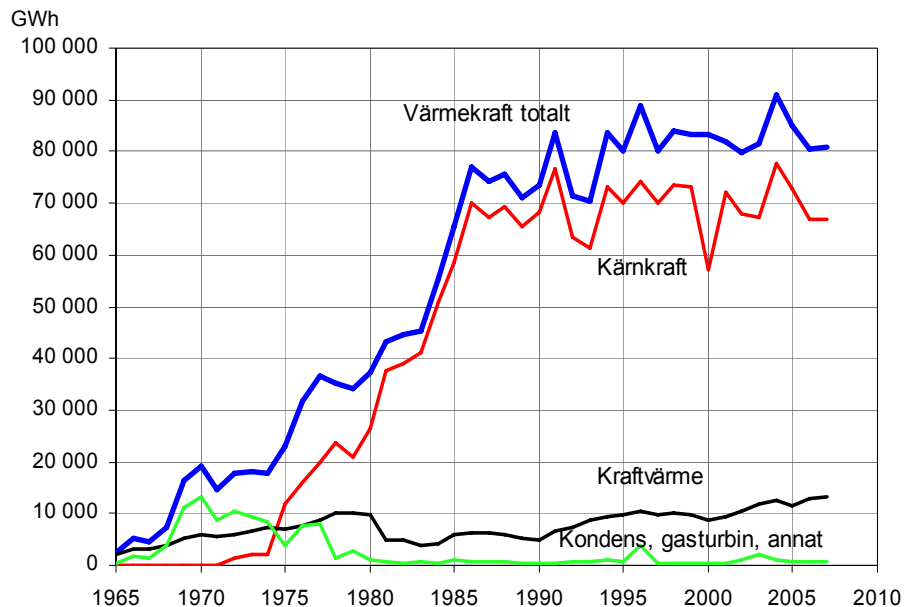
**1C. Grannländernas elproduktionen efter kraftslag 2006, procent och TWh**

1C. Generation by type of power in the neighbouring countries in 2006, percent and TWh

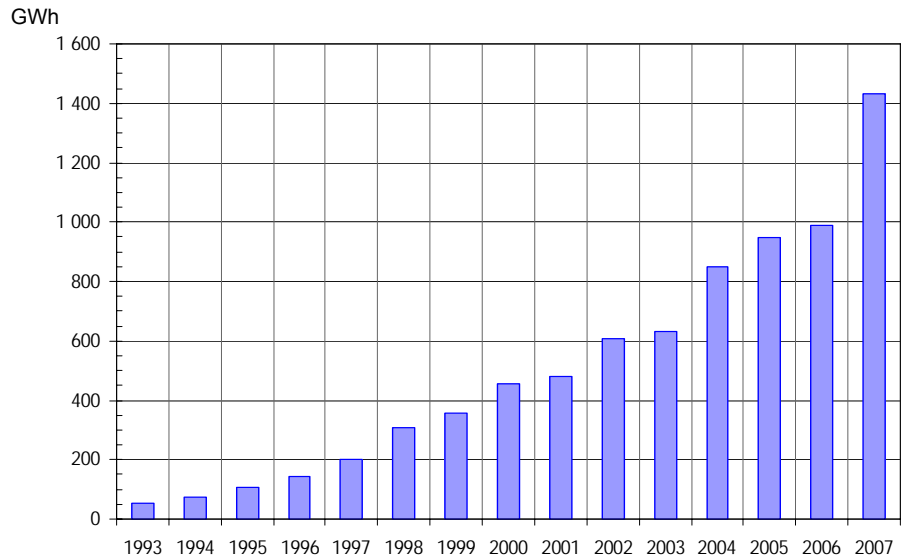


Källa: Electricity information 2007. International Energy Agency, IEA

**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2007 efter kraftslag, GWh brutto**  
 2. Thermal power production 1965-2007 by type of power, GWh gross



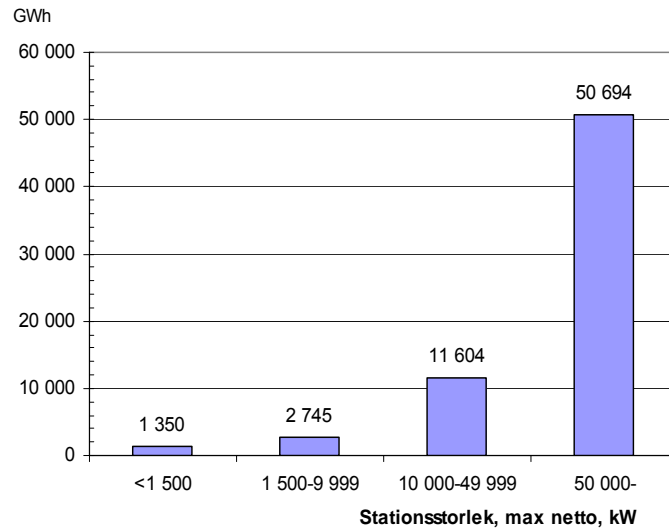
**3. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2007, GWh**  
 3. Wind power production gross 1993-2007, GWh



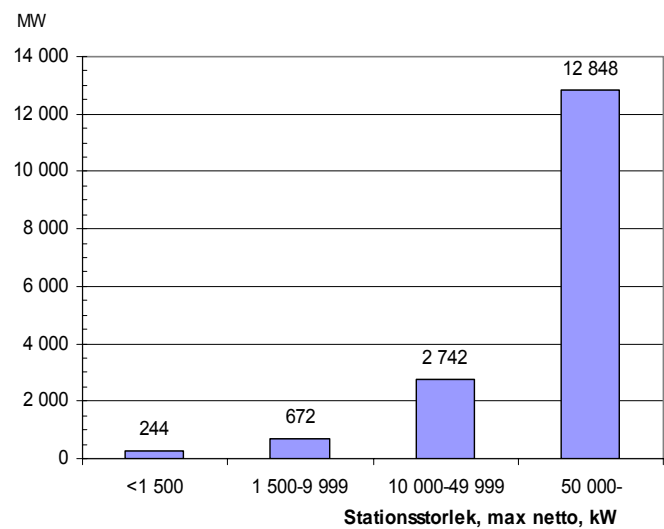
#### 4. Vattenkraft 2007. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

#### 4. Hydropower 2007. Generation and installed capacity by size of plants

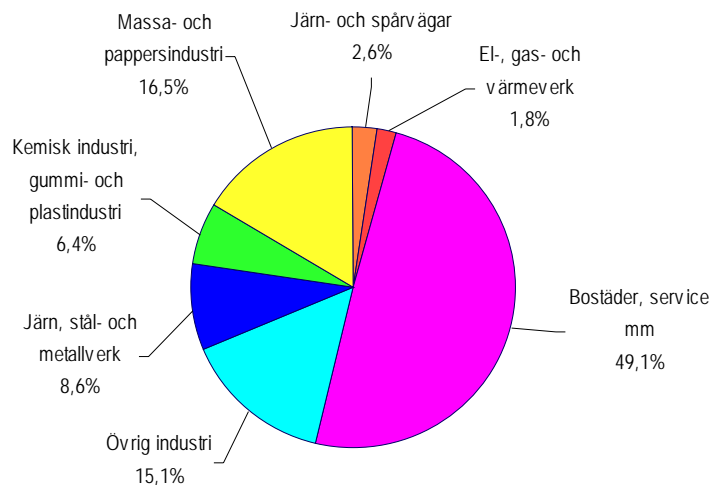
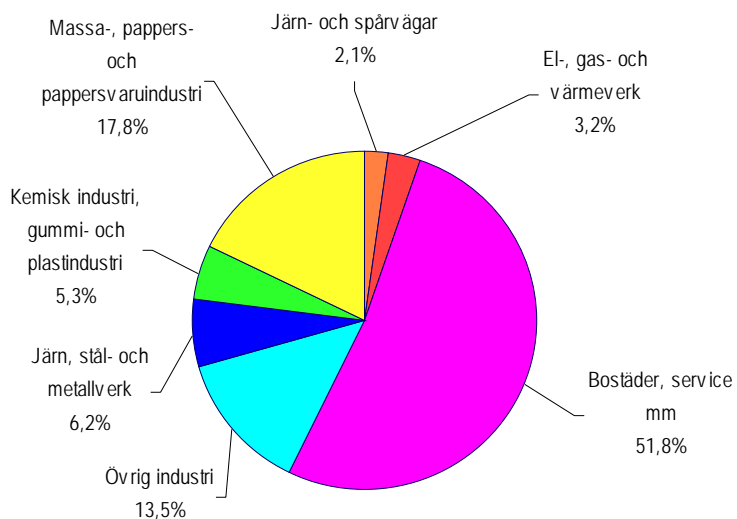
##### Vattenkraftens bruttoproduktion 2007, GWh



##### Vattenkraftens totala installerad effekt 2007, max netto, MW

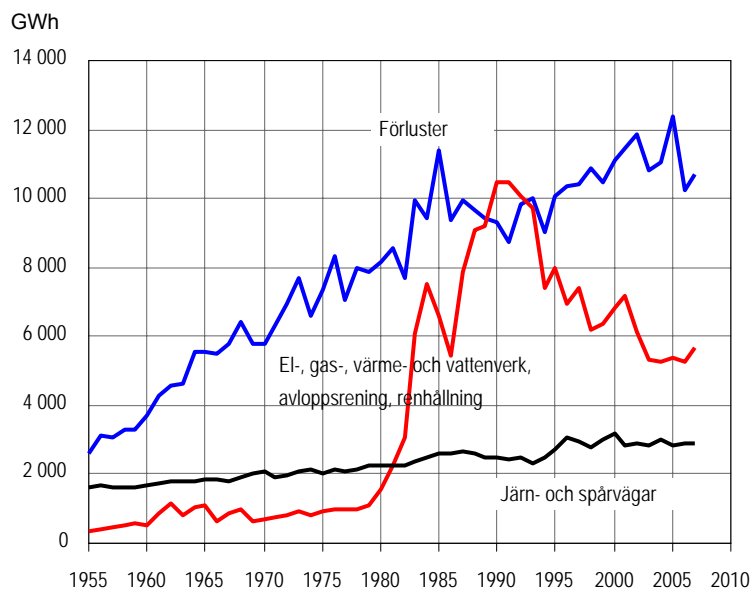
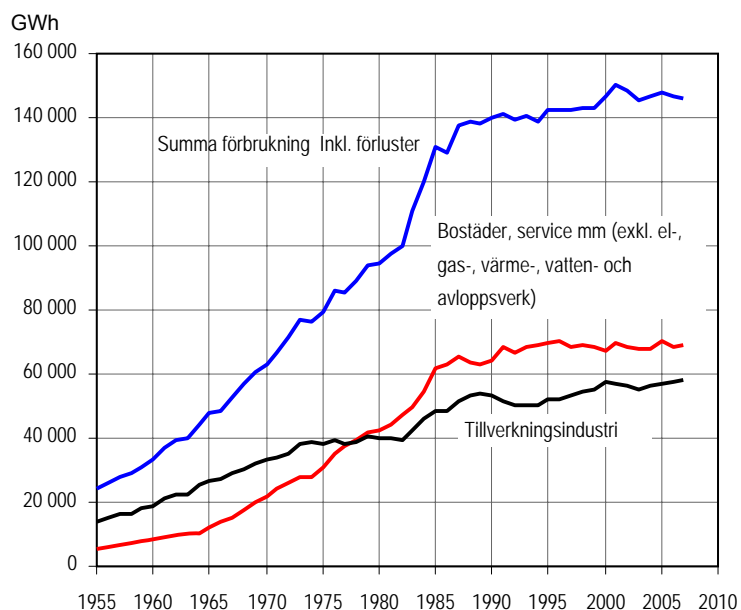




**5 . Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2007, GWh****5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2007, GWh****Elförbrukningen Use of electricity 1980: 86,2 TWh****Elförbrukningen Use of electricity 2007: 135,3 TWh**

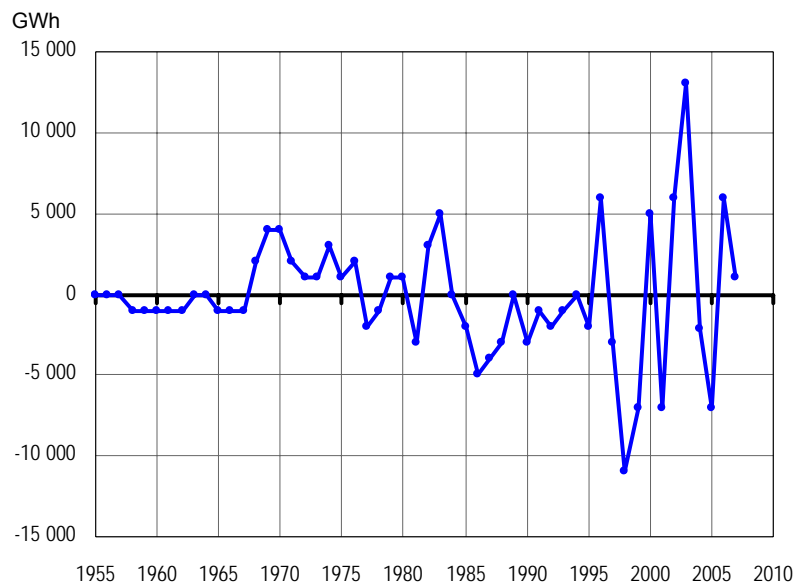
**6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2007**

6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2007



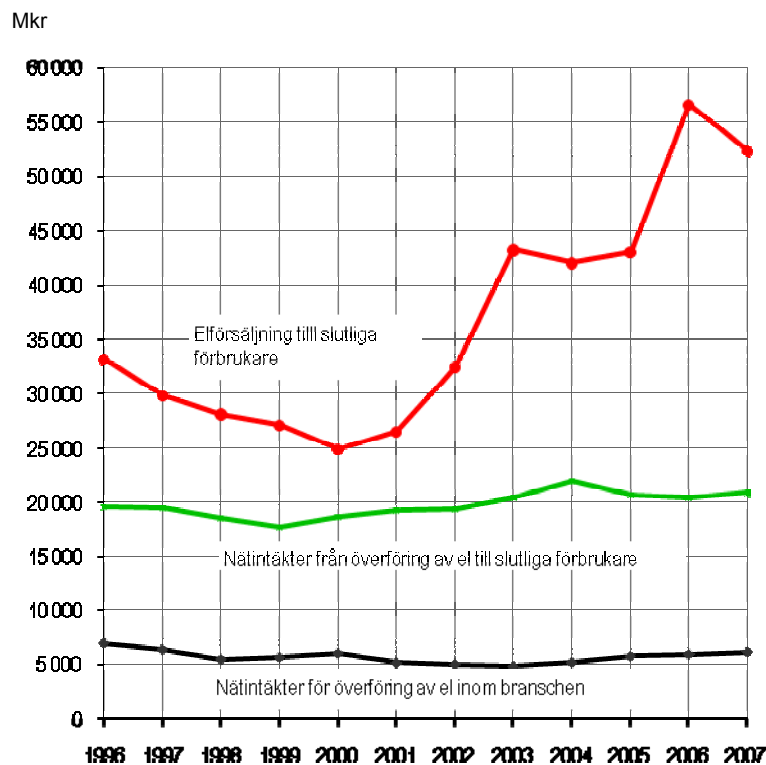
**7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2007, GWh**

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2007, GWh



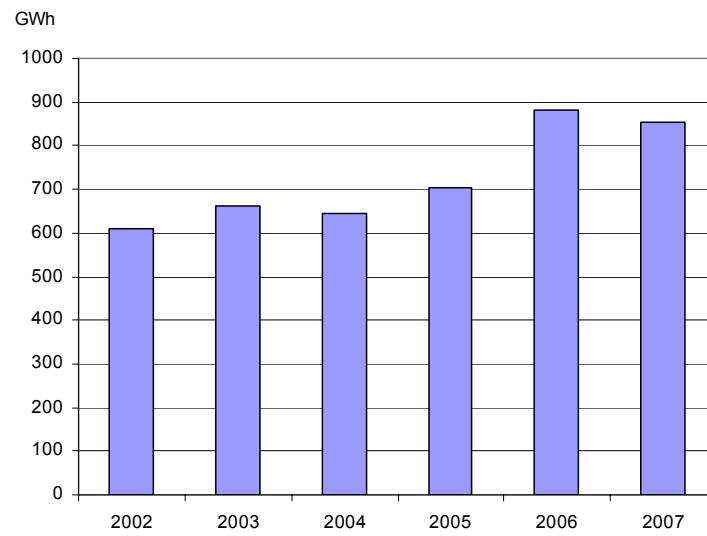
**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2007, Mkr**

8. Receipts of sold electricity and net services 1996-2007, MSEK



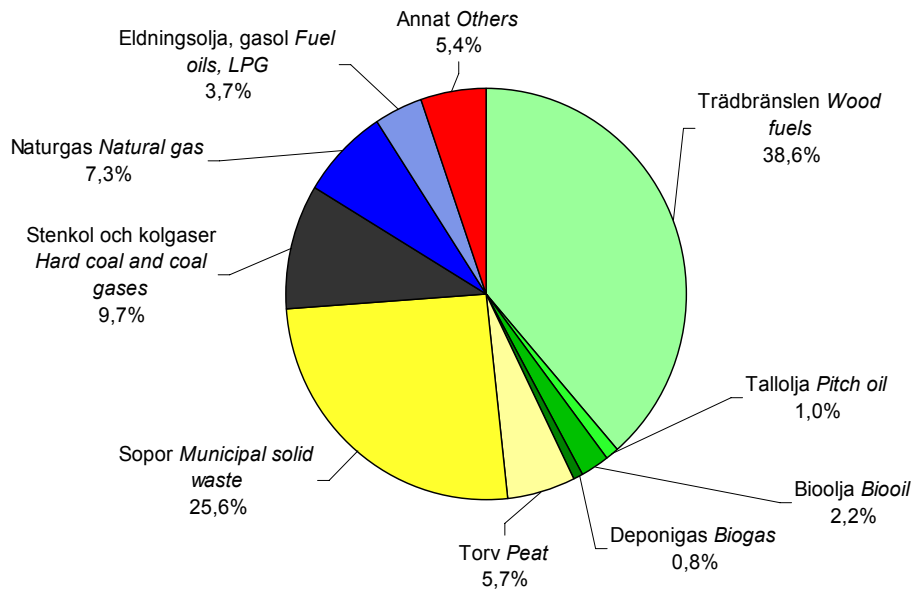
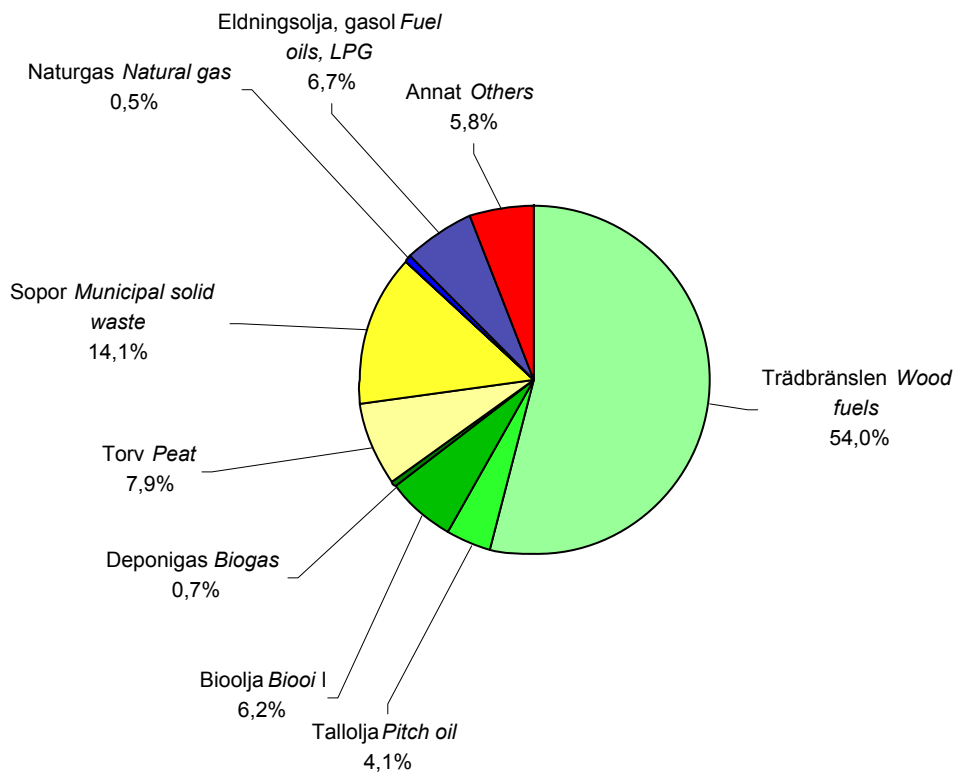
### 9. Leveranser av fjärrkyla 2002-2007. GWh

9. Deliveries and district cooling 2002-2007, GWh



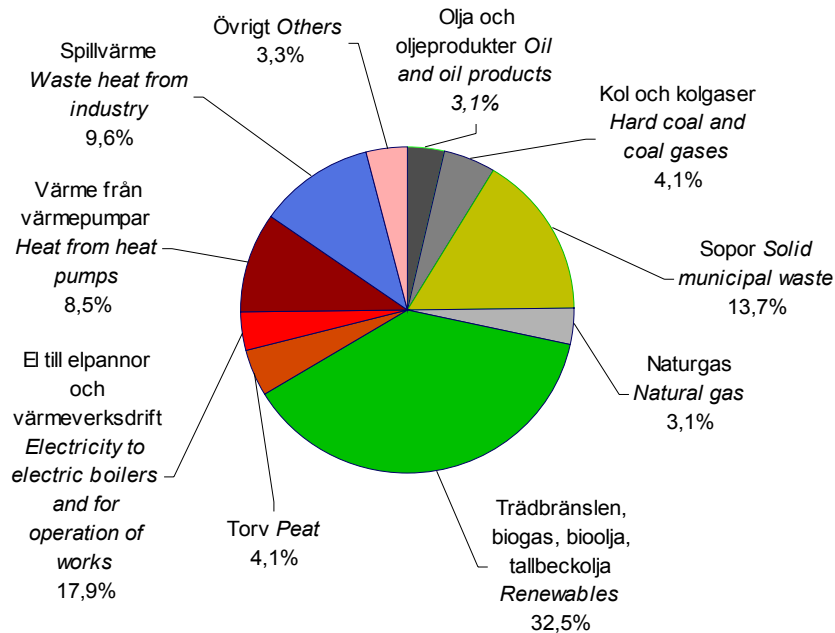
**10. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2007****10. Input of fuels by district heat production 2007****Kraftvärmeverk *Main activity CHP-plants***

Insatt bränsle totalt (för värmeproduktion)

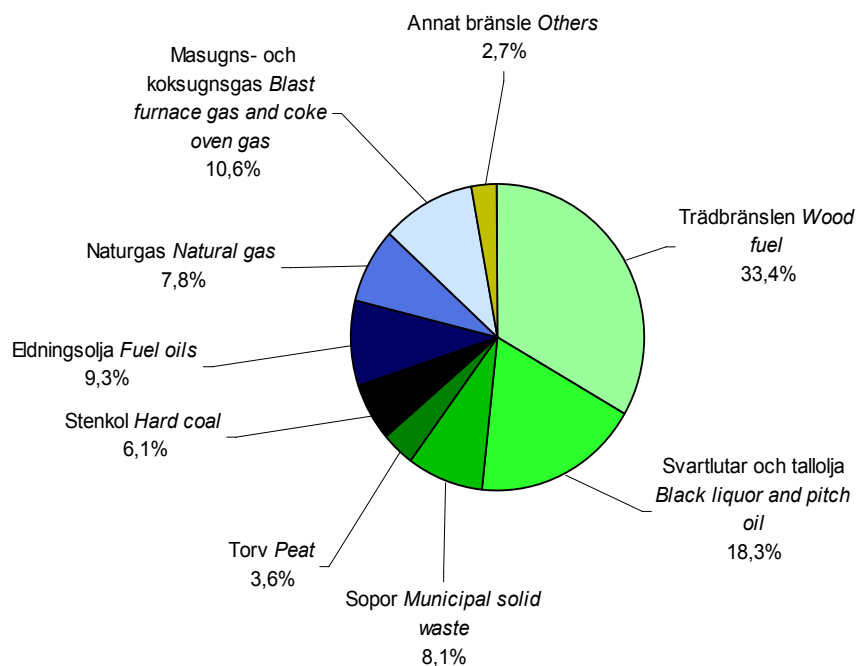
*Fuel input total (for heat): 100,7 PJ (28,0 TWh)***Fristående värmeverk *Heat only plants***Insatt bränsle totalt *Fuel input total : 56,2 PJ (15,6 TWh)*

**11. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2007****11. Total input of energy for district heating 2007****Insatt energi totalt *Energy input total* : 208,6 PJ (57,9 TWh)**

Totala leveranser av fjärrvärme till slutlig förbrukning *Total deliveries of district heating to final consumers*: 168,9 PJ (46,9 TWh)

**12. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2007****12. Use of fuels in conventional thermal power production 2007****Insatt bränsle totalt *Fuel input total* : 62,8 PJ (17,7 TWh)**

Total elproduktion brutto *Total power generation gross*: 13,9 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

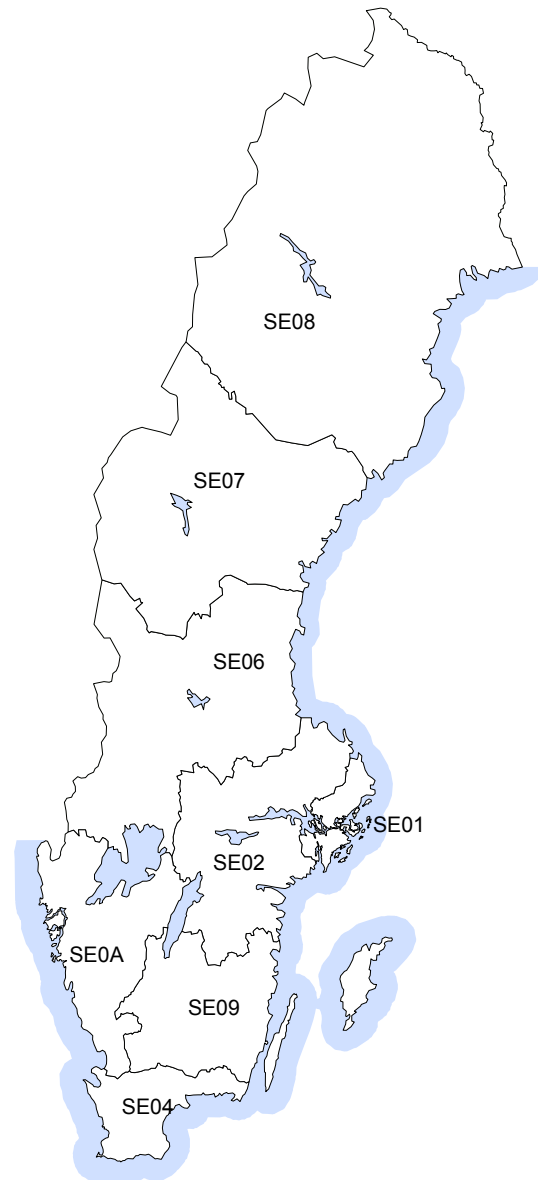
Västernorrlands län

Jämtlands län

SE08 Övre Norrland

Västerbottens län

Norrbottens län



## Fakta om statistiken

---

Detta omfattar statistiken

### Definitioner och förklaringar

#### Population och objekt

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

elproduktion med egen kraftkälla om sammanlagt minst 100 kW

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

- elhandel
- nätverksamhet
- produktion eller distribution av fjärrvärme

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

Populationen omfattar 1 000 företag varav 176 bedriver nätverksamhet.

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

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

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

#### Variabler

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

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

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

#### Teknisk utrustning

Kraftstationernas tekniska utrustning redovisas efter:

- Antal aggregat efter typ
- Installerad effekt

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

Uppgifter om installerad effekt samt elproduktion insamlas för följande *aggregattyper*:

- vattenkraft



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

### **Elproduktion**

För kraftstationerna redovisas brutto- och nettoproduktion samt egenanvändning.

*Bruttoproduktion* av el avser produktion uppmätt vid generatorerna.

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

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

För kraftvärmeverken beräknas egenanvändningen vid elproduktionen schablonmässigt utgöra 3 procent 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 kraftvärmeanläggningar 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 (exkl. moms. Men inkl. energi- och miljöskatter)
- 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 2007 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. industrianläggning räknas som regel som en fristående verksamhet och den el som förbrukas i den övriga verksamheten betraktas som slutlig användning.

### ***Högspänning och lågspänning***

Med högspänning avses en driftspänning på minst 1000V.

### ***Överföringsförluster***

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

### ***Leveranser av fjärrvärme***

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

Antal abonnemang och för flerbostadshus även antal lägenheter samt levererad fjärrvärme har tidigare år redovisats fördelad på olika förbrukargrupper. Eftersom uppgifterna om antalet abonnemang är osäkra i vissa fall har dessa uppgifter hämtats från statistiken över småhus och flerbostadshus. Samtidigt är det så att fastighetsägarna och således även fjärrvärmeproducenterna använder en annan definition på vad som är småhus respektive flerfamiljshus än den som finns i fastighetstaxeringen. P.g.a. förändrad metodik är emellertid antalsuppgifterna inte helt jämförbara med föregående år och redovisas därför inte för 2007.

### ***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.

#### **Fjärrvärmeleveranser**

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

## Så görs statistiken

### **Totalundersökning**

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

### **Datainsamling och granskning**

Uppgifterna har huvudsakligen inhämtats genom insamling via webben. Blanketterna (i form av s.k. elektroniska blanketter, Excel-arbetsböcker) fanns att hämta på den årliga el- och fjärrvärmestatistikens webbplats, [www.arel.scb.se](http://www.arel.scb.se), den 1 i april 2008. 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 2008:1)

För vindkraftstatistiken har däremot inte webbinsamling använts, utan underlaget har hämtats dels från Energimyndigheten (Elcertifikatsystemet), dels från Vindforsks driftuppföljningsstatistik ([www.vindforsk.se](http://www.vindforsk.se)).

Från ägare till små vattenkraftstationer togs uppgifterna in med en enkel pappersblankett.

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 2007 finns försäljningsvärde uppgivet för 85,7 % av förbrukad kvantitet (135,3 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 14,3 %, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2006 var motsvarande andelar 88,7 och 11,3 %. 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	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
	+0,1	+0,2	-0,1	-0,5	-0,2	+0,0	-0,6	-0,6	-0,2	-0,9	-1,2

Den beräknade avvikelsen kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har underskattats 1997–1998 och överskattats 1999–2001 och 2003–2007. 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/redovisningsenheters uppgifter om överförd el, försåld el eller fjärrvärmeleveranser till olika användargrupper kan vara behäftade med mätfel på grund av att företagen ibland saknar underlag för korrekt klassificering av kunderna. Motsvarande svårigheter med medföljande mätfel förekommer även vid fördelning av överförd el på regioner (län och kommun).

### **Bortfall**

Uppgifter har inhämtats från 90 % av antalet företag (691 företag) i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades (via webb och postenkät). Detta innebär en något försämrade svarsfrekvens jämfört med föregående år (92 %).

I ett försök att uppskatta bortfallets betydelse för resultatens tillförlitlighet har företagen i populationen kompletterats med omsättningsuppgifter från den företagsekonomiska undersökningen (FEK).

I bortfallet tillhörde 45 företag energisektorn (SNI 401 och 403). Dessa företags andel av energisektorns omsättning var 2,0%. Med detta mått är alltså bortfallets betydelse jämförelsevis begränsat.

Av de 45 företagen bedrev 25 fjärrvärmeverksamhet, 4 elproduktion, 8 nätverksamhet och 8 elhandel.

Partiellt bortfall i form av ofullständigt ifyllda blanketter förekommer främst bland mindre redovisningsenheter. Ofullständiga uppgifter förekommer även vid förbrukarindelning av försåld el och fjärrvärme.

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

## **Gasförsörjningen 2007**

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

#### **Another year with unchanged consumption**

The trend of unchanged electricity consumption is still continuing. Consumption rose only slightly in 2007, a trend that has been almost unchanged for six years. Total domestic use (transmission losses excluded) amounted to 135.3 TWh, down 0.1 percent compared to the previous year.

For households, consumption fell by 3.9 percent to 33.5 TWh. In contrast, use in manufacturing, mining and quarrying industries rose by 0.9 percent to 57.9 TWh and others (service) by 2.0 percent to 43.9 TWh.

#### **Moderate rise in power generation**

Electricity generation recovered in 2007 from the low level of the previous year. It amounted to 144.7 TWh net, up 3.1 percent.

Three sources of generation increased: hydro-power by 7.3 percent to 65.6 TWh, conventional thermal power (i.e. combined heat and power or CHP, condensing power, gas turbines etc) by 1.9 percent to 13.4 TWh and wind power by 44.9 percent to 1.4 TWh. Wind power's share has thus reached 1,0 percent of total electricity generation. However, nuclear power decreased by 1.1 percent to 64.3 TWh.

Net power exchange across borders (including transit to third country) resulted in a deficit of 1.3 TWh in 2007 compared to a deficit of 6.1 TWh in 2006.

#### **No rise in district heating**

Deliveries of district heating were almost unchanged in 2007. Deliveries to final consumers amounted to 46.9 TWh, up just 0.1 percent.

### List of tables

#### 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	Sewage and refusal disposal



renhållning	
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 halvchemisk 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 stålgiuterier	Iron and steel casting
Järn- och stålverk	Iron and steel manufacturing
Järnmalmsutvinning	Iron ore mining
Järnvägstransporter och kollektivtrafikverksamhet	Railway and urban, suburban and interurban highway passenger transport
Kemisk industri, petroleum-, gummiva-	Manufacture of chemicals and of

ru-, plast- plastvaruindustri	petroleum, coal, rubber and plastic products
Koks	Coke
Koksugns gas	Coke-oven gas
Kollektivleveranser	Collective deliveries
Kondens	Condensing steam power
Kondensaggregat	Condensing steam power units
Kondenskraftverk	Condensing steam power station
Kondensproduktion	Condensing steam power production
Konsumentgrupp	Group of consumers
Kontor	Offices
Konventionell	Conventional
Kostnader	Costs
Kraftföretag	Power company
Kraftslag	Type of power
Kraftverk	Power station
Kraftvärme	CHP, Combined Heat and Power production (backpressure production)
Kraftvärme - industri	CHP in industrial plants (autoproducers)
Kraftvärme - värmeverk	CHP in public steam and hot water works
Kärnbränsle	Nuclear fuel
Kärnkraft	Nuclear power
Leveranser	Deliveries
Leverantörer	Suppliers
Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	Food products, beverages and tobacco industry
Lågspänning	Low voltage (below 1000 V)
Lädervaruindustri	Leather industries
Lägenheter	Dwellings
Län	County
Löner	Wages and salaries
Markvärme	Ground heating
Maskinaggregat	Generating unit
Maskinindustri	Manufacture of machinery except electrical equipment
Maskinindustri, ej i annan underavdelning	Other manufacture of machinery and equipment
Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	Manufacture of pulp, paper and paper products
Masugns gas	Blast-furnace gas

Med	With
Med fördelning efter	Divided by
Metallvaruindustri, ej maskinindustri	Manufacture of fabricated metal products except machinery
Mineralutvinning	Mining and quarrying
Motorfordonsindustri	Manufacture of motor-vehicles, trailers and semi-trailers
Mottagare	Receiver
Mottagen	Received
Mottryck	Back pressure
Mottrycksaggregat	Back pressure power set
Mottrycksanläggning	Back pressure power plant
Mottrycksproduktion	Back pressure power production
Möbler	Furniture
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