

*El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2008,  
korrigerad 2010-03-03*

*Definitiva uppgifter*

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2008

---

## I korta drag

### Korrigerering

Uppgifterna i tabell 7C om kärnkraftsproduktionens fördelning mellan prisområdena SE3 och SE4 har korrigerats.

### Minskad elförbrukning

Elförbrukningen, som varit i det närmaste oförändrad de närmast föregående sex åren minskade 2008. Den totala slutliga elförbrukningen inom landet (exkl. förluster) har beräknats till 133,5 TWh, vilket innebär en minskning med 1,3 procent jämfört med föregående år.

Hushållens förbrukning var oförändrad, 33,5 TWh, medan den minskade för industrin och övrig sektor. Industrin minskade med 2,4 procent till 56,6 TWh och övrig sektor med 0,9 procent till 43,5 TWh.

### Nästan oförändrad elproduktion

Den totala elproduktionen var 2008 i det närmaste oförändrad jämfört med föregående år.

För fyra kraftslag, vatten- och vindkraft samt konventionell värmekraft ökade nettoproduktionen medan den minskade för kärnkraften. Vattenkraften ökade med 4,5 procent till 68,6 TWh, vindkraften med 39,4 procent till 2,0 TWh och den konventionella värmekraften med 4,2 procent till 14,2 TWh. Kärnkraften minskade däremot med 4,6 procent till 61,3 TWh, vilket innebär den lägsta produktionen sedan 2000.

Nettoproduktionen uppgick därmed till 146,0 TWh, en ökning med 0,7 procent.

Elkraftutbytet med utlandet, som omfattade 14,7 TWh från Sverige och 12,8 TWh till Sverige resulterade 2008 i ett överskott på 2,0 TWh att jämföra med föregående års underskott på 1,3 TWh.



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



**Statistiska centralbyrån**  
Statistics Sweden

Hans Elfsberg, tfn 019-17 68 01, hans.elfsberg@scb.se

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

ISSN 1654-3661 Serie EN – 11. Utkom den 26 februari 2010  
URN:NBN:SE:SCB-2010-EN11SM1001\_pdf  
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.  
Utgivare av Statistiska meddelanden är Stefan Lundgren, SCB.

### Liten ökning av fjärrvärmeleveranserna

Fjärrvärmeleveranserna ökade något under 2008. Den slutliga förbrukningen uppgick till 47,3 TWh, en ökning med 0,9 procent jämfört med föregående år.

Innehåll	
Ny näringsgrensindelning – SNI2007	7
Förslag till indelning av Sverige i fyra prisområden	7
Bränsleallokeringen vid kraftvärmeproduktionen	7
Biobränslepriser	8
Elförsörjningen	8
Fjärrvärmen	10
Antal abonnemang och antal lägenheter	12
Fjärrkyla	12
Färdig värme	12
Kraftvärmerapporteringen	12
Gasförsörjningen	12
<b>Statistiken med kommentarer</b>	<b>13</b>
<b>Tabeller</b>	<b>14</b>
Teckenförklaring	14
Energienheter	14
Allmänna omvandlingsfaktorer för energi	14
1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat den 31 dec. 2008. Fördelning på aggregattyp och riksområde (NUT2)	15
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2008 samt bruttoproduktion 2008 fördelat på riksområde (NUTS 2)	16
2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2008 samt bruttoproduktion 2008. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet (SNI 2007)	17
3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2006-2008 samt bruttoproduktionen 2006-2008. Fördelning på aggregattyp	18
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2008. Fördelning efter stationstyper	19
4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1998-2008	20
4B. Värmeproduktionen 2008. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk	22
5A. Antal uttagpunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagpunkt 2008. Fördelning på konsumentgrupper	23
5B. Antal uttagpunkter fördelade på prisområden 2008	24
5B. Antal uttagpunkter fördelade på prisområden 2008, forts.	25
6A. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2007 och 2008 efter näringsgren enligt SNI2002, GWh	26
6B. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2007 och 2008 efter näringsgren enligt SNI2007. GWh	27
7A Del 1. Elförsörjningen 2007 och 2008. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige), GWh	28
7A Del 2. Elanvändningen 2007 och 2008, GWh	29
7B. Elkraftutbytet mellan länder 2007 och 2008, GWh	30

7C. Elproduktionen fördelad på kraftslag och prisområde 2008, GWh netto	31
7D. Elanvändningen fördelad på prisområden 2008, GWh	32
7D. Elanvändningen fördelad på prisområden 2008, GWh (forts.)	33
8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 2007 351 och 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 07-33) 2004–2008, GWh	34
8:2A. Intäkter och vissa kostnader 2004–2008 i elverk och värmeverk (SNI2007 351 and 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33), Mkr	35
8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2007 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	36
8:2C. Intäkter och vissa kostnader 2008 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	37
9. Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare år 2007-2008. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr	38
10. Fjärrvärmeförsörjningen 2007 och 2008	39
11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI2007 35) samt elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33) 2007 och 2008	40
11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2007 och 2008	41
11C. Bränsleallokeringen vid produktion av kraftvärme i kraftvärmevärmeverk enligt energi- respektive alternativmetoden 2008	42
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2008. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	43
12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2008. Fördelning på kraftstationstyp	44
12C. Elproduktion per bränsle 2008, GWh brutto. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp	45
13A. Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten 2008 i värmeverk m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp	46
13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2008. Fördelning på stationstyp	47
14A. Bränsleförbrukning för produktion av färdig värme 2008. Fördelning på varuslag och stationstyp	48
14B. Leveranser av färdig värme 2007 och 2008, GWh	49
15. Fjärrkyla 2003-2008	49
16. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. El- och värmeproduktion i kraftvärmeanläggningar 2008	50
17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2008	51
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2007 och 2008. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	52
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2007 och 2008	53
20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2007 och 2008 <sup>1</sup>	53
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2007 och 2008, Tkr	54

<b>Diagram</b>	<b>55</b>
1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2008, TWh netto	55
1B . Elproduktionen 2008 efter kraftslag, procent	55
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2007, procent och TWh	56
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2008 efter kraftslag, GWh brutto	57
3. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2008, GWh	57
4. Vattenkraft 2008. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	58
5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2008, GWh	59
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2008, GWh	60
6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2008, GWh	60
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2008, GWh	61
7. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2008, GWh	61
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2008, Mkr	61
8. Receipts of sold electricity and net services 1996-2008, MSEK	61
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2008	62
9. Input of fuels by district heat production 2008	62
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2008	63
10. Total input of energy for district heating 2008	63
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2008	63
11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2008	63
<b>Kartor</b>	<b>64</b>
Karta över riksområden (NUTS 2)	64
Prisområden	65
<b>Fakta om statistiken</b>	<b>66</b>
<b>Detta omfattar statistiken</b>	<b>66</b>
Definitioner och förklaringar	66
<b>Så görs statistiken</b>	<b>70</b>
<b>Statistikens tillförlitlighet</b>	<b>71</b>
Tillförsel och användning av el	71
<b>Bortfall</b>	<b>72</b>
<b>Gasförsörjningen 2008</b>	<b>72</b>
<b>Indelningen i prisområden</b>	<b>73</b>
<b>Bra att veta</b>	<b>74</b>
Annan statistik	74
Periodicitet	74
Elektronisk publicering	74
Specialbearbetningar	74
<b>In English</b>	<b>75</b>

<b>Summary</b>	<b>75</b>
Electricity consumption fell	75
Almost unchanged power generation	75
Small rise in district heating deliveries	75
<b>List of tables</b>	<b>75</b>
<b>List of terms</b>	<b>75</b>

## Ny näringsgrensindelning – SNI2007

En ny standard för näringsgrensindelning, SNI2007, införs från och med 2008. Det är en svensk variant av den nya versionen av EU:s standard NACE Rev. 2 och ersätter indelningen enligt den tidigare standarden SNI2002. Redovisning efter den nya indelningen återfinns i följande tabeller:

5A och 5B, (antal uttagspunkter per konsumentgrupp), 6B (industrins elförbrukning efter näringsgren) samt 7A Del1 och 7D (elförbrukning efter konsumentgrupp).

För jämförelse med föregående år redovisas i Tabell 6A industrins elförbrukning enligt SNI2002.

Utförlig beskrivning av den nya standarden lämnas på SCB:s hemsida [www.scb.se](http://www.scb.se) vid Hitta statistik > Statistik efter ämne > Näringsverksamhet > Näringslivets struktur.

## Förslag till indelning av Sverige i fyra prisområden

Svenska Kraftnät föreslår att elmarknaden i Sverige indelas i fyra prisområden från och med den 1 november 2011. Definitivt datum för införandet avgörs slutligen av EU-kommissionen. I tabellerna 5B, 7C och 7D visas hur antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning skulle ha fördelats om prisområdena införts 2008.

Vid denna redovisning har gränserna mellan prisområdena dragits enligt kartan på sidan 63. Indelningen är preliminär och kan vid införandet av prisområdena ha ändrats. Prisområdesindelningen kommer t.ex. inte alltid att följa kommungränserna (en kommun kan tillhöra flera prisområden).

Mer utförlig information om prisområdesindelningen med karta och förteckning över snittområdestillhörighet finns på Svenska kraftnäts hemsida [www.svk.se](http://www.svk.se).

## Bränsleallokeringen vid kraftvärmeproduktionen

Förbrukningen av bränslen i kraftvärmeproduktionen har fördelats (allokerats) på el (tabell 12A) och värme (tabell 13A) enligt *energimetoden*. Allokering enligt denna metod innebär att bränslena fördelas proportionellt mot produktionen av el respektive värme (2008 med 27,4 % på el och 72,6% på värme)

Varje producerad enhet tilldelas alltså samma mängd bränsle oavsett om det är el eller värme som produceras. Metoden innebär emellertid att vinsten av samtidig produktion av el och värme tillfaller elproduktionen eftersom verkningsgraden för elproduktionen blir högre än vid separat elproduktion och på motsvarande sätt lägre för värmeproduktionen.

Med alternativproduktionsmetoden ökade verkningsgraden 2008 för elproduktionen (tabell 12A, kolumn 5) från 40,0 % till 86,6 % och minskade från 90 % till 86,6 % för värmeproduktionen (tabell 13A, kolumn 3). 40 % och 90 % är här antagna normala verkningsgrader vid *separat* el- och värmeproduktion.

Vid allokering enligt *alternativproduktionsmetoden* får däremot värmeproduktionen del av vinsten. Bränsleinsatsen fördelas inte proportionellt mot produktionen utan efter bränslebehovet vid *separat* produktion av el och värme. Tillämpning av alternativproduktionsmetoden innebär att elproduktionens andel av bränsleförbrukningen ökar till 42,2 % medan värmeproduktionens andel minskar till 57,8% .

Enligt alternativproduktionsmetoden ökade verkningsgraden 2008 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 % till 55,6 % och från 90 % till 108,9 % för värmeproduktionen.

I tabell 11C görs en jämförelse av allokeringen enligt de båda metoderna.

Beräkningarna enligt alternativproduktionsmetoden har gjorts efter Miljöstyrningsrådets regler och enligt beskrivningen i EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2. Se <http://www.environdec.com/pcr/pcr0708e.pdf>

## Biobränslepriser

Beräkning av implicita priser (inköpsvärde inkl. energi- och miljöskatter i Kr/ förbrukad kvantitet i MWh) för de viktigaste biobränslena visar att el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betalat 259 kr/MWh för förädlade träbränslen (briketter, pellets), 152 kr/MWh träbränslen av andra slag (flis, bark och spån), 137 kr/MWh för GROT (grenar och toppar), 112 kr/MWh för deponi- och rötgas (biogas) och 149 kr/MWh för torv. Bioolja (rapsolja, palmolja m.m.) inköptes för 367 kr/MWh.

Som jämförelse kan här nämnas Energimyndighetens kvartalsundersökning, som redovisas i Prisblad för biobränslen, torv m.m., som publiceras på [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se).

(Se tabellerna 11A och 11B).

## Elförsörjningen

### Antal kraftstationer och antal aggregat

Uppgifterna om antal kraftstationer, antal aggregat, installerad generatoreffekt och bruttoproduktion, som redovisas i tabellerna 1A, 1B, 2 och 3 är delvis osäkra. SCB:s stationsregister, som utgör underlaget, är inte komplett. Viss undertäckning föreligger, särskilt vad gäller mindre vattenkraftstationer. Dessa mindre och av SCB okända stationers andel av den totala produktionen bedöms som begränsad.

Vattenkraftens stationsstruktur framgår av diagram 4.

### Nettoproduktion

Vattenkraftproduktionen ökade med 4,3 procent till 68,6 TWh. Kärnkraftens nedgång från 2004 års höga nivå fortsatte 2008, nu med 4,5 procent till 61,3 TWh. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, ökade däremot med 4,2 procent till 14,2 TWh.

Vindkraftens snabba ökning fortsatte 2008; med en ökning av 39,4 procent uppnåddes 2,0 TWh (1 996 GWh).

Produktionens fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 47,0 procent, kärnkraft 42,0 procent, konventionell värmekraft 9,7 procent och vindkraft 1,4 procent.

Den totala nettoproduktionen 2008 blev därmed 146,0 TWh, en ökning med 0,7 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 19,4 TWh (70,0 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden. Motsvarande enligt alternativproduktionsmetoden var 24,3 TWh (87,4 PJ).

32,0 procent av bränslena utgjordes av träbränslen, 21,3 procent av svartlutur och tallolja samt 2,4 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 55,7 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 procent/40 procent). Sopornas andel totalt var 12,0 procent (varav förnybart 7,2 procent).

Övriga 32,3 procent utgjordes av de fossila bränslena torv, stenkolk, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 187,0 TWh (673 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 32,8 procent.



Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 146,0 TWh baserades därmed 6,5 procent på förnybara bränslen, 47,0 på vattenkraft, 42,0 procent på kärnbränsle och 4,5 procent på övriga icke förnyelsebara bränslen.

(Se tabell 4A, 12A och 12B och diagram 11)

### **Verkningsgrad**

Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad för den konventionella värmekraften 2008 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 1998-2007 samt med genomsnittet för de tio åren.

Tidsserierna och motsvarande genomsnittsvärden avser att belysa kvaliteten i produktionsstatistiken. Stora avvikelser kan eventuellt tyda på fel i underlag eller bearbetning. De stora variationerna och relativt låga värden för kondensstationer, gasturbiner och dieselanläggningar kan eventuellt förklaras av att anläggningarna varit i drift korta tider och startats om flera gånger. Den låga verkningsgraden vid kondensproduktion i kraftvärmeverk kan bero på att anläggningarna saknat eller haft otillräcklig möjlighet till kylning.

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

Med verkningsgraden totalt för kraftvärmeverk avses summan av bruttoproduktionen i kraftvärmeläge och kondensdrift dividerat med summan av motsvarande bränsleinsats.

(Se tabellerna 4A:1 och 4A:2).

### **Användning**

Den slutliga användningen av el inom landet, som under de senaste åren varit i det närmaste oförändrad, minskade under 2008 med 1,3 procent till 133,5 TWh.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning minskade med 2,4 procent till 56,6 TWh och medan den förblev oförändrad för permanenta bostäder och fritidshus eller 33,5 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. – minskade den med 0,9 TWh till 43,5 TWh.

(Se tabell 7A Del2 och diagram 1A)

### **Utbyte med grannländerna**

Den lilla uppgången i elproduktionen och den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet gav ett överskott om 2,0 TWh. Utbytet med utlandet från Sverige var oförändrade 14,7 TWh medan utbytet till Sverige minskade med 25,8 procent till 12,8 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 2007) utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen (den CO<sub>2</sub>-belastande andelen) för dessa länder i genomsnitt 62 % (Tyskland 68 %, Danmark 82 %, Norge 1 %, Finland 26 % och Polen 98 %). I Finland utgjorde den konventionella värmekraftens andel 58 %, men ungefär hälften av bränsleinsatsen utgjordes där 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. Stamnätsförlusterna fortsatte att öka under 2008, nu med 13,3 procent till 2 898 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 7 558 GWh eller en minskning med 9,1 procent jämfört med 2007. Det innebär en oväntad stor avvikelse från det modellberäknade värde, som används för att uppskatta mätfelets storlek.

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

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

### **Intäkter av el och nättjänst**

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare ökade kraftigt under 2008. Den uppgick till 49,9 öre/kWh, en ökning med 28,8 procent. (En liknande tendens till prisökning märktes även på den nordiska elbörsen, Nordpool, där medelspot-priset ökade från 28,0 öre/kWh 2007 till 49,2 öre/kWh 2008).

För nättjänsten ökade medelintäkten med 7,8 procent till 17,2 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. En omständighet, som försvårar tolkningen av tidsserien att handel mellan branschens företag sker med den nordiska elbörsen Nordpool som mellanhand.

(Se tabell 9. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet 2008, Statistiskt meddelande EN 24 SM 0901, s. 8 ff.)

## **Fjärrvärmerna**

### **Produktion**

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) ökade 2008 med 2,9 procent till 38,5 TWh. Kraftvärmeverkens andel var 66,1 procent och de fristående värmeverkens 33,9 procent.

I elpannor producerades 0,15 TWh (-39,8 procent) och med värmepumpar 5,7 TWh (-1,6 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 3,4 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 47,7 TWh (+2,5 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI2007 351 elförsörjning och SNI2007 353 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 4,9 TWh (-10,8 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 14,3 TWh (+7,5 procent).

Här 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 mottagna 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 66,8 TWh (+2,4 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 5,2 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 61,6 TWh (+2,3 procent).

(Se tabell 10 och 13A)

### **Bränslen och elenergi**

Till fjärrvärme användes 2008 totalt bränslen motsvarande 45,0 TWh (29,7 TWh i kraftvärmeverk, 15,2 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,6 TWh (-12,1 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 6 061 Mkr. (+4,6 procent).

(Se tabellerna 10, 13A och 13B och diagram 9).

### **Verkningsgrad**

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) vid bränsleallokering enligt *energimetoden* var 85,5 procent. (86,6 procent för kraftvärmeproduktion, 81,4 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 85,6 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 95,3 procent.

(Se tabell 4B, 10, 11C och 13A).

### **Leveranser och intäkter**

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade 2008 med 0,9 procent till 47,3 TWh, varav småhus svarade för 4,5 TWh och flerbostadshus för 24,4 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 för leverans till slutliga förbrukare, beräknad som

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

uppgick 2008 till 53,2 öre/kWh (30 754 tkr – 5 562 tkr) / 47 304 GWh. Motsvarande för 2007 var 50,2 öre/kWh, vilket innebär att intäkten ökade med 6,0 procent 2008.

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2C och 10. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet 2008, Statistiskt meddelande EN 24 SM 0901, s. 8 ff.)

## Antal abonnemang och antal lägenheter

Uppgifter om antal abonnemang och antal lägenheter för småhus och flerfamiljshus har hämtats från undersökningarna av energianvändningen i småhus och flerbostadshus. Antalsuppgifterna har beräknats för fjärrvärme och kombinationer av fjärrvärme med andra uppvärmningssätt (bergvärme, elvärme och oljeeldning).

Dessa undersökningar baseras på urval och antalsuppgifterna är därför förenade med osäkerhet (urvalsfel).

(Se Energistatistik för småhus 2008, ES 2009:07 och Energistatistik för flerbostadshus 2008, ES 2009:08 tillgängliga på Energimyndighetens hemsida [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)).

## Fjärrkyla

Leveranserna av fjärrkyla ökade 2008 med 6 procent till 900 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 46 öre/kWh, en ökning med 9,5 procent jämfört med föregående år.

(Se tabellerna 8:2C och 15).

## Färdig värme

Leveranserna av färdig värme, dvs. sådan värme som produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energisektorn (SNI2007 35), uppgick 2008 till 2,5 TWh. Medelintäkten uppskattas till 36 öre kWh. Minskningen av leveranserna jämfört med föregående år (-10 procent) förklaras delvis av att en större anläggning övergått till industrisektorn.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar emellertid endast 49 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 51 procent av leveranserna. Under antagandet, att fördelningen av bränslen är den samma för denna del, som för de övriga kan fördelningen på bränsleslag uppskattas enligt följande:

65 % träbränslen och andra förnybara bränslen, 6 % eldningsolja, 18 % naturgas, 3 % gasol och 8 % övriga bränslen.

(Se tabellerna 8:2C, 14A och 14B).

## Kraftvärmerapporteringen

Enligt kraftvärmedirektivet, 2004/8/EC, ska EU:s medlemsländer senast den 30 september rapportera produktion och bränsleanvändning i kraftvärmeanläggningar för senast föregående år till Eurostat och OECD/IEA. Rapportering för 2008 har nu uppdaterats med definitiva uppgifter.

(Se tabellerna 16 och 17).

## Gasförsörjningen

Underlaget till statistiken över natur- och stadsgas, som redovisas i tabellerna 19-21, är ofullständigt och resultaten har därför delvis modellberäknats. 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.

(Se tabellerna 19 -21).

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2007 och 2008, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2007 and 2008, GWh

	2007 <sup>1</sup>	2008	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet: Generation net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	65 590	68 550	4,5
Vindkraft <i>Windpower</i>	1 432	1 996	39,4
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	64 279	61 266	-4,7
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	13 586 <sup>K</sup>	14 150	4,2
Total elproduktion, netto <i>Total generation net</i>	144 886 <sup>K</sup>	145 962	0,7
Elkraftutbyte med utlandet, till Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	16 051	12 754	-20,5
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>160 937<sup>K</sup></b>	<b>158 716</b>	<b>-1,4</b>
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2</sup> <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	14 735	14 716	-0,1
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>			
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	2 967	2 648	-10,7
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	57 944	56 558	-2,4
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	880	942	7,0
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refusal disposal</i>	5 688	5 145	-9,5
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	16 492	16 695	1,2
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>	4 585	4 430	-3,4
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	13 319	13 019	-2,3
Hushåll <i>Households</i>	33 457	33 470	0,0
Överföringsförluster, <i>Transmission losses</i>	10 870 <sup>K</sup>	10 456	-3,8
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>160 937<sup>K</sup></b>	<b>158 716</b>	<b>-1,4</b>

1) Slutliga uppgifter med korrigeringar enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 0901*

2) Uppgift om elkraftutbytet har sedan publiceringen av 2005 års definitiva uppgifter anpassats till utrikes-handelsstatistiken *Data on power exchange has 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
R	Reviderad uppgift	Revised figure
K	Korrigerad uppgift	Corrected figure

### Energienheter

Energy units

m <sup>3</sup>	Kubikmeter	Cubic metres
kWh	Kilowattimmar = 1 000 Wh	Kilowatt-hours = 1 000 Wh
MWh	Megawattimmar = 1 000 kWh	Megawatt-hours = 1 000 kWh
GWh	Gigawattimmar = 1 000 MWh	Gigawatt-hours = 1 000 MWh
TWh	Terawattimmar = 1 000 GWh	Terawatt-hours = 1 000 GWh
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:	multipluera 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. 2008. Fördelning på aggregat-typ och riksområde (NUT2)

1A. Power stations: Number of stations and generating sets in 2008 by type of unit and region (NUTS2)

Riksområde, NUTS2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydro-power</i>	Vindkraft <sup>3</sup> <i>Wind-power</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i>					
SE01 Stockholm	2	4	–	11	17
SE02 Östra Mellansverige	146	100	1	33	280
SE09 Småland och öarna	86	228	1	22	337
SE04 Sydsverige	32	272	–	32	336
SE0A Västsverige	130	365	1	36	532
SE06 Norra Mellansverige	256	57	–	25	338
SE07 Mellersta Norrland	149	43	–	13	205
SE08 Övre Norrland	85	69	–	12	166
<b>Hela riket</b> <i>Sweden</i>					
<b>2008</b>	<b>886</b>	<b>1 138</b>	<b>3</b>	<b>184</b>	<b>2 211</b>
2007	905	1 022	3	170	2 100
2006	924	784	3	171	1 882
2005	925	760	4	159	1 848
2004	931	724	4	154	1 813
2003	931	682	4	157	1 774
2002	968	583	4	159	1 714
<u>Antal aggregat</u> <i>Number of generating sets</i>					
SE01 Stockholm	2	58	–	19	79
SE02 Östra Mellansverige	251	100	3	57	411
SE09 Småland och öarna	133	228	3	45	409
SE04 Sydsverige	55	272	–	55	382
SE0A Västsverige	240	365	4	64	673
SE06 Norra Mellansverige	388	57	–	28	473
SE07 Mellersta Norrland	267	43	–	18	328
SE08 Övre Norrland	151	69	–	14	234
<b>Hela riket</b> <i>Sweden</i>					
<b>2008</b>	<b>1 487</b>	<b>1 192</b>	<b>10</b>	<b>300</b>	<b>2 989</b>
2007	1 480	1 022	10	284	2 796
2006	1 501	784	10	273	2 568
2005	1 492	760	11	251	2 514
2004	1 494	724	11	283	2 512
2003	1 498	682	11	265	2 456
2002	1 563	583	11	262	2 419

1) Karta över indelningen i NUTS2 finns under avsnittet Kartor nedan. *A map of NUTS 2 is in section 'Kartor'*

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

3) För åren 2002-2006 har installerad effekt för vindkraft hämtats från Vindforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Vindforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2007 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets det mer heltäckande grunddata

## 1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt den 31 dec. 2008 samt bruttoproduktion 2008 fördelat på riksområde (NUTS 2)

1B. Power stations: Installed electrical capacity end of 2008 and gross generation 2008 by NUTS 2

Riksområde, NUTS2 <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><i>Installed electrical capacity, max net, MW</i></u>					
SE01 Stockholm	0	1	–	773	775
SE02 Östra Mellansverige	519	62	..	2 127	..
SE09 Småland och öarna	124	139	..	681	..
SE04 Sydsverige	50	260	–	1 827	2 137
SE0A Västsverige	609	251	..	1 757	..
SE06 Norra Mellansverige	2 085	82	–	431	2 598
SE07 Mellersta Norrland	5 576	39	–	433	6 048
SE08 Övre Norrland	7 521	101	–	312	7 934
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2008</b>	<b>16 489</b>	<b>935</b>	<b>8 839</b>	<b>8 342</b>	<b>34 604</b>
2007	16 505	831	8 975	7 890	34 199
2006	16 477	520	8 961	7 806	33 765
2005	16 276	496	9 461	7 428	33 661
2004	16 294	451	9 461	7 637	33 843
2003	16 217	404	9 461	7 558	33 640
2002	16 232	357	9 453	6 462	32 504
<u>Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh</u> <u><i>Gross generation by generators, GWh</i></u>					
SE01 Stockholm	1	0	–	1 543	1 544
SE02 Östra Mellansverige	2 371	120	..	3 690	..
SE09 Småland och öarna	547	324	..	1 222	..
SE04 Sydsverige	203	733	–	1 635	2 571
SE0A Västsverige	3 545	514	..	1 531	..
SE06 Norra Mellansverige	8 740	114	–	1 688	10 542
SE07 Mellersta Norrland	22 536	87	–	1 543	24 166
SE08 Övre Norrland	31 158	105	–	1 816	33 074
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2008</b>	<b>69 102</b>	<b>1 996</b>	<b>63 889</b>	<b>14 664</b>	<b>149 651</b>
2007	66 265	1 432	66 969	13 892	148 557
2006	61 707	908	66 977	13 628	143 220
2005	72 763	949	72 691	12 655	159 058
2004	60 631	850	77 671	13 302	152 454
2003	53 598	679	67 415	13 742	135 433
2002	66 393	608	68 111	11 620	146 833

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

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

3) För åren 2002-2006 har installerad effekt för vindkraft hämtats från Vindforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Vindforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2007 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets mer heltäckande grunddata

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



## 2. Kraftstationer: Antal stationer, antal maskinaggregat och installerad generatoreffekt den 31 dec. 2008 samt bruttoproduktion 2008. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet <sup>1</sup> (SNI 2007)

2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators end of 2008 and gross generation of electrical energy in 2008. By type of unit and by enterprise classification <sup>1</sup> (NACE Rev. 2)

	El- o. värmeverk (SNI2007 35.2) <i>Main activity producers (NACE Rev. 2 352)</i>		Tillv. industri samt utvinning av mineral (SNI2007 07-32) <i>Auto-producers (NACE Rev. 2 07-32)</i>		Övriga <i>Others</i>		Summa <i>Total</i>	
	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%	Totalt	%
<u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	782	88,3	27	3,0	77	8,7	886	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	501	44,0	–	–	637	56,0	1 138	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	–	–	–	–	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	117	63,6	45	24,5	22	12,0	184	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>1 403</b>	<b>63,4</b>	<b>72</b>	<b>3,3</b>	<b>736</b>	<b>33,3</b>	<b>2 211</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat</u> <i>Number of generating sets</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	1 321	88,8	45	3,0	121	8,1	1 487	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	555	46,5	–	–	637	53,5	1 192	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	–	–	–	–	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	219	73,0	45	15,0	36	12,0	300	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0,0	45	100,0	–	–	45	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	94	84,7	–	–	17	15,3	111	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	46	100,0	–	–	–	–	46	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	36	100,0	–	–	–	–	36	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	43	69,4	–	–	19	30,6	62	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>2 105</b>	<b>70,4</b>	<b>90</b>	<b>3,0</b>	<b>794</b>	<b>26,6</b>	<b>2 989</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u> <i>Installed generating capacity, MW</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	16 439	99,7	11	0,1	38	0,2	16 489	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	457	48,9	–	0,0	478	51,1	935	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	8 839	100,0	–	0,0	–	–	8 839	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 796	81,5	1 295	15,5	250	3,0	8 342	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	1 295	100,0	–	–	1 295	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	2 892	92,3	–	–	242	7,7	3 134	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	2 165	100,0	–	–	–	–	2 165	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	1 656	100,0	–	–	–	–	1 656	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	83	91,0	–	–	8	9,0	91	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>32 532</b>	<b>94,0</b>	<b>1 306</b>	<b>3,8</b>	<b>766</b>	<b>2,2</b>	<b>34 604</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna</u> <i>GWh Gross generation by generators, GWh</i>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	68 921	99,7	51	0,1	130	0,2	69 102	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	878	44,0	–	–	1 118	56,0	1 996	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	63 889	100,0	–	–	–	–	63 889	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	7 464	50,9	6 283	42,8	917	6,3	14 664	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	6 283	100,0	0	0,0	6 283	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	6 758	88,1	–	–	917	11,9	7 670	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	690	100,0	–	–	–	–	690	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	20	100,0	–	–	–	–	20	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	0	99,0	–	–	–	–	0	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>141 157</b>	<b>94,3</b>	<b>6 333</b>	<b>4,2</b>	<b>2 165</b>	<b>1,4</b>	<b>149 651</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 Vindforsks Driftuppföljning av vindkraftverk, Årsrapport 2008. Vindforsks rapport 09:37. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI2007 352. Se även not till Tabell 1A och Tabell 1B

3) Inklusive kondensproduktion i kraftvärmeverk *Condensing power generation in CHP-plants included*

### 3. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat, installerad generatoreffekt den 31 december 2006-2008 samt bruttoproduktionen 2006-2008. Fördelning på aggregattyp

3. Power stations: Number of stations and units, installed electrical capacity end of 2006-2008 and gross generation in 2006-2008. By type of unit

	2006		2007		2008	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> <i>Hydro-power</i>	924	49,1	905	43,1	886	40,1
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	784	41,7	1 022	48,7	1 138	51,5
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	0,2	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> <i>Conv. thermal-power</i>	171	9,0	170	8,1	184	8,3
<b>Summa Total</b>	<b>1 882</b>	<b>100,0</b>	<b>2 100</b>	<b>100,0</b>	<b>2 211</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of generating sets</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	1 501	59,3	1 480	52,9	1 487	49,7
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	784	30,2	1 022	36,6	1 192	39,9
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	0,4	10	0,4	10	0,3
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	273	10,0	284	10,2	300	10,0
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	57	2,4	56	2,0	45	1,5
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	117	3,3	136	4,9	111	3,7
– Kondens <i>Condensing power</i>	7	0,3	8	0,3	46	1,5
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	36	1,3	36	1,3	36	1,2
– Annan produktion <i>Others</i>	56	2,7	48	1,7	62	2,1
<b>Summa Total</b>	<b>2 568</b>	<b>100,0</b>	<b>2 796</b>	<b>100,0</b>	<b>2 989</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	16 477	50,3	16 505	48,3	16 489	47,6
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	520	1,5	831	2,4	935	2,7
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	8 961	29,3	8 975	26,2	8 839	25,5
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	7 806	18,9	7 890	23,1	8 342	24,1
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	1 108	2,9	1 247	3,6	1 295	3,7
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	3 249	5,3	3 075	9,0	3 134	9,1
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 660	5,1	1 672	4,9	2 165	6,3
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 729	5,3	1 800	5,3	1 656	4,8
– Annan produktion <i>Others</i>	60	0,2	96	0,3	91	0,3
<b>Summa Total</b>	<b>33 765</b>	<b>100,0</b>	<b>34 199</b>	<b>100,0</b>	<b>34 604</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	61 707	45,7	66 265	44,6	69 102	46,2
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	908	0,6	1 432	1,0	1 996	1,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 977	45,7	66 969	45,1	63 889	42,7
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	13 628	8,0	13 891	9,4	14 664	9,8
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	5 328	3,3	5 914	4,0	6 283	4,2
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	7 512	4,3	7 422	5,0	7 675	5,1
– Kondens <sup>4</sup> <i>Condensing power</i>	776	0,3	528	0,4	690	0,5
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	12	0,0	27	0,0	20	0,0
– Annan produktion <i>Others</i>	–	–	–	–	0	0,0
<b>Summa Total</b>	<b>143 220</b>	<b>100,0</b>	<b>148 557</b>	<b>100,0</b>	<b>149 651</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 *Condensing power generation in CHP-plants included*

Anm.: För uppgifter om vindkraft, se Tabell 1A och Tabell 1B

**4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2008. Fördelning efter stationstyper**

## 4A:1. Power generation and fuel input in 2008 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 plants (CHP plants)</i>	Kon- dens- kraft <i>Con- den- sing power</i>	Gas- turbiner (reserv- kraft) <i>Gastur- bines (for re- serve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Kraft- värme- Industri <i>Auto- pro- ducers</i>	
<u>Elproduktion vid kraftvärme <i>Power generation in CHP-plants</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation: GWh</i>	.	.	.	6 283	7 670	.	.	.	13 953
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	220	268	.	.	.	488
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	6 063	7 402	.	.	.	13 464
<u>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	.	595	.	.	.	595
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	.	21	.	.	.	21
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	.	574	.	.	.	574
<u>Övrig elproduktion <i>Other power generation</i></u>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	69 102	1 996	63 889	.	.	95	20	0	116
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	553	0	2 623	.	.	3	1	0	4
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	68 549	1 996	61 266	.	.	92	19	0	112
<u>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion. <i>Fuel input (surplus heat included)</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation<sup>1</sup>, GWh</i>	.	.	.	8 595	8 859	.	.	.	17 454
TJ	.	.	.	30 310	31 891	.	.	.	62 201
Övrig elproduktion <i>Non-CHP-generation, GWh</i>	.	.	186 966	.	1 746	323	73	1	2 143
TJ	.	.	673 076	.	6 287	1 163	261	4	7 715
<u>Verkningsgrad brutto<sup>2</sup> <i>Efficiency, gross, %</i></u>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>	.	.	.	74,6	86,6	.	.	.	80,0
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>	.	.	34,2	..	34,1	29,5	27,7	41,1	33,2
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,2	74,6	77,9	29,5	27,7	41,1	75,5
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>2</sup> <i>Efficiency total net %</i></u>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	32,8	72,0	83,6	28,5	26,7	39,7	72,9

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 7. *Fuel allocation by the energy method*2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 1998-2008 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 1998-2008 is shown in Table 4A:2*

**4A:2. Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad i värmekraftverk 1998-2008**

## 4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 1998-2008

**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 <sup>1</sup> CHP	Kondens Non- CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net
2008	7 670	7 402	595	574	8 859	1 746	86,6	83,6	34,1	32,9	77,9
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 1998-2007	<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>

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 7. *Fuel allocation by the energy method*

**Kraftvärme-industri Autoproducer CHP-plants**

År	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift <sup>1</sup> 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
2008	6 283	6 063	..	..	8 595	..	74,6	72,0	..	..	72,0
2007	5 914	5 707	..	..	7 110	..	79,3	79,3	..	..	79,3
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 1998-2007	<b>4 739</b>	<b>4 586</b>	..	..	<b>6 181</b>	..	<b>76,4</b>	<b>74,3</b>	..	..	<b>74,3</b>

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

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

År	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2008	95		92	323
2007	79	76	276	28,6	27,6
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 1998-2007	<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 generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2008	20		19	73
2007	27	25	92	28,9	27,1
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 1998-2007	<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 generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
	2008	0		0	1
2007	0	0	1	33,2	32,2
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 1998-2007	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>34,0</b>	<b>32,6</b>

**4B. Värmeproduktionen 2008. Kraftvärmeverk och fristående värmeverk****4B. Production of heat in 2008. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants**

	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity producer CHP- plants</i>	Fristående värmeverk <sup>2</sup> <i>Heat only plants</i>
<u>Värmeproduktion, Heat generation, GWh</u>			
Kraftvärmeproduktion <sup>1</sup> <i>CHP-generation</i>	.	20 486	.
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP generation</i>	.	4 927	13 049
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	2 544	839
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	53	95
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 456	4 242
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme <sup>3</sup> <i>CHP</i>	.. <sup>4</sup>	23 670	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>4</sup>	6 053	15 252
<u>Elanvändning för värmeproduktion Use of electricity in heat production, GWh</u>			
Värmeverksdrift (exkl. elpannor och värmepumpar) <sup>5</sup> <i>Operation of plants (excl. electric boilers and heat pumps)</i>	.	1 215	691
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	55	97
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	420	1 148
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	86,5	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	81,4	85,6
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	96,9	97,7
Totalt <i>Total</i>	..	85,5	85,6
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>6</sup> Efficiency net, total, %</u>			
2008		82,1	81,9
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>	..	82,2	86,8

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

2) Anläggning för produktion av enbart värme

3) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 7. *Fuel allocation by the energy method*

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

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

6) Exklusive värmepumpar. *Heat pumps excluded.*

## 5A. Antal uttagspunkter och genomsnittlig elanvändning per uttagspunkt 2008. Fördelning på konsumentgrupper

5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2008

Slutliga användare SNI2007-kod inom hakparenteser, [ ] <i>Final consumer groups, NACE Rev. 2-code within brackets [ ]</i>	Högspänning <i>High voltage</i>		Lågspänning <i>Low voltage</i>			
	Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttagspunkt <i>MWh/ sub- scription</i>	Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttagspunkt <i>MWh/ sub- scription</i>	Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttagspunkt <i>MWh/ sub- scription</i>
	2007 <sup>1</sup>	2008	2007 <sup>1</sup>	2008	2007 <sup>1</sup>	2008
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	61	59	1 415	141 164	176 244	14,6
– med användning över 20 000 kWh	51	47	1 679	41 338	52 565	29,8
– med användning högst 20 000 kWh	10	12	379	99 826	123 679	8,1
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [7-32]	3 074	3 018	17 389	32 807	32 031	127,3
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	291	316	0	3 421	2 984	37,8
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	24	28	1 559	298	278	116,8
Försörjning av värme och kyla [35.3]	424	356	10 188	..	..	..
– värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..
– elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..
Gatu- och vägbelysning	3	3	392	22 860	20 962	30,3
Vattenverk [36.001, 36.002]	116	107	2 700	9 958	8 399	33,7
Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	143	149	2 751	8 950	8 278	42,0
Byggverksamhet [41-43]	104	141	863	24 709	27 425	29,9
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	207	178	1 893	13 019	13 909	69,6
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	231	228	2 478	64 424	60 429	65,4
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	53	68	1 799	16 402	17 730	87,5
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	213	168	15 181	5 242	3 518	55,2
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	151	150	3 214	12 805	12 517	45,3
Post- och kurirverksamhet [53]	104	64	2 330	24 712	13 726	25,9
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	40	44	4 560	5 450	5 500	62,2
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	..	89	2 021	..	15 363	21,6
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	..	6	805	..	751	82,7
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	699	815	2 735	161 504	163 012	49,7
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	292	183	2 133	118 631	116 660	44,1
– övrig [68.2, 68.32, del av]	407	632	2 909	42 873	46 352	63,8
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	136	127	3 521	24 589	27 280	31,6
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	334	149	2 678	17 743	12 032	56,3
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	196	221	2 751	14 843	22 608	87,7
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	298	290	4 023	36 282	36 068	60,6
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	32	32	1 950	31 968	34 261	28,9
Kultur, nöje och fritid [90-93]	134	137	1 995	30 520	27 128	45,8
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	4	6	2 365	4 039 773	4 096 904	7,6
– småhus med användning över 10 000 kWh	..	..	..	1 084 747	1 124 858	17,8
– småhus med användning högst 10 000 kWh	..	..	..	844 255	814 848	6,3
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	..	..	..	136 152	151 675	8,4
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	..	..	..	1 965 487	1 999 754	2,1
– flerbostadshus, kollektivleveranser	4	6	2 365	9 132	5 769	86,9
Fritidsbostäder	..	..	..	443 679	450 198	5,2
<b>Summa</b>	<b>7 080</b>	<b>6 949</b>	<b>9 620</b>	<b>5 187 122</b>	<b>5 289 535</b>	<b>12,6</b>
Index 2007=100	100,0	98,1	99,3	100,0	102,0	99,2

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to* EN 11 SM 0901

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

**5B. Antal uttagpunkter fördelade på prisområden<sup>1</sup> 2008****5B. Number of supply agreements by price areas 2008**

Användargrupper enl. SNI2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Prisområde Price area					
	SE1			SE2		
	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	2 801	2 801	1	16 583	16 584
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 298	1 298	1	5 307	5 308
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 503	1 503	0	11 276	11 276
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	71	834	905	346	3 359	3 705
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	137	137	0	597	597
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via römnät) [35.2]	4	5	9	0	6	6
Försörjning av värme och kyla [35.3]	19	0	19	69	0	69
Gatu- och vägbelysning	0	189	189	0	3 398	3 398
Vattenverk [36.001, 36.002]	2	284	286	9	1 892	1 901
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	5	342	347	7	1 219	1 226
Byggverksamhet [41-43]	1	1 300	1 301	26	2 511	2 537
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	5	201	206	16	649	665
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	7	1 379	1 386	15	5 355	5 370
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	913	917	12	2 023	2 035
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	10	245	255	18	616	634
Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	8	659	667	5	1 248	1 253
Post- och kurirverksamhet [53]	3	595	598	16	2 604	2 620
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	90	90	3	536	539
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	5	824	829	6	1 554	1 560
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	36	36	0	32	32
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	26	4 519	4 545	42	11 897	11 939
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	2	3 107	3 109	28	9 782	9 810
–övrig [68.2, 68.32]	24	1 412	1 436	14	2 115	2 129
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	1	393	394	6	1 940	1 946
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	9	685	694	32	1 534	1 566
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	12	276	288	15	2 221	2 236
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	24	1 914	1 939	25	2 920	2 945
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	1	979	980	5	5 234	5 239
Kultur, nöje och fritid [90-93]	6	1 017	1 023	16	2 644	2 660
Permanenta bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	0	105 931	105 931	0	343 434	343 434
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	0	35 734	35 734	0	120 198	120 198
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	0	35 132	35 132	0	88 950	88 950
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	0	1 463	1 463	0	12 139	12 139
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	0	33 338	33 338	0	120 936	120 936
–flerbostadshus, kollektivleveranser	0	264	264	0	1 211	1 211
Fritidsbostäder	0	5 776	5 776	0	32 450	32 450
<b>Summa uttagpunkter Number of supply agreements</b>	<b>223</b>	<b>132 325</b>	<b>132 548</b>	<b>691</b>	<b>448 453</b>	<b>449 144</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät förslagit att Sverige indelas i fyra prisområden (Svenska anmälningsområden, Diariern 2009/35). I denna tabell har antal uttagpunkter enligt redovisningen i Tabell 5A, fördelats på prisområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på prisområden enligt kartan på sidan 65 and förteckningen på sid 73. *Distribution of municipalities by price areas, see p. 65 and 73*



**5B. Antal uttagpunkter fördelade på prisområden 2008, forts.**

5B. Number of supply agreements by price areas 2008, cont.

SE3			SE4			Riket Sweden		
Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Total Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Total Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Total Total
22	111 219	111 241	36	45 641	45 677	59	176 244	176 303
19	32 976	32 995	27	12 984	13 011	47	52 565	52 612
3	78 243	78 246	9	32 657	32 666	12	123 679	123 691
1 677	19 961	21 638	908	7 877	8 785	3 002	32 031	35 033
0	1 787	1 787	0	463	463	0	2 984	2 984
16	69	85	8	198	206	28	278	306
275	0	275	61	0	61	424	0	424
3	13 330	13 333	0	4 046	4 046	3	20 962	20 965
64	5 158	5 223	31	1 065	1 095	106	8 399	8 505
85	5 248	5 333	53	1 468	1 522	150	8 278	8 428
78	18 384	18 462	37	5 230	5 267	142	27 425	27 567
116	9 907	10 023	41	3 153	3 194	178	13 909	14 087
137	34 448	34 585	69	19 247	19 316	228	60 429	60 657
38	10 193	10 231	14	4 600	4 614	68	17 730	17 798
131	1 924	2 054	10	733	743	169	3 518	3 687
94	7 490	7 584	46	3 120	3 166	153	12 517	12 670
42	9 441	9 483	3	1 086	1 089	64	13 726	13 790
32	3 700	3 732	9	1 175	1 184	44	5 500	5 544
53	8 659	8 711	26	4 327	4 353	90	15 363	15 453
3	560	563	3	123	126	6	751	757
584	115 900	116 485	162	30 696	30 858	814	163 012	163 826
116	79 720	79 836	37	24 051	24 088	183	116 660	116 843
468	36 180	36 649	125	6 645	6 770	631	46 352	46 983
74	21 121	21 195	48	3 827	3 875	129	27 280	27 409
79	7 406	7 485	29	2 407	2 436	149	12 032	12 181
124	14 808	14 933	69	5 303	5 372	220	22 608	22 828
189	24 886	25 075	53	6 347	6 400	291	36 068	36 359
21	21 096	21 117	5	6 953	6 958	32	34 261	34 293
96	17 997	18 093	19	5 471	5 490	137	27 128	27 265
7	2 762 337	2 762 344	2	885 202	885 204	9	4 096 904	4 096 913
0	717 956	717 956	2	250 971	250 973	2	1 124 858	1 124 860
1	483 313	483 314	0	207 453	207 453	1	814 848	814 849
0	103 329	103 329	0	34 744	34 744	0	151 675	151 675
0	1 455 215	1 455 215	0	390 264	390 264	0	1 999 754	1 999 754
6	2 524	2 530	0	1 770	1 770	6	5 769	5 775
0	323 846	323 846	0	88 126	88 126	0	450 198	450 198
<b>4 039</b>	<b>3 570 874</b>	<b>3 574 913</b>	<b>1 742</b>	<b>1 137 884</b>	<b>1 139 626</b>	<b>6 695</b>	<b>5 289 535</b>	<b>5 296 230</b>

## 6A. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2007 och 2008 efter näringsgren enligt SNI2002<sup>1</sup>, GWh

6A. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2007 and 2008 by NACE<sup>1</sup>, GWh

SNI 2002- kod NACE- code	Benämning <i>Branch</i>	2007	2008	Index 2007=100
10–14	Utvinning av mineral	2 728	2 779	102
131	Järnmalmstutvinning	1 760	1 895	108
132	Utvinning av icke-järnmalm	761	758	100
10,11,14	Annan mineralutvinning	208	127	61
15-16	Livsmedels-, dryckes-, tobakstillverkning	2 587	2 523	98
17–19	Textil-, beklädnads- och lädervaruindustri	200	194	97
20	Trävaruindustri, ej möbler	2 168	2 170	100
201	Sågverk; träimpregneringsverk	1 601	1 642	103
202–205	Annan trävaruindustri, ej möbler	567	528	93
21	Massa-, pappers- och pappersvaruind.	24 155	23 815	99
2111	Massaindustri	3 716	3 484	94
2112	Pappers- och pappindustri	19 992	19 899	100
212	Pappers- och pappvaruindustri	447	432	97
22	Förlag; grafisk o a reproindustri	439	360	82
23–24	Kemisk industri-, petroleumproduktion. m. m.	6 007	5 858	98
23	Petroleumproduktion m. m. kärnbränsle	875	1 002	115
24	Kemisk industri	5 133	4 856	95
241	Baskemikalieindustri	4 332	4 103	95
25	Gummi- och plastvaruindustri	1 301	1 219	94
26	Jord och stenvaruindustri	1 143	1 143	100
27	Stål- och metallverk	8 370	7 956	95
271–273	Järn- och stålverk	5 184	5 012	97
274–275	Andra metallverk; gjuterier	3 186	2 944	92
28	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	2 010	1 856	92
29	Maskinindustri, ej annan underavdelning	1 660	1 686	102
30–33	Industri för el- och optikprodukter	895	810	90
30	Industri för kontorsmaskiner och datorer	39	30	77
31	Annan elektroindustri	479	441	92
32	Teleproduktindustri	130	139	107
33	Industri för instrument o ur	247	199	81
34–35	Transportmedelsindustri	2 469	2 389	97
34	Motorfordonsindustri	2 118	2 044	97
35	Annan transportmedelsindustri	351	345	98
36–37	Övrig tillverkningsindustri	532	419	79
10–37		<b>56 664</b>	<b>55 254</b>	<b>98</b>
Differens <sup>2</sup>	Ej branschfördelat	1 280	1 304	102
<b>Totalt</b>		<b>57 944</b>	<b>56 558</b>	<b>98</b>

1) Från och med 2008 års statistik redovisas elförbrukningen per bransch efter indelningen i SNI2007, se Tabell 6B. För jämförelse med föregående år redovisas i denna tabell förbrukningen även enligt indelningen i SNI2002. *The annual statistics on consumption of electricity is from 2008 divided by branch according to NACE Rev. 2, see Table 6B. For comparison with former years the consumption is in this table divided by the earlier NACE-code.*

2) Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 0902). 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 Energy use in manufacturing industry (EN 23 SM 0902)*

## 6B. Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning åren 2007 och 2008 efter näringsgren enligt SNI2007. GWh

6B. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2007 and 2008 by NACE Rev.2. GWh

SNI 2007- kod NACE- Rev.2-code	Benämning <i>Branch</i>	2007	2008	Index 2007=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	2 653	2 774	105
10-12	Livsmedels, dryckesvaru och tobaksindustri	2 574	2 499	97
13-15	Textil, beklädnads, läder och lädervaruindustri	198	197	99
16	Trävaruindustri, ej möbler	2 223	2 209	99
17	Massa, pappers och pappersvaruind	24 156	23 883	99
1711	Massaindustri	3 716	3 676	99
1712	Pappers och pappindustri	20 008	19 773	99
18	Förlagsverksamhet, grafisk och annan reproindustri	354	361	102
19	Tillverkning av stenkolsprodukter, raffinerade petroleumprodukter och kärnbränsle	858	982	114
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 941	4 921	100
22	Gummi och plastvaruindustri	1 261	1 206	96
23	Jord och stenvaruindustri	1 145	1 197	105
24	Stål och metallverk	8 349	7 963	95
241-243	Järn och stålverk	5 163	5 013	97
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	2 026	2 098	104
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	2 289	2 406	105
29-30	Transportmedelsindustri	2 384	2 382	100
31-33	Övrig tillverkningsindustri	753	719	95
05-33		<b>56 164</b>	<b>55 798</b>	99
Differens <sup>2</sup>	Ej branschfördelat	1 780	760	43
<b>Totalt</b>		<b>57 944</b>	<b>56 558</b>	<b>98</b>

1) Från och med 2008 års statistik redovisas elförbrukningen per bransch efter indelningen i SNI2007. För jämförelse med föregående år redovisas i Tabell 6A förbrukningen även enligt den tidigare indelningen i SNI2002. *The annual statistics on consumption of electricity is from 2008 divided by branch according to NACE Rev. 2.*

2) Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 0902). 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 Energy use in manufacturing industry (EN 23 SM 0902)*

## 7A Del 1. Elförsörjningen 2007 och 2008. Elproduktionen fördelad på kraftslag samt elkraftutbytet med utlandet (till Sverige), GWh

7A Del 1. Electricity supply 2007 and 2008. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden), GWh

	2007 <sup>1</sup>				2008				Index 2007=100 (Netto net)
	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 %	
<i>Produktion Generation</i>									
Vattenkraft <i>Hydro-power</i>	66 163	529	65 634	40,8	68 997	402	68 595	43,2	104,5
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Wind-power</i>	1 432	..	1 432	0,9	1 996	..	1 996	1,3	105,0
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	102	145	-43	0,0	105	151	-45	0,0	139,4
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 969	2690	64 279	39,9	63 889	2 623	61 266	38,6	95,3
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	14 078	492	13 586	8,4	14 664	513	14 150	8,9	104,2
– kraftvärme-industri <i>autoproducer CHP</i>	5 914	207	5 707	3,5	6 283	220	6 063	3,8	106,2
– kraftvärme-värmeverk <i>main activity producer CHP</i>	7 607 <sup>K</sup>	266	7 341 <sup>K</sup>	4,6	7 670	268	7 402	4,7	100,8
– kondensproduktion <sup>4</sup> <i>condensing turbines</i>	528	18	510	0,3	690	24	666	0,4	130,6
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	27	1	26	0,0	20	1	20	0,0	76,0
<b>Summa produktion</b> <b>Sum of generation</b>	<b>148 744<sup>K</sup></b>	<b>3 856</b>	<b>144 886<sup>K</sup></b>	<b>90</b>	<b>149 651</b>	<b>3 689</b>	<b>145 962</b>	<b>92,0</b>	<b>100,7</b>
<i>Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries</i>									
Till Sverige <sup>5,6</sup> <i>To Sweden</i>	16 051	.	16 051	10,0	12 754		12 754	8,0	79,5
<b>Summa tillförsel</b> <b>Sum of supply</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>160 937<sup>K</sup></b>	<b>100,0</b>	<b>..</b>		<b>158 716</b>	<b>100,0</b>	<b>98,6</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 0901*

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 2008 beräknad efter antal utfärdade elcertifikat (Vindforsks rapport 09:37)

4) Inklusiv kondensproduktion kraftvärmeverk (kraftvärme-industri och kraftvärme-värmeverk). *Including condense generation 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 has been adjusted to foreign trade statistics*

**7A Del 2. Elanvändningen 2007 och 2008, GWh****7A Del 2. Consumption of electricity in 2007 and 2008, GWh**

Användargrupper enl. SNI2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	2007 <sup>1</sup>				2008				Index 2007=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	%	
Elkraftutbyte med utlandet, från Sverige <sup>2,3</sup> Power exchange with foreign countries, from Sweden	14 735	-	14 735	9,2	14 716	-	14 716	9,3	99,9
<u>Slutlig användning inom landet Final domestic use</u>									
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	85	2 882	2 967	1,8	83	2 565	2 648	1,7	89,3
13 – med användning över 20 000 kWh	79	1 812	1 890	1,2	79	1 565	1 644	1,0	87,0
14 – med användning högst 20 000 kWh	7	1 070	1 077	0,7	5	999	1 004	0,6	93,2
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	54 055	3 889	57 944	36,0	52 480	4 078	56 558	35,6	97,6
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	..	183	183	0,1	0	113	113	0,0	61,8
16 Gasförsörjning (distr. av gas via röret) [35.2]	53	13	66	0,0	44	32	76	0,0	115,3
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	4 125	..	4 125	2,6	3 627	..	3 627	2,3	87,9
18 – värmeverksdrift	1 879	..	1 879	1,2	1 906	..	1 906	1,2	101,4
19 – elpannor och värmepumpar	2 246	..	2 246	1,4	1 721	..	1 721	1,1	76,6
20 Gatu- och vägbelysning	1	752	753	0,5	1	635	637	0,4	84,5
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	299	313	612	0,4	289	283	572	0,4	93,5
24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	357	345	702	0,4	410	347	757	0,5	107,9
25 Byggverksamhet [41-43]	94	786	880	0,5	122	820	942	0,6	107,0
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	461	914	1 375	0,9	337	969	1 305	0,8	94,9
27 Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	535	3 984	4 519	2,8	565	3 949	4 514	2,8	101,9
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	106	1 375	1 481	0,9	122	1 551	1 674	1,1	113,0
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 624	241	2 864	1,8	2 550	194	2 745	1,7	95,8
30 Annan typ av transport. Magasinering och stödjtjänster till transporter [49.32-52]	467	501	968	0,6	482	567	1 049	0,7	108,4
31 Post- och kurirverksamhet [53]	279	544	823	0,5	149	356	505	0,3	61,3
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	177	345	522	0,3	201	342	542	0,3	103,9
Informations- och kommunikationsverksamhet [58- 63]	.	.	.	..	180	332	512	0,3	..
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	.	.	.	..	5	62	67	0,0	
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 200	7 876	10 076	6,3	2 229	8 104	10 332	6,5	102,5
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	596	5 177	5 773	3,6	390	5 146	5 536	3,5	95,9
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 604	2 699	4 303	2,7	1 838	2 958	4 796	3,0	111,5
35 Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69- 71, 73-74, 77-82, 97-98]	448	899	1 347	0,8	447	861	1 308	0,8	97,1
36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	495	1 060	1 555	1,0	399	678	1 077	0,7	69,3
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	572	1 539	2 111	1,3	608	1 982	2 590	1,6	122,7
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	1 369	1 897	3 266	2,0	1 167	2 186	3 353	2,1	102,7
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	52	948	1 000	0,6	62	991	1 054	0,7	105,4
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	295	1 442	1 736	0,9	273	1 243	1 516	1,0	105,5
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	14	31 153	31 168	19,4	14	31 136	31 150	19,6	99,9
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	7	19 636	19 643	12,2	0	20 024	20 024	12,6	101,9
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	5 510	5 510	3,4	0	5 144	5 144	3,2	93,4
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 131	1 131	0,7	0	1 268	1 268	0,8	112,2
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 347	4 347	2,7	0	4 198	4 198	2,6	96,6
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	7	530	537	0,3	14	502	516	0,3	97,3
51 Fritidsbostäder	–	2 289	2 289	1,4	0	2 320	2 320	1,5	101,3
<b>Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster) Total final domestic use (excl. losses)</b>	<b>69 163</b>	<b>66 169</b>	<b>135 332</b>	<b>84,1</b>	<b>66 846</b>	<b>66 697</b>	<b>133 544</b>	<b>84,1</b>	<b>98,7</b>
52 Stamnätsförluster Losses in the national trunk grid	.	.	2 557	1,6	.	.	2 898	1,8	113,3
54 Övriga förluster Other losses	.	.	8 313	5,2	.	.	7 558	4,8	90,9
55 Summa förluster Total losses	.	.	10 870	6,8	.	.	10 456	6,6	96,2
<b>Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster) Total final domestic use (incl.losses)</b>	.	.	<b>146 202</b>	<b>90,8</b>	.	.	<b>144 000</b>	<b>90,7</b>	<b>98,5</b>
<b>57 Summa slutlig användning Total final use</b>	.	.	<b>160 937</b>	<b>100,0</b>	.	.	<b>158 716</b>	<b>100,0</b>	<b>98,6</b>

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 0901 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 has been adjusted to foreign trade statistics

**7B. Elkraftutbytet mellan länder 2007 och 2008, GWh**

## 7B. Foreign exchange of electrical energy in 2007 and 2008, GWh

	2007			2008		
	Till Sverige <i>To Sweden</i>	Från Sverige <i>From Sweden</i>	Nettoutbyte <i>Net exchange</i>	Till Sverige <i>To Sweden</i>	Från Sverige <i>From Sweden</i>	Nettoutbyte <i>Net exchange</i>
Danmark <i>Denmark</i>	2 128	4 705	-2 577	1 368	6 213	-4 845
Finland <i>Finland</i>	2 565	3 087	-522	3 088	2 774	314
Norge <i>Norway</i>	10 199	2 880	7 319	7 641	1 122	6 519
Polen <i>Poland</i>	230	2 211	-1 981	145	2 065	-1 920
Tyskland <i>Germany</i>	930	1 852	-922	512	2 541	-2 029
<b>Summa Total</b>	<b>16 051</b>	<b>14 735</b>	<b>1 316</b>	<b>12 754</b>	<b>14 716</b>	<b>-1 962</b>

Källa Svenska kraftnät. *Source: Svenska Kraftnät*

Sveriges och grannländernas produktionsmix framgår av diagram 1C. *Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries, see diagram 1C*

**7C. Elproduktionen fördelad på kraftslag och prisområde<sup>1</sup> 2008, GWh netto**7C Electricity generation by type of power and price areas<sup>1</sup> 2008, GWh net

Kraftslag <i>Type of power</i>	Prisområde/Price area				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket <i>Sweden</i>
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	18 252	38 305	10 478	1 560	68 595
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-45	–	-45
Vindkraft <i>Wind power</i>	62	129	433	1 372	1 996
Kärnkraft <sup>3</sup> <i>Nuclear power</i>	–	–	57 765 <sup>K</sup>	3 500 <sup>K</sup>	61 265
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 262	2 188	7 684	3 016	14 150
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	629	1 398	2 196	1 839	6 063
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	290	790	5 234	1 088	7 402
–kondens <sup>2</sup> <i>Condensing power</i>	343	–	247	76	666
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	–	7	13	20
<b>Summa produktion <i>Generation total</i></b>	<b>19 576</b>	<b>40 623</b>	<b>76 315</b>	<b>9 448</b>	<b>145 962</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät förslagit att Sverige indelas i fyra prisområden (Svenska anmälningsområden, Diariemr 2009/35). I denna tabell har nettoproduktionen enligt Tabell 7A Del1, fördelats på prisområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på prisområden enligt kartan på sidan 62 and förteckningen på sid 69. *Distribution of municipalities by price areas, see p. 63 and p. 71*

2) Inklusive kondensproduktion i kraftvärmeverk (kraftvärme-industri och kraftvärme-värmeverk). *Including condense generation in CHP-plants*

3) Sedan första publiceringen på [www.scb.se](http://www.scb.se) (26 feb. 2010) har fördelningen av kärnkraftproduktionen förändrats mellan SE3 och SE4. Produktionen från en reaktor vid kärnkraftverket i Oskarshamn har förts till SE4, all övrig kärnkraftproduktion till SE3. *Since the first release of this report on www.scb.se (26 Feb. 2010) the division of nuclear power on price areas has been changed. Generation from one reactor in Oskarshamn has been allotted to SE4, all other nuclear power generation to SE3*

**7D. Elanvändningen fördelad på prisområden<sup>1</sup> 2008, GWh****7D. Consumption of electricity by price areas<sup>1</sup> 2008, GWh**

Användargrupper enl. SNI2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Prisområde Price area					
	SE1			SE2		
	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total	Hög- spän- ning High voltage	Låg- spän- ning Low voltage	Totalt Total
Slutlig användning inom prisområdet Final use within the price area						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	56	56	4	291	295
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	29	29	4	179	183
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	27	27	0	112	112
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	4 013	86	4 099	9 708	382	10 090
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	7	7	0	24	24
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	3	13	16	0	1	1
Försörjning av värme och kyla [35.3]	60	0	60	277	0	277
Gatu- och vägbelysning	0	26	26	0	111	111
Vattenverk [36.001, 36.002]	2	7	9	16	46	62
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	8	15	23	12	53	65
Byggverksamhet [41-43]	1	29	30	27	85	112
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	7	21	28	27	63	90
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	16	148	164	36	393	429
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	59	63	20	178	198
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	229	8	237	348	25	373
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	17	22	39	11	44	55
Post- och kurirverksamhet [53]	0	18	18	25	44	69
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	6	6	5	18	23
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	6	13	19	8	18	26
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	2	2	0	1	1
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	30	282	312	112	646	758
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	2	209	211	91	531	622
–övrig [68.2, 68.32]	28	73	101	21	115	136
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	1	12	13	10	58	68
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	25	49	74	46	91	137
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	31	48	79	28	219	247
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	56	140	196	100	204	304
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	2	29	31	10	196	206
Kultur, nöje och fritid [90-93]	11	69	80	38	148	186
Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	–	1160	1160	–	3 294	3 294
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	742	742	–	2 196	2 196
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	262	262	–	579	579
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	32	32	–	117	117
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	78	78	–	305	305
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	46	46	–	97	97
Fritidsbostäder	–	25	25	–	146	146
<b>Summa slutlig förbrukning inom prisområdet exkl. förluster</b>	<b>4 522</b>	<b>2 350</b>	<b>6 872</b>	<b>10 868</b>	<b>6 779</b>	<b>17 647</b>
<b>Sum of final use within the price are, losses excluded</b>						

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät förslagit att Sverige indelas i fyra prisområden (Svenska anmälningsområden, Diariennr 2009/35). I denna tabell har antal uttagspunkter enligt redovisningen i Tabell 5A, fördelats på prisområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på prisområden enligt kartan på sidan 65 and förteckningen på sid 73. *Distribution of municipalities by price areas, see p. 65 and 73*



**7D. Elanvändningen fördelad på prisområden 2008, GWh (forts.)**

7D. Consumption of electricity by price areas 2008, GWh (cont.)

SE3			SE4			Riket Sweden		
Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total	Högspänning High voltage	Lågspänning Low voltage	Totalt Total
37	1378	1415	42	840	882	83	2565	2648
36	822	858	39	535	574	79	1 565	1 644
1	556	557	3	305	308	4	1 000	1 004
30 350	2 575	32 925	8 408	1 035	9 443	52 479	4 078	56 557
0	56	56	0	26	26	0	113	113
13	8	21	28	11	39	44	33	77
2 631	0	2 631	659	0	659	3 627	0	3 627
1	370	371	0	128	128	1	635	636
203	189	392	67	42	109	288	284	572
232	206	438	157	74	231	409	348	757
90	545	635	3	162	165	121	821	942
250	645	895	53	239	292	337	968	1 305
377	2 514	2 891	137	895	1 032	566	3 950	4 516
86	1 009	1 095	12	305	317	122	1 551	1 673
1 484	137	1 621	489	25	514	2 550	195	2 745
355	316	671	99	186	285	482	568	1 050
114	255	369	10	38	48	149	355	504
179	254	433	16	64	80	200	342	542
119	208	327	47	93	140	180	332	512
3	52	55	1	6	7	4	61	65
1 786	5892	7678	300	1282	1582	2228	8102	10330
234	3 521	3 755	63	884	947	390	5 145	5 535
1 552	2 371	3 923	237	398	635	1 838	2 957	4 795
359	636	995	77	156	233	447	862	1 309
245	393	638	83	144	227	399	677	1 076
348	1 277	1 625	201	438	639	608	1 982	2 590
787	1 442	2 229	223	400	623	1 166	2 186	3 352
34	556	590	17	210	227	63	991	1 054
193	799	992	31	227	258	273	1 243	1 516
14	19 838	19 852	7	6 845	6 852	21	31 137	31 158
–	12 719	12 719	7	4 367	4 374	7	20 024	20 031
–	3 025	3 025	–	1 278	1 278	–	5 144	5 144
–	844	844	–	277	277	–	1 270	1 270
–	2 998	2 998	–	817	817	–	4 198	4 198
14	252	266	–	106	106	14	501	515
–	1 716	1 716	–	432	432	–	2 319	2 319
<b>40 290</b>	<b>43 266</b>	<b>83 556</b>	<b>11 167</b>	<b>14 303</b>	<b>25 470</b>	<b>66 847</b>	<b>66 698</b>	<b>133 544</b>

### 8:1. Omsättning av el, ånga och hetvatten i elverk och värmeverk (SNI 2007 351 och 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 07-33) 2004–2008, GWh

8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 351 and 353) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2004–2008. GWh

	2004	2005	2006	2007	2008
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u> <u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	152 454	159 058	143 299	148 557	149 651
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 630	4 076	2 986	3 851	3 689
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	148 824	154 982	140 314	144 707	145 962
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydro-power incl. pumped storage</i>	60 085	72 010	61 192	65 591	68 550
– vindkraft <i>wind-power</i>	850	949	987	1 432	1 996
– kärnkraft <i>nuclear-power</i>	75 000	69 764	64 983	64 279	61 266
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	12 899	12 259	13 151	13 405	14 150
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	15 646	14 574	17 547	16 052	12 754
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	185 458	174 567	166 286	167 215	164 591
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	349 928	344 125	324 147	327 974	323 307
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	11 024	12 357	10 860	10 691	10 456
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	338 890	331 768	313 287	317 283	312 851
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	17 750	21 971	11 497	14 736	14 716
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	185 445	174 567	166 286	167 215	164 591
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	135 695	135 230	135 503	135 332	133 544
Därav: <i>Of which:</i>	250	250	250	183	113
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>					
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	4 239	3 747	3 584	4 125	3 627
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u> <u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <i>Production</i>	46 111	45 827	46 072	46 254	47 691
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the energy sector for electricity generation</i>	42	43	..	..	..
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the energy sector for district heating</i>	6 369	5 375	5 383	5 440	4 851
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	12 673	13 395	13 637	13 227	14 281
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	65 195	64 597	65 092	65 241	66 823
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	43	..	..	0
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	4 679	4 359	4 683	5 080	5 239
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	12 673	13 395	13 637	13 277	14 281
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	47 843	46 998	46 772	46 885	47 304

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 2004–2008 i elverk och värmeverk (SNI2007 351 and 353) och för elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33), Mkr

8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 351 and 353) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2004–2008; Receipts and selected costs, MSEK

	2004	2005	2006	2007	2008	Index 2007=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Ellexport <sup>1</sup> <i>Export of electricity</i>	3 805	5 377	4 560	3 617	6 668	184
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	41 452	43 396	56 756	50 275	48 341	96
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	66 587	130
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	6 153	100
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	21 993	20 743	20 472	21 560 <sup>K</sup>	22 929	106
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	4 353	4 660	5 442 <sup>R</sup>	5 419	5 461	101
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	21 912	22 575	23 275	23 536	25 292	107
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	3 669	111
<b>Summa intäkter vid egen produktion Mkr<sup>4</sup></b> <i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>	<b>142 668</b>	<b>147 376</b>	<b>176 546</b>	<b>165 242<sup>K</sup></b>	<b>185 101</b>	<b>112</b>
<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	6 659	137
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	41 452	43 396	56 756	50 275	48 341	96
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	5 553	98
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	109	120	161	187	127	68
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	547	80
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	5 562	101
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	3 559	3 990	3 707	3 702	3 937	106
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	5 212	5 129	5 788	5 794	6 061	105
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	116	140	155	219	226	103
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	1 383	84
<b>Summa kostnader Mkr<sup>4</sup></b> <i>Sum of costs MSEK</i>	<b>66 011</b>	<b>68 612</b>	<b>87 674</b>	<b>78 619</b>	<b>78 396</b>	<b>100</b>

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

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

3) Intäkt från försäljning av el till slutliga förbrukare har delvis modellberäknats. Se vidare under rubriken Täckning i avsnittet Statistikens tillförlitlighet. *Purchasing value of electricity sold to final consumers is partly estimated. The part for which data on value is unknown (non-response or undercoverage corresponding to 10,3 per cent of final consumption in 2008) 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 och 8:2C. *Sums of the lines above, not comparable with sums in Table 8:2B and 8:2C*

**8:2B. Intäkter och vissa kostnader 2007 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr****8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2007. Receipts and selected costs, MSEK**

	SNI2002 401	SNI2002 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>	45 228	1 304	285	46 817
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>	46 543	3 216	1 596	51 354
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	14 734	533	895	16 162
– hushåll (bostäder och fritidshus)	15 769	930	405	17 104
– övriga förbrukare	16 040	1 753	296	18 088
<b>Summa intäkter av elhandel</b>				<b>105 247</b>
<u>Nätjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	6 024	61	92	6 177
Överföring av el i uttagspunkt	20 568	607	385	21 560 <sup>K</sup>
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 043	77	94	3 214
– hushåll (bostäder och fritidshus)	7 451	290	156	7 897
– övriga förbrukare	10 073	240	136	10 449
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>26 592</b>	<b>668</b>	<b>477</b>	<b>27 737</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	674	76	1 232
– fjärrkyla	66	277	15	358
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>8 985</b>	<b>19 535</b>	<b>2 025</b>	<b>30 544</b>
<b>Övriga intäkter</b>				
Engångsavgifter för abonnemang	694	397	79	1 170
Reparationer, elinstallationer o.d.	3 104	151	48	3 303
Övriga intäkter				
– 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 Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>174 683</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>	50 510	2 350	1 534	54 393
Mottagen reglerkraft	-78	0	0	-78
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>59 735</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	0	187
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>61 702</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 Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>90 445</b>

1) Uppgifter enl. utrikeshandelsstatistiken *Values according to Foreign Trade Statistics* 2) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Value of autoproducers' usage of own supply included*

**8:2C. Intäkter och vissa kostnader 2008 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr****8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2008. Receipts and selected costs, MSEK**

	SNI2007 351	SNI2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	6 668
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	41 637	1 567	722	43 926
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	685	74	1	760
Försåld el till nätföretag	3 399	169	87	3 655
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	59 449	3 450	3 688	66 587
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	21 723	382	2 879	24 984
– hushåll (bostäder och fritidshus)	19 754	1 044	466	21 264
– övriga förbrukare	17 972	2 024	343	20 339
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>121 597</b>
<u>Nätjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	6 076	0	77	6 153
Överföring av el i uttagspunkt	21 731	732	466	22 929
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 033	145	102	3 279
– hushåll (bostäder och fritidshus)	7 322	381	207	7 910
– övriga förbrukare	11 377	205	158	11 740
<b>Summa intäkter av nätjänst</b>	<b>27 807</b>	<b>732</b>	<b>543</b>	<b>29 082</b>
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	9 187	19 486	2 081	30 754
– annan värme (s.k. färdig värme)	485	334	73	891
– fjärrkyla	80	319	18	417
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>9 752</b>	<b>20 139</b>	<b>2 171</b>	<b>32 062</b>
<u>Övriga intäkter</u>				
Engångsavgifter för abonnemang	1 076	307	43	1 426
Reparationer, elinstallationer o.d.	3 433	202	35	3 669
Övriga intäkter				
– Mineralutvinning, varutillverkning	7	68	7	82
– Försäljning av handelsvaror	245	32	487	765
– Telekommunikationstjänster	293	21	1	316
– Konsulttjänster	376	51	4	431
– Övrigt:	2 470	891	690	4 051
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>204 221</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	6 659
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	604	157	0	761
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	41 353	4 006	2 296	47 655
Mottagen reglerkraft	-76	2	0	-75
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>55 000</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	1 378	8	5	1 391
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	111	10	6	127
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>56 518</b>
<u>Nätjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>5 229</b>	<b>180</b>	<b>144</b>	<b>5 553</b>
<b>Övriga kostnader</b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	1 888	1 237	812	3 937
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	5 715	5 810	656	12 182
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	67	72	88	226
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	832	351	199	1 383
Reparationer och underhåll:				
– byggnader och anläggningar	2 659	1 174	447	4 280
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	100	69	23	192
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:				
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	70	535	143	748
– bränsle för produktion av el och värme	103	527	175	805
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>85 825</b>

1) Uppgifter enl. utrikeshandelsstatistiken *Values according to Foreign Trade Statistics* 2) Inklusive värdet av den egenproducerade kraft som förbrukats inom industriföretag med egen elproduktion. *Value of autoproducers' usage of own supply included*

## 9. Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare år 2007-2008. Fördelning på förbrukargrupper och hög- och lågspänning, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted, values of network services and electricity to final consumers in 2007-2008. By consumer groups and by voltage, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage
		2007	2008		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	57 944	56 558	52 480	4 078
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 295	3 279	2 169	1 111
	Öre/kWh	5,69	5,80	4,13	27,24
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	18 590	24 984	..	..
	Öre/kWh	32,08	44,17	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare. Other final consumers</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	77 388	76 986	14 367	62 619
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 826	3 670	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	18 265 <sup>K</sup>	22 322	2 238	17 289
	Öre/kWh	23,60 <sup>K</sup>	29,00	15,58	27,61
Försåld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	33 780	41 603	..	..
	Öre/kWh	43,65	54,04	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	33 447	33 470	..	..
	Mkr	17 481	21 264	..	..
	Öre/kWh	52,26	63,53	..	..
<u>Summa Sum</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	135 332	133 544	66 846	66 697
	Mkr	21 560 <sup>K</sup>	22 929	4 406	18 523
	Öre/kWh	15,93 <sup>K</sup>	17,17	6,59	27,77
Försåld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	52 371	66 587	..	..
	Öre/kWh	38,70	49,86	..	..

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

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

3) 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 10,3 percent of final consumption in 2008) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity*

**10. Fjärrvärmeförsörjningen 2007 och 2008**

## 10. District heating supply and usage in 2007 and 2008

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP</i>		Fristående värme- verk <sup>1</sup> <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2007	2008	2007	2008	2007	2008	2007	2008
<b>Produktion och leveranser av fjärrvärme</b> <i>Pro- duction and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	23 826	25 413	13 545	13 049	37 371	38 462	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	19 767	20 486	.	.	19 767	20 486	..	..
– övrigt <sup>2</sup> <i>heat only production</i>	4 059	4 927	13 545	13 049	17 604	17 976	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	2 366	2 544	745	839	3 111	3 382	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	108	54	142	95	249	149	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 410	1 456	4 383	4 242	5 793	5 699	..	..
Total produktion <i>Total production</i>	27 709	29 466	18 815	18 225	46 524	47 692	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>3</sup> <i>Received heat out of the branch<sup>2</sup></i>	2 159	2 476	3 280	2 375	5 439	4 851	821	547
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Recei- ved heat from plants within the branch</i>	1 531	1 364	11 748	12 917	13 279	14 281	5 419	5 562
Total omsättning <i>Total turnover</i>	31 399	33 306	33 843	33 517	65 241	66 823	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmis- sion losses</i>	2 458	2 747	2 622	2 492	5 080	5 239	..	..
Leveranser av fjärrvärme (inkl. till företag inom branschen) <i>Deliveries of district heat (incl. to companies in the energy sector)</i>	28 941	30 560	31 221	31 025	60 162	61 585	28 985	30 754
<b>Användning av elenergi och bränslen</b> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 885	1 690	2 239	1 936	4 125	3 627	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat produc- tion and pumping</i>	1 174	1 215	705	691	1 879	1 906	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	111	55	144	97	255	151	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	600	420	1 391	1 148	1 991	1 568	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	27 727	29 724	15 540	15 252	43 267	44 976	5 794	6 061
– kraftvärmeproduktion <sup>7</sup> <i>CHP-production</i>	22 995	23 670	.	.	22 995	23 670	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	4 732	6 053	15 540	15 252	20 272	21 305	..	..
<b>Leverans till slutliga förbrukare</b> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
<b>Leverans till slutliga förbrukare</b> <i>Deliveries to final consumers</i>	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwel- lings, thousands</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>			
	2007	2008	2007 <sup>4</sup>	2008 <sup>4</sup>	2007	2008		
<b>Förbrukarkategorier</b> <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry,</i>	4 500	4 500	.	.	4 473	4 146		
Småhus <sup>4</sup> <i>One- and two-family houses</i>	207 000	250 000	207	250	4 372	4 546		
Flerbostadshus <sup>4</sup> <i>Multi family houses</i>	53 000	54 500	2 063	2 059	24 317	24 400		
Markvärme <i>Ground heating</i>	300	300	.	.	178	203		
Offentlig förvaltning <sup>5</sup> <i>Public administration</i>	12 000	14 500	.	.	7 084	7 045		
Övriga <sup>6</sup> <i>Other</i>	18 500	20 500	.	.	6 461	6 963		
Summa <i>Sum</i>	295 300	344 300			46 885	47 304		

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 lägenheter har hämtats från statistiken över småhus, flerbostadshus och lokaler. *Number of dwellings 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* 6) Parti- och detaljhandel, hotel, restauranger, uppdragsverksamhet, nöjesverksamhet m.m. *Trade, restaurants and hotels, services, amusement and recreational services*

7) Bränsleallokering enligt energimetoden. För motsvarande enligt alternativmetoden, se Tabell 11C. *Fuel allocation by the energy method. For allocation by the alternative generating method, see Table 11C*

## 11A. Bränsle och drivmedelsförbrukningen i el- och värmeverk (SNI2007 35) samt elproducenter inom industrin (SNI2007 05-33) 2007 och 2008

11A. Consumption of fuels 2007 and 2008 in electricity, steam and hot water works. By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2007		2008 <sup>2</sup>		
		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	403 839	332 986	88 613	244 373	231 910
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	998 566	1 235 832	283 186	952 646	624 765
Förädlade träbränslen <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 023 332	1 128 329	148 165	980 164	1 357 985
Träbränsle, andra slag (löst mått) <i>Wood chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	24 570 435	25 193 302	7 128 460	18 064 842	3 263 104
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	2 937	2 275	.	.	26 219
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	100	70	.	.	739
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	1 294	628	608	20	3 193
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>						
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	3 486	4 005	.	.	41 170
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	2 596	1 836	385	775	14 140
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	81 388	71 086	10 264	60 822	390 567
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	49 474	30 922	14 318	16 604	137 198
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	221 103	169 060	117 293	51 767	494 611
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	314 811	254 881	69 589	185 292	660 108
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	114 039	99 983	5 252	94 730	36 183
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugns- gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	53 011	54 612	30 925	23 687	22 776
Masugns- gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	2 992 586	3 157 087	2 186 856	970 232	293 194
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe	377 367	435 044	358 511	76 532	340 770
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	6 248	7 479	756	6 723	50 634
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	15 809 656	16 076 149	16 076 149	–	1 607 492
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	3 696 753	4 137 320	794 985	3 342 335	-351 795
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	366 146	388 864	47 550	341 314	827 399
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	21 073 616	21 596 763	17 732 499	3 864 264	9 997 838
	TJ	882 984	904 904	742 992	161 913	.
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and surplus steam</i></b>	<b>toe</b>	<b>21 073 616</b>	<b>21 596 763</b>	<b>17 732 499</b>	<b>3 864 264</b>	<b>9 997 838</b>
	<b>TJ</b>	<b>882 984</b>	<b>904 904</b>	<b>742 992</b>	<b>161 913</b>	<b>.</b>
<b>Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp.</b> <b>bränsle baserad värmeproduktion</b> <b><i>Generation of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross</i></b>	<b>GWh</b>	<b>118 231</b>	<b>117 019</b>	<b>78 557</b>	<b>38 463</b>	<b>.</b>
	<b>TJ</b>	<b>425 632</b>	<b>421 270</b>	<b>282 804</b>	<b>138 466</b>	<b>.</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	48,2	46,5	38,0	85,6	.

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

2) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 7. *Fuel allocation at co-generation by the energy method*



**11B. Specifikation av annat bränsle i tabell 11A, 2007 och 2008**

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2007 and 2008

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2007		2008 <sup>2</sup>		
		Förbrukad kvantitet Total <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Total <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>Purcha- sing value 1000 SEK</i>
Avfallsoljor <i>Waste oils</i>	toe	—	1 118	219	899	..
	TJ	—	47	9	38	
Bioolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	137 121	111 810	2 402	109 408	467 014
	TJ	5 745	4 685	101	4 584	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	4 094	3 940	2 313	1 627	64
	TJ	172	165	97	68	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	—	47 220	—	47 220	1 953
	TJ	—	1 978	—	1 978	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	151	148	9	139	294
	TJ	6	6	0	6	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	24 980	8 826	1 954	6 871	2 553
	TJ	1 047	370	82	288	
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	1 987	2 648	446	2 202	..
	TJ	83	113	20	92	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	198	109	109	—	102
	TJ	8	5	5	—	
Grot, stamvedsflis, skogsflis, bark, mm	toe	6 484	21 075	—	21 075	33 587
	TJ	272	883	—	883	
Halm <i>Straw</i>	toe	1 625	1 532	—	1 532	2 835
	TJ	68	64	—	64	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	2 138	2 365	—	2 365	1 132
	TJ	90	99	—	99	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	438	352	—	352	670
	TJ	18	15	—	15	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	204	272	272	—	..
	TJ	9	11	11	—	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	4 799	5 077	1 931	3 147	17 371
	TJ	201	213	81	132	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	1 649	810	—	810	..
	TJ	69	34	—	34	
PE-flis <i>Polyethene chips</i>	toe	893	872	—	872	350
	TJ	37	37	—	37	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled wood chips</i>	toe	15 757	23 059	9 083	13 976	21 080
	TJ	660	966	381	586	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	8 164	6 955	990	5 965	-3 671
	TJ	342	291	41	250	
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	187	725	333	392	1 695
	TJ	8	30	14	16	
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Variuos wood waste</i>	toe	116 184	128 172	26 184	101 988	253 468
	TJ	4 868	5 369	1 096	4 273	
Värme från exoterma kemiska processer <i>Heat from exotherma chemical processes</i>	toe	3 849	—	—	—	—
	TJ	161	—	—	—	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	33 084	20 922	1 079	19 843	26 902
	TJ	1 386	877	45	831	..
<b>Summa <i>Sum</i></b>	toe	<b>366 146</b>	<b>388 864</b>	<b>47 550</b>	<b>341 314</b>	<b>827 399</b>
	TJ	<b>15 341</b>	<b>16 293</b>	<b>1 993</b>	<b>14 305</b>	

1) För omvandling av enheterna *For conversion of units*: 1 TJ = 0,0419 toe2) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 7. *Fuel allocation at co-generation by the energy method*

### 11C. Bränsleallokeringen vid produktion av kraftvärme i kraftvärme-värmeverk enligt energi- respektive alternativmetoden 2008

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alterantive generation method in 2008

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <i>Unit</i>	Energimetoden <i>Energy genera- tion method</i>			Alternativmetoden <sup>1</sup> <i>Alternative generation method</i>		
		Elproduk- tion <i>Power generation</i>	Värmeprö- duktion <i>Heat pro- duction</i>	Totalt	Elproduk- tion <i>Power generation</i>	Värmeprö- duktion <i>Heat pro- duction</i>	Totalt
1	2	3	4	5	6	7	8
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	86 376	230 801	317 177	133 736	183 441	317 177
	TJ	2 295	6 133	8 428	3 554	4 874	8 428
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	220 057	588 005	808 062	340 715	467 346	808 061
	TJ	2 582	6 900	9 482	3 998	5 484	9 482
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	141 983	379 386	521 369	219 832	301 536	521 368
	TJ	2 456	6 562	9 018	3 802	5 216	9 018
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	3 395 220	9 072 207	12 467	5 256 819	7 210 590	12 467
	TJ	10 323	27 584	37 907	15 983	21 923	37 907
Fotooel <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	290	775	1 065	449	616	1 065
	TJ	10	28	38	16	22	38
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	2 824	7 546	10 370	4 372	5 998	10 370
	TJ	101	270	372	157	215	371
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	3 190	8 524	11 714	4 939	6 775	11 714
	TJ	119	319	439	185	254	439
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	8 185	21 872	30 057	12 673	17 384	30 057
	TJ	314	839	1 152	486	666	1 152
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	63 404	169 418	232 822	98 168	134 653	232 821
	TJ	2 505	6 695	9 200	3 879	5 321	9 200
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	5 252	14 034	19 286	8 132	11 154	19 286
	TJ	96	257	353	149	204	353
Koksuansgas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	4 639	12 396	17 035	7 183	9 852	17 035
	TJ	80	213	293	123	169	293
Masugnsgas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	320 519	856 443	1 176 961	496 259	680 701	1 176 960
	TJ	1 095	2 927	4 022	1 696	2 326	4 022
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	3 167	8 463	11 631	4 904	6 727	11 631
	TJ	133	354	487	205	282	487
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	105	282	387	163	224	387
	TJ	5	13	18	8	10	18
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	768 776	2 054 211	2 822 987	1 190 296	1 632 687	2 822 983
	TJ	8 190	21 884	30 075	12 681	17 394	30 074
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	37 836	101 099	138 935	58 581	80 354	138 935
	TJ	1 585	4 236	5 821	2 455	3 367	5 821
<b>Summa bränsle och drivmedel</b> <b><i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>761 698</b>	<b>2 035 297</b>	<b>2 796 994</b>	<b>1 179 337</b>	<b>1 617 654</b>	<b>2 796 990</b>
	<b>TJ</b>	<b>31 891</b>	<b>85 214</b>	<b>117 105</b>	<b>49 376</b>	<b>67 728</b>	<b>117 104</b>
	<b>GWh</b>	<b>8 859</b>	<b>23 670</b>	<b>32 529</b>	<b>13 716</b>	<b>18 813</b>	<b>32 529</b>
<b>Värme kraftproduktion brutto</b> <b><i>Electricity generation gross</i></b>	<b>TJ</b>	<b>27 612</b>	<b>73 753</b>	<b>101 365</b>	<b>27 612</b>	<b>73 753</b>	<b>101 365</b>
	<b>GWh</b>	<b>7 670</b>	<b>20 487</b>	<b>28 157</b>	<b>7 670</b>	<b>20 487</b>	<b>28 157</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	86,6	86,6	86,6	55,9	108,9	86,6

<sup>1</sup> Bränsleallokering enligt Miljöstyrningsrådets regler. Se texten under avsnittet Innehåll, sid. 6. For description of the alternative generating method, see annex2 in <http://www.environdec.com/pcr/pcr0708e.pdf>

**12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2008. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp**

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2008. 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-plants</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP-plants</i>		Kondens- stationer (inkl. kärn- kraft) <i>Conden- 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 CHP	Kondens- produktion <sup>3</sup> Non-CHP	Kraft- värmepro- duktion <sup>4</sup> CHP	Kondens- produktion Non-CHP				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	563	..	86 376	1 674	—	—	—	88 613
	TJ	16	..	2 295	46	—	—	—	2 357
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	4 733	..	220 057	58 396	—	—	—	283 186
	TJ	60	..	2 582	845	—	—	—	3 487
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	6 182	..	141 983	-	—	—	—	148 165
	TJ	16	..	2 456	-	—	—	—	2 471
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	3 484 151	..	3 395 220	249 089	—	—	—	7 128 460
	TJ	8 727	..	10 323	1 089	—	—	—	20 139
Fotooel <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	—	..	—	—	4	604	—	608
	TJ	—	..	—	—	0	21	—	21
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	—	..	290	—	—	—	95	385
	TJ	—	..	10	—	—	—	3	14
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	56	..	2 824	796	—	6 582	6	10 264
	TJ	2	..	101	6	—	236	0	345
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	1 213	..	3 190	4 525	5 390	—	—	14 318
	TJ	45	..	119	169	202	—	—	536
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	83 254	..	8 185	796	25 058	—	—	117 293
	TJ	3 197	..	314	31	961	—	—	4 502
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	6 185	..	63 404	—	—	—	—	69 589
	TJ	251	..	2 505	—	—	—	—	2 756
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	—	..	5 252	—	—	—	—	5 252
	TJ	—	..	96	—	—	—	—	96
Koksugnsgas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	12 192	..	4 639	14 094	—	—	—	30 925
	TJ	219	..	80	242	—	—	—	541
Masugnsgas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	892 611	..	320 519	973 726	—	—	—	2 186 856
	TJ	2 699	..	1 095	3 328	—	—	—	7 122
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	353 694	..	3 167	1 650	—	—	—	358 511
	TJ	14 808	..	133	61	—	—	—	15 002
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	651	..	105	—	—	—	—	756
	TJ	30	..	5	—	—	—	—	35
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	—	..	—	—	16 076 149	—	—	16 076 149
	TJ	—	..	—	—	673 076	—	—	673 076
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	—	..	768 776	26 209	—	—	—	794 985
	TJ	—	..	8 190	290	—	—	—	8 480
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	5 303	..	37 836	4 303	—	109	-	47 550
	TJ	222	..	1 585	180	—	5	-	1 992
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	723 394	..	761 116	150 053	16 091 620	6 231	86	17 732 499
	TJ	30 310	..	31 891	6 287	674 239	261	4	742 992
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	..	..	..	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..	..	..	..
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga</b> <b><i>Sum of fuels and steam</i></b>	<b>toe</b>	<b>723 394</b>	<b>..</b>	<b>761 116</b>	<b>150 053</b>	<b>16 091 620</b>	<b>6 231</b>	<b>86</b>	<b>17 732 499</b>
	<b>TJ</b>	<b>30 310</b>	<b>..</b>	<b>31 891</b>	<b>6 287</b>	<b>674 239</b>	<b>261</b>	<b>4</b>	<b>742 992</b>
<b>Värmekraftproduktion brutto</b> <b><i>Electricity generation gross</i></b>	<b>GWh</b>	<b>6 283</b>	<b>..</b>	<b>7 670</b>	<b>595</b>	<b>63 984</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>78 553</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	74,6	..	86,6	34,1	34,2	27,7	41,1	38,1

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*3) 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*4) Bränsleallokering enligt energimetoden. För motsvarande enligt alternativmetoden, se Tabell 11C. *Fuel allocation according by the energy method. For allocation by the alternative generating method, see Table 11C*

**12B. Specifikation av annat bränsle i tabell 12A för 2008. Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2008. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP- plants</i>		Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</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 produktion <i>CHP</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP</i>	Kraft- värme- produk- tion <sup>2</sup> <i>CHP</i>	Kondens- produktion <i>Non-CHP</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	-	..	201	-	-	-	-	219
	TJ	-	..	9	0	-	-	-	9
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	350	..	1 801	93	-	-	-	2 402
	TJ	15	..	82	4	-	-	-	101
Bioslam, fiberslam	toe	1 378	..	-	-	-	-	-	560
	TJ	58	..	-	-	-	-	-	23
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	2 313	..	-	-	-	-	-	2 313
	TJ	97	..	-	-	-	-	-	97
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	-	..	8	-	-	-	-	9
	TJ	-	..	0	-	-	-	-	-
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	-	..	1 429	402	-	-	-	1 954
	TJ	-	..	65	17	-	-	-	82
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	-	..	446	-	-	-	-	446
	TJ	-	..	20	-	-	-	-	20
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	-	..	-	-	-	109	-	109
	TJ	-	..	-	-	-	5	-	5
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	272	..	-	-	-	-	-	272
	TJ	11	..	-	-	-	-	-	11
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	-	..	1 776	-	-	-	-	1 931
	TJ	-	..	81	-	-	-	-	81
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	-	..	133	82	-	-	-	227
	TJ	-	..	6	3	-	-	-	10
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	-	..	5 069	3 574	-	-	-	9 083
	TJ	-	..	231	150	-	-	-	381
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	990	..	-	-	-	-	-	990
	TJ	41	..	-	-	-	-	-	41
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	-	..	166	152	-	-	-	333
	TJ	-	..	8	6	-	-	-	14
Trädbränsle, div. <i>Various recycled wood wastes</i>	toe	-	..	23 753	-	-	-	-	25 818
	TJ	-	..	1 082	-	-	-	-	1 082
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	-	..	993	-	-	-	-	1 079
	TJ	-	..	45	-	-	-	-	45
<b>Summa <i>Sum</i></b>	<b>toe</b>	<b>5 303</b>	<b>..</b>	<b>37 836</b>	<b>4 303</b>	<b>-</b>	<b>109</b>	<b>-</b>	<b>47 550</b>
	<b>TJ</b>	<b>222</b>	<b>..</b>	<b>1 585</b>	<b>180</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>1 9</b>

1) För omvandling av enheterna *For conversion of units*: 1 TJ = 0,0419 toe2) Bränsleallokering enligt energimetoden. *Fuel allocation according by the energy method.*

**12C. Elproduktion per bränsle 2008, GWh brutto. Fördelning på bränsleslag och kraftstationstyp<sup>1</sup>**12C. Power generation in 2008, GWh gross. By type of fuel and type of cycle<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP-plants</i>		Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP-plants</i>		Kondens- stationer <i>Conden- sing power plants</i>	Gastur- binsta- tioner för reserv- kraft <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	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	3	..	552	4	-	-	-	560
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	12	..	621	80	-	-	-	713
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	3	..	591	-	-	-	-	594
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, waste, saw dust</i>	1 905	..	2 483	103	-	-	-	4 491
Fotogen <i>Kerosene</i>	-	-	-	-	0	2	-	2
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	-	-	2	-	-	-	0	2
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	0	-	24	1	-	18	0	43
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	9	..	29	16	19	-	-	73
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavv</i>	650	..	75	3	91	-	-	819
Naturgas <i>Natural gas</i>	51	..	603	-	-	-	-	654
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	-	-	23	-	-	-	-	23
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	45	..	19	23	-	-	-	87
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	548	..	263	315	-	-	-	1 127
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	3 009	..	32	6	-	-	-	3 046
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	6	..	1	-	-	-	-	7
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	-	-	-	-	63 874	-	-	63 874
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	-	-	1 970	27	-	-	-	1 997
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	45	..	381	17	-	-	-	444
<b>Produktion brutto GWh <i>Power generation gross GWh</i></b>	<b>6 283</b>	<b>..</b>	<b>7 670</b>	<b>595</b>	<b>63 984</b>	<b>20</b>	<b>0</b>	<b>78 553</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	74,6	..	86,6	34,1	34,2	27,7	41,1	38,0

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 2008 i värmeverk<sup>1</sup> m.m. Fördelning på bränsleslag och stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and hot water works in 2008. 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-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värmepro- duktion <sup>3</sup> <i>CHP</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	230 801	13 572	–	244 373
	TJ	6 133	360	–	6 493
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	588 005	96 175	268 466	952 646
	TJ	6 900	938	3 779	11 617
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	379 386	107 644	493 134	980 164
	TJ	6 562	1 471	8 252	16 285
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	9 072 207	1 831 054	7 161 581	18 064 842
	TJ	27 584	7 340	22 370	57 293
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	20	20
	TJ	–	–	1	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	775	–	–	775
	TJ	28	–	–	28
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	7 546	8 483	44 793	60 822
	TJ	270	304	1 605	2 179
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	8 524	2 885	5 195	16 604
	TJ	319	108	194	622
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	21 872	13 558	16 337	51 767
	TJ	839	520	626	1 985
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	169 418	7 369	8 505	185 292
	TJ	6 695	183	337	7 214
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	14 034	16 671	64 025	94 730
	TJ	257	242	569	1 068
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	12 396	4 450	6 841	23 687
	TJ	213	76	194	483
Masugngas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	856 443	–	113 789	970 232
	TJ	2 927	–	344	3 271
Tall- och beckolja <i>Tall oil</i>	toe	8 463	33 501	34 568	76 532
	TJ	354	1 219	1 355	2 928
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	282	3 122	3 319	6 723
	TJ	13	144	153	310
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	2 054 211	592 475	695 649	3 342 335
	TJ	21 884	6 421	7 531	35 836
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	101 099	58 879	181 336	341 314
	TJ	4 236	2 467	7 598	14 301
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>2 033 742</b>	<b>520 071</b>	<b>1 310 450</b>	<b>3 864 264</b>
	<b>GWh</b>	<b>23 670</b>	<b>6 053</b>	<b>15 252</b>	<b>44 976</b>
	<b>TJ</b>	<b>85 214</b>	<b>21 791</b>	<b>54 908</b>	<b>161 913</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion , brutto <i>Fuel based heat production, gross</i></b>	GWh	20 487	4 927	13 049	38 462
	TJ	73 753	17 736	46 978	138 466
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	86,6	81,4	85,6	85,6

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*

3) Bränsleallokering enligt energimetoden. För motsvarande enligt alternativmetoden, se Tabell 11C. *Fuel allocation by the energy method. For allocation by the alternative generating method, see Table 11C*

**13B. Specifikation av annat bränsle i tabell 13A för 2008. Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2008. By type of work

1	Mått- enhet <sup>1</sup> Unit	Kraftvärme-värmeverk Main activity producers CHP-plants		Fristående värmeverk Heat only plants	Summa Sum
		Kraftvärme- produktion <sup>2</sup> CHP-production	Enbart värme- produktion Heat only production		
2		3	4	5	6
Avfallsolja <i>Waste oils</i>	toe	940	–	–	899
	TJ	38	–	–	38
Bioharts <i>Resin</i>	toe	–	–	352	352
	TJ	–	–	15	15
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	4 885	36 992	67 745	109 408
	TJ	196	1 550	2 838	4 584
Blandgas, raffinaderigas m.m. <i>Byprocess recovery gases etc.</i>	toe	–	–	1 627	1 627
	TJ	–	–	68	68
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	–	–	47 220	47 220
	TJ	–	–	1 978	1 978
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	75	68	–	139
	TJ	3	3	–	6
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	2 302	–	–	2 202
	TJ	92	–	–	92
Fiberslam <i>Fiber sludge</i>	toe	4 814	–	–	4 605
	TJ	193	–	–	193
GROT, bark, skogsflis m.m. <i>Tops and branches of trees</i>	toe	–	–	21 075	21 075
	TJ	–	–	883	883
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	5 902	1 227	–	6 871
	TJ	237	51	–	288
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	–	–	1 532	1 532
	TJ	–	–	64	64
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	–	–	2 365	2 365
	TJ	–	–	99	99
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	3 244	44	–	3 147
	TJ	130	2	–	132
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	–	810	–	810
	TJ	–	34	–	34
PE-flis <i>Polythene chips</i>	toe	–	–	872	872
	TJ	–	–	37	37
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	590	67	–	631
	TJ	24	3	–	26
RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i>	toe	12 076	37	2 390	13 976
	TJ	484	2	100	586
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	–	4 320	1 644	5 965
	TJ	–	181	69	250
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	410	–	–	392
	TJ	16	–	–	16
Div. trädbränslen <i>Various wood fuels</i>	toe	64 925	11 423	23 863	97 380
	TJ	2 602	479	1 000	4 080
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	5 542	3 892	10 651	19 843
	TJ	222	163	446	831
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>101 099</b>	<b>58 879</b>	<b>181 336</b>	<b>341 314</b>
	<b>TJ</b>	<b>4 236</b>	<b>2 467</b>	<b>7 598</b>	<b>14 301</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> 2008. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2008. By type of fuel and type of work

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhets <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme- värmeverk <i>Main activity produc- ers CHP-plants</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>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	23 700	–	39 634	63 334	..
	TJ	401	–	693	1 094	..
Träbränslen, andra slag (löst mått) <sup>2</sup> <i>Wood chips, wood waste, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	26 156	–	281 183	307 339	..
	TJ	56	–	810	866	..
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	12	–	4 997	5 009	..
	TJ	0	–	179	180	..
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	1 109	–	–	1 109	..
	TJ	41	–	–	41	..
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	m <sup>3</sup>	110	–	940	1 050	..
	TJ	4	–	36	40	..
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	–	20 686	20 686	..
	TJ	–	–	819	819	..
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	–	–	2 950	2 950	..
	TJ	–	–	136	136	..
Tall- och beckolja <i>Tall oil</i>	toe	13 624	–	465	14 089	..
	TJ	570	–	19	590	..
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	m <sup>3</sup>	–	–	18 319	18 319	..
	TJ	–	–	214	214	..
Div. träavfall <i>Various wood waste</i>	m <sup>3</sup>	–	–	10 372	10 372	..
	TJ	–	–	435	435	..
Övriga <i>Others</i>	toe	1 185	–	3 850	5 035	..
	TJ	50	–	161	211	..
Summa <i>Sum</i>	toe	<b>26 818</b>	–	<b>83 600</b>	<b>110 419</b>	<b>272 366</b>
	TJ	<b>1 124</b>	–	<b>3 503</b>	<b>4 627</b>	
Värmeproduktion <sup>4</sup> <i>Heat production</i>	GWh	269	–	950	1 219	
	TJ	969	–	3 421	4 389	
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	86,2	–	97,6	94,9	

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrialanläggning) av ett företag som tillhör energi-sektorn (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. 1 261 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 1 261 GWh delivered ready heat no fuel is reported. Cnf. Table 14 B*



**14B. Leveranser av färdig värme 2007 och 2008, GWh**

## 14B. Deliveries of ready heat in 2007 and 2008, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2007	2008	2007	2008
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	87	83	1 176	772
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	21	24	596	744
Övriga <i>Others</i>	1 507	1 445	1 005	964
<b>Totalt<sup>1</sup> Total</b>	<b>1 615</b>	<b>1 552</b>	<b>2 778</b>	<b>2 480</b>

1) För ung. 1 261 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. Tabell 14A. *For about 1 261 GWh delivered ready heat no fuel is reported. Cf. Table 14 A.*

**15. Fjärrkyla 2003-2008**

## 15. District cooling 2003-2008

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	29	33	29	31	30	24
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	662	644	705	880	853	900

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 2008

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2008

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			
						H	I	J		
Gaskombikraftverk (verkningsgrad $\geq 80$ ) <i>Combined cycle (eff <math>\geq 80</math>)</i>	1	318	318	481	589	589	2 473	5 115	4	89,8
Gasturbiner i värmeverk <i>Gas turbine with heat recovery</i>	2	22	22	37	94	94	621	1 083	1	88,5
Gas- och dieselmotorer <i>Internal Combustion engine</i>	3	20	20	396	53	53	299	589	7	82,9
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	4	3 674	3 674	10 188	11 742	11 742	142 083	211 915	86	87,0
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	4 033	4 033	11 102	12 477	12 477	145 475	218 703	98	87,1
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			
						H	I	J		
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	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Ånga: Mottrycksaggregat <i>Steam: backpressure turbine</i>	11	280	291	949	1 384	1 384	16 748	31 786	10	68,4
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	280	291	949	1 384	1 384	16 748	31 786	10	68,4
Totalt Total (7+14)	15	4 314	4 325	12 051	13 861	13 861	162 223	250 488	108	84,7
Därav elproducenter inom industrin <i>of which Autoproducers</i>	16	1 216	1 287	5 148	6 226	6 245	89 922	133 380	35	84,3

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 has therefore been estimated under assumption that the efficiency for power generation 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 2008

### 17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2008

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>		Mättenhet <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	317	3	320
	2	TJ (NCV)	8 429	78	8 507
Torv <i>Peat</i>	7	10 <sup>3</sup> t	572	24	595
	8	TJ (NCV)	9 483	298	9 782
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	9	TJ (GCV)			
	10	TJ (NCV)	293	36	329
Masugns gas och LD-gas <i>Blast furnace and oxygen steel furnace gas</i>	11	TJ (GCV)			
	12	TJ (NCV)	4 023	151	4 174
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	27	405	432
	16	TJ (NCV)	1 153	17 294	18 447
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	20	6	26
	20	TJ (NCV)	810	55	866
Naturgas och gasverks gas <i>Natural gas and gasworks gas</i>	21	TJ (GCV)			
	22	TJ (NCV)	9 201	1 253	10 454
Träbränslen och andra fasta bränslen av organiskt ursprung <i>Solid biomass</i>	23	TJ (NCV)	51 479	113 103	164 582
Industriavfall <i>Industrial waste</i>	24	TJ (NCV)	226	–	226
Sopor (förnyelsebara) <i>Municipal waste (renewables)</i> <sup>2</sup>	25	TJ (NCV)	18 047	–	18 047
Sopor (icke förnyelsebara) <i>Municipal waste (non-renewables)</i>	26	TJ (NCV)	12 031	–	12 031
Deponigas, rötgas <i>Biogas</i>	27	TJ (NCV)	353	–	353
Andra förnybara bränslen och avfall <i>Other renewables and wastes</i>	28	10 <sup>3</sup> t	..	..	..
	29	TJ (NCV)	1 581	1 111	2 692
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>117 108</b>	<b>133 380</b>	<b>250 488</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 has therefore been estimated under assumption that the efficiency for power generation 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 2007 och 2008. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2007 and 2008. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2007 Totalt Total	2008 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 över Usage up to 10 MWh		Direktleveranser Direct deliveries	Kollektiv- leveranser Collective deliveries	
						Förbruk- ning över Usage above 5 MWh	Förbruk- ning över Usage up to 5 MWh	
Stockholms	20 807	20 363	3 434	3 947	480	307	1 206	60
Uppsala	2 977	2 584	585	499	127	34	120	0
Södermanlands	3 697	3 701	1 495	561	162	21	102	3
Östergötlands	6 695	6 528	3 376	751	245	30	198	10
Jönköpings	4 300	4 336	1 756	820	196	30	150	9
Kronobergs	2 006	2 004	598	330	149	22	65	10
Kalmar	3 398	3 376	1 545	421	208	24	79	20
Gotlands	868	861	346	129	36	13	35	1
Blekinge	2 229	2 308	970	349	154	31	51	33
Skåne	13 385	13 524	3 644	2 734	681	140	559	33
Hallands	5 289	5 043	2 577	793	178	107	86	17
Västra Götalands	19 831	19 646	7 801	3 060	813	228	679	94
Värmlands	5 761	5 574	3 285	642	200	27	96	18
Örebro	3 813	4 268	2 085	615	156	35	109	28
Västmanlands	3 256	3 217	1 228	462	170	38	116	14
Kopparbergs	8 233	8 117	5 453	752	286	16	101	18
Gävleborgs	5 239	4 996	2 749	605	187	35	112	9
Västernorrlands	10 287	9 942	7 396	702	168	19	77	47
Jämtlands	1 887	1 809	332	361	98	24	52	13
Västerbottens	4 453	4 417	1 810	750	186	56	127	36
Norrbottnens	6 919	6 931	4 093	742	262	32	78	46
<b>Riket Sweden</b>	<b>135 332</b>	<b>133 544</b>	<b>56 558</b>	<b>20 024</b>	<b>5 144</b>	<b>1 268</b>	<b>4 198</b>	<b>516</b>
2007		135 332	57 944	19 643	5 510	1 131	4 347	537
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 2007 och 2008, 1000 m<sup>3</sup> 1)****19. Supply and delivery of natural gas 2007 and 2008, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2007	2008
<u>Import</u>	954 000	866 000
Egenförbrukning	6 000	14 362
Tryckutjämning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	-20 000	3 884
<u>Summa leveranser</u>	968 000	847 754
därav:		
Industri (SNI2007 05–33)	466 000	452 000
El, värme och vattenverk (SNI2007 35) <sup>3</sup>	316 000	258 000
Offentlig förvaltning m.m. (SNI2007 72, 84-87) <sup>2</sup>	..	37 000
Bostäder, en och tvåbostadshus	28 000	5 683
Bostäder, flerbostadshus med gasuppvärmning <sup>3</sup>	..	15 071
utan gasuppvärmning	..	11 456
Övrigt (Övrig SNI)	158 000	3 615
		80 000

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

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

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

**20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2007 och 2008, 1000 m<sup>3</sup> 1)****20. Supply and delivery of gasworks gas 2007 and 2008, 1000 m<sup>3</sup> 1)**

	2007	2008
<u>Produktion, brutto</u>	..	61 695
Egenförbrukning	..	6 066
Produktion, netto	..	55 629
Distributionsförluster	..	1 181
<u>Summa leveranser</u>	..	54 448
därav:		
Industri (SNI2007 05–33)	..	2 534
El, värme och vattenverk (SNI2007 35)	..	3 034
Bostäder, en och tvåbostadshus – med gasuppvärmning <sup>2</sup>	..	10 826
– utan gasuppvärmning	..	..
Bostäder, flerbostadshus – med gasuppvärmning <sup>2</sup>	..	21 764
– utan gasuppvärmning	..	889
Övrigt (Övrig SNI) <sup>3</sup>	..	15 401

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 2007 och 2008, Tkr**

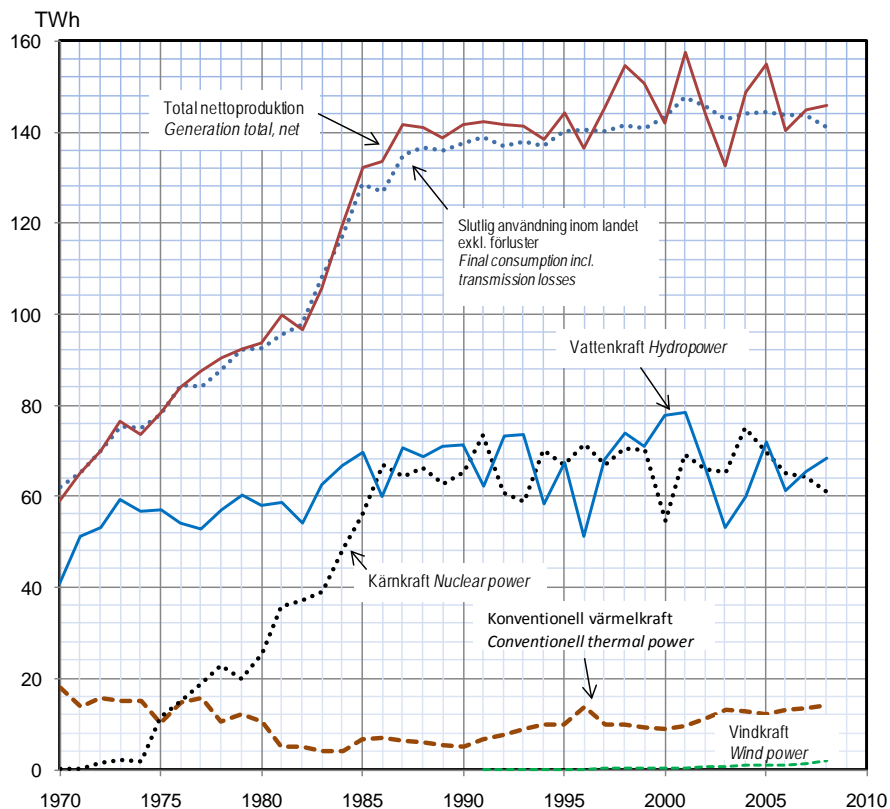
21. Receipts, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2005 and 2006, KSEK

	2007	2008 <sup>1</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas	..	167 699
– Saluvärde, naturgas <sup>1</sup>	..	2 909 771
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation	..	..
Summa saluvärde	..	3 077 440
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	..	2 666 205
– Bränsle och drivmedel	..	..
– Elenergi	..	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	..	82 783
Summa kostnader	..	2 748 988
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	..	175

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

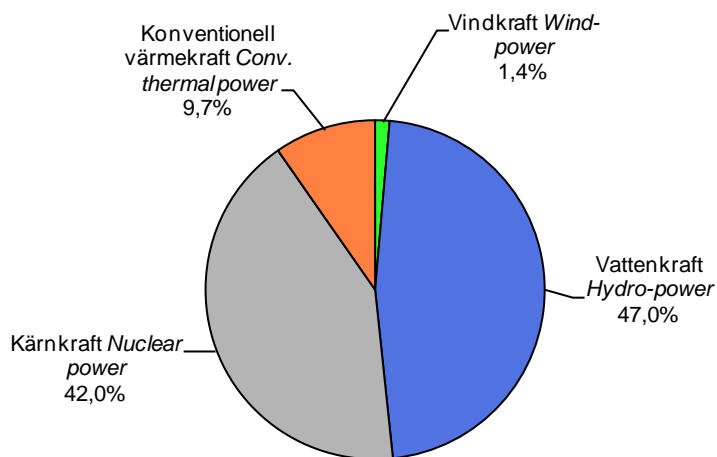
# Diagram

**1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2008, TWh netto**  
 1A. Consumption and generation of power 1970-2008, TWh net



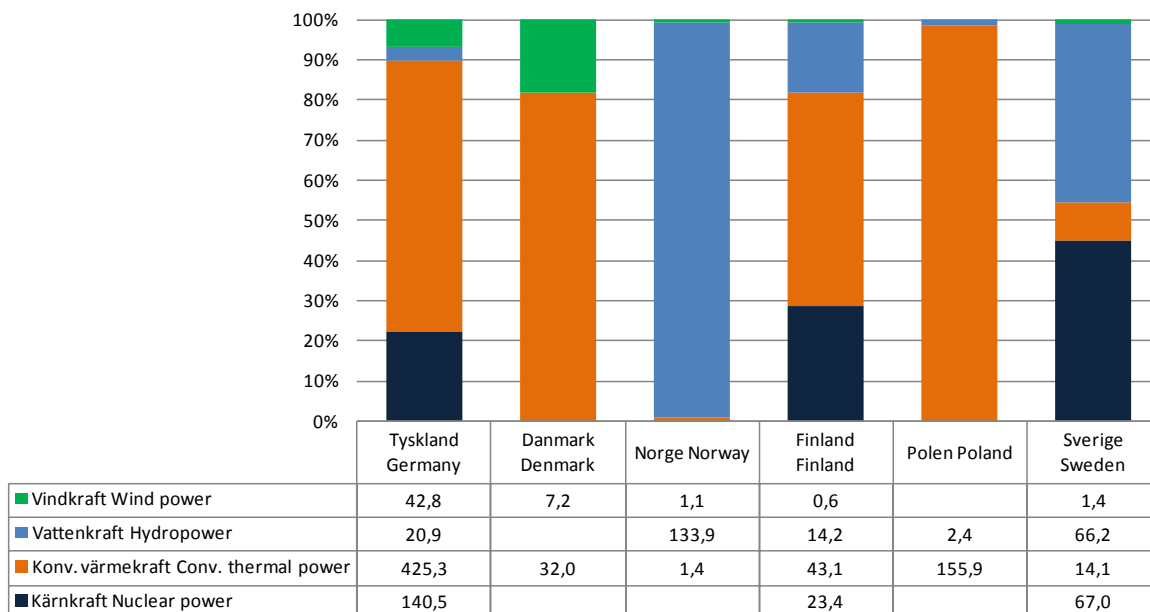
**1B . Elproduktionen 2008 efter kraftslag, procent**  
 1B. Power generation 2008 by type of power, percent

**Total produktion netto Total generation net 146,0 TWh**

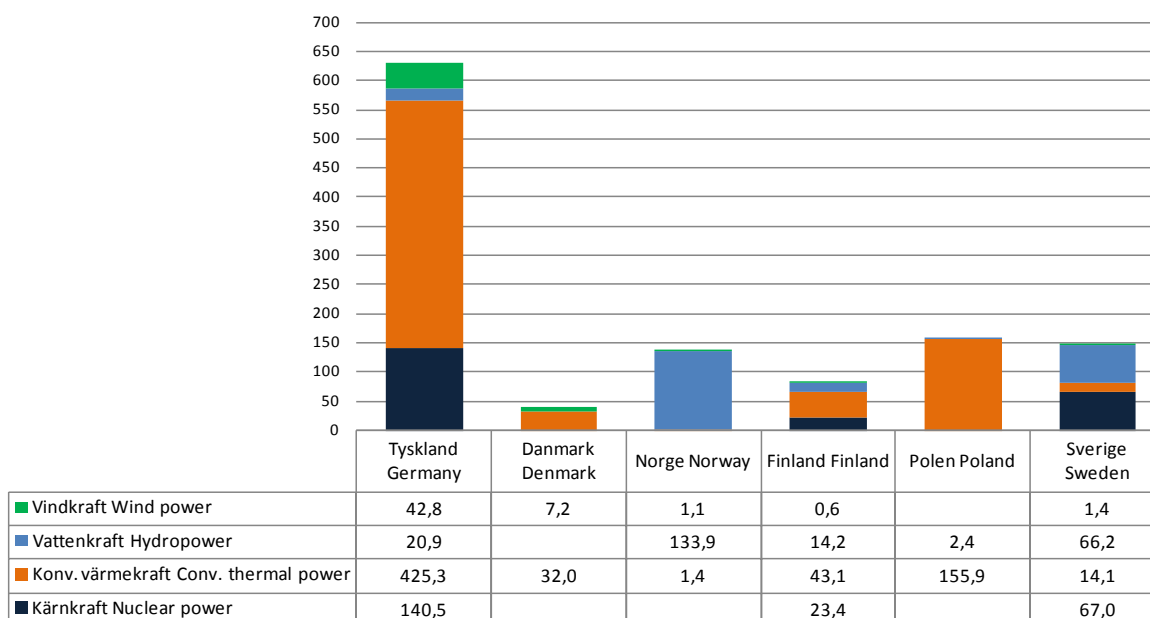


**1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2007, procent och TWh**  
 1C. Generation by type of power in Sweden and the neighbouring countries in 2007, percent and TWh

**Elproduktionens sammansättning 2007. Procent**



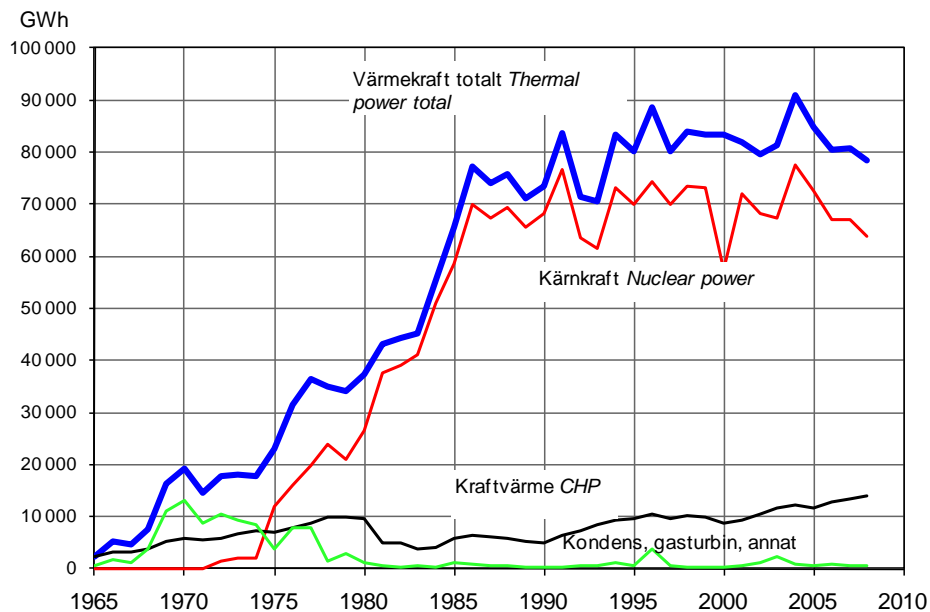
**Elproduktionen efter kraftslag 2007. TWh brutto**



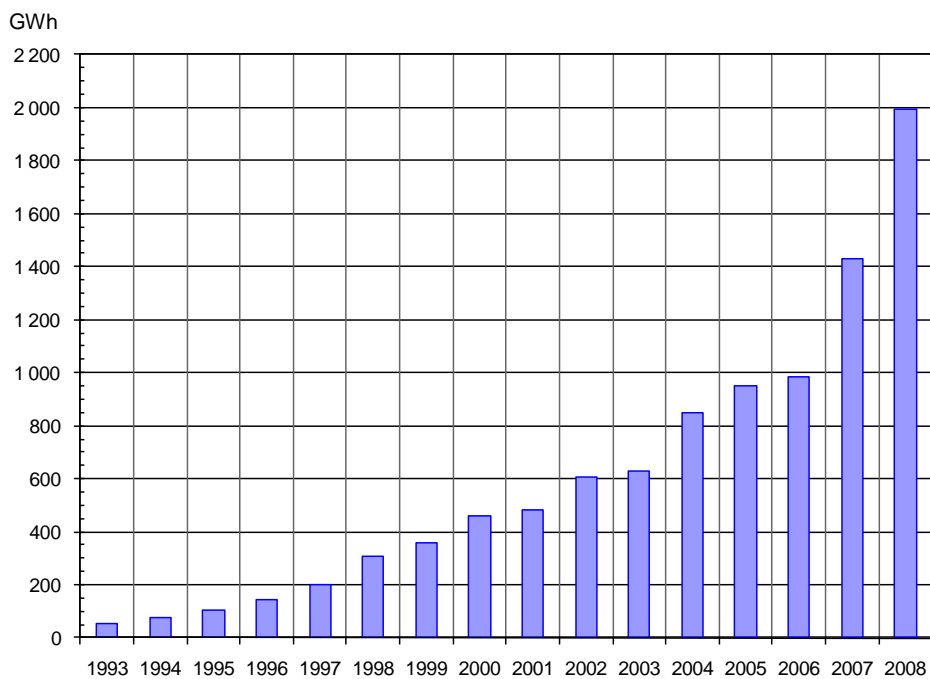
Källa: Electricity information 2009. International Energy Agency, IEA



**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2008 efter kraftslag, GWh brutto**  
 2. Thermal power generation 1965-2008 by type of power, GWh gross



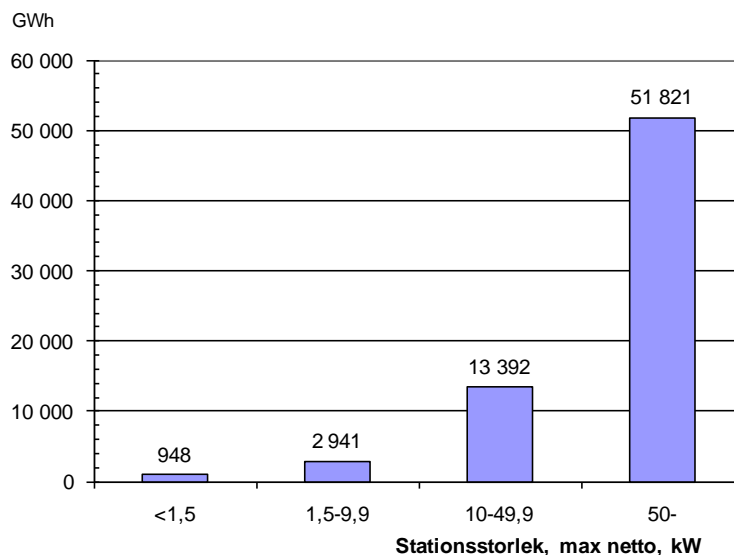
**3. Vindkraftproduktionen brutto 1993-2008, GWh**  
 3. Wind power generation gross 1993-2008, GWh



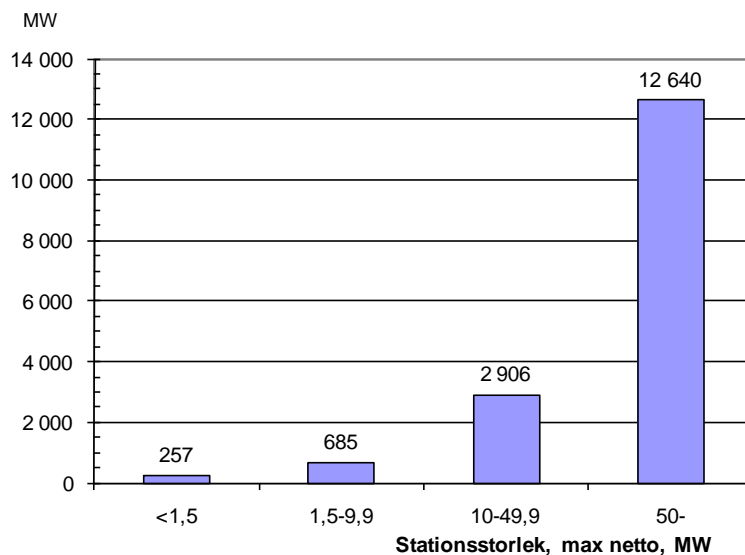
#### 4. Vattenkraft 2008. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2008. Generation and installed capacity by size of plants

##### Vattenkraftens bruttoproduktion 2008, GWh

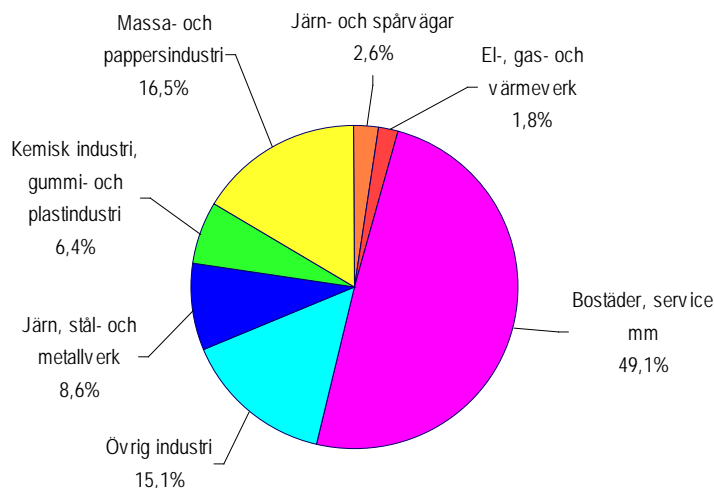


##### Vattenkraftens totala installerade effekt 2008, max netto, MW

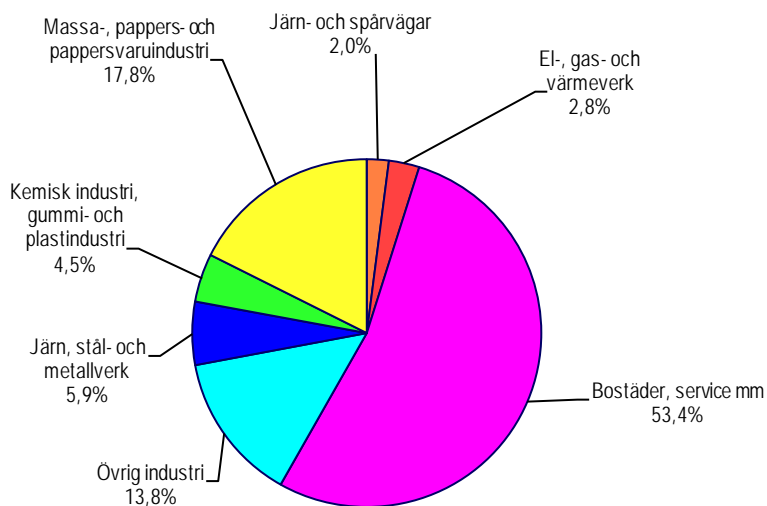


**5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2008, GWh**  
 5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2008, GWh

**Elförbrukningen Use of electricity 1980: 86,2 TWh**

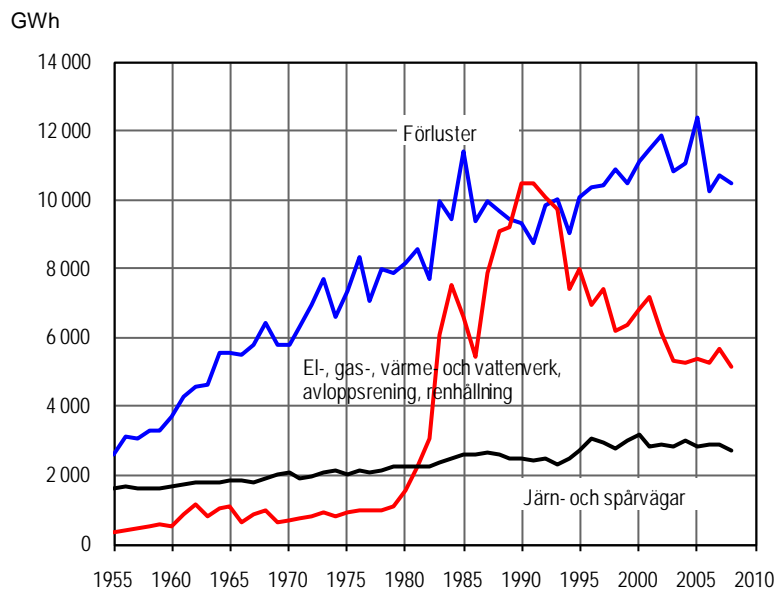
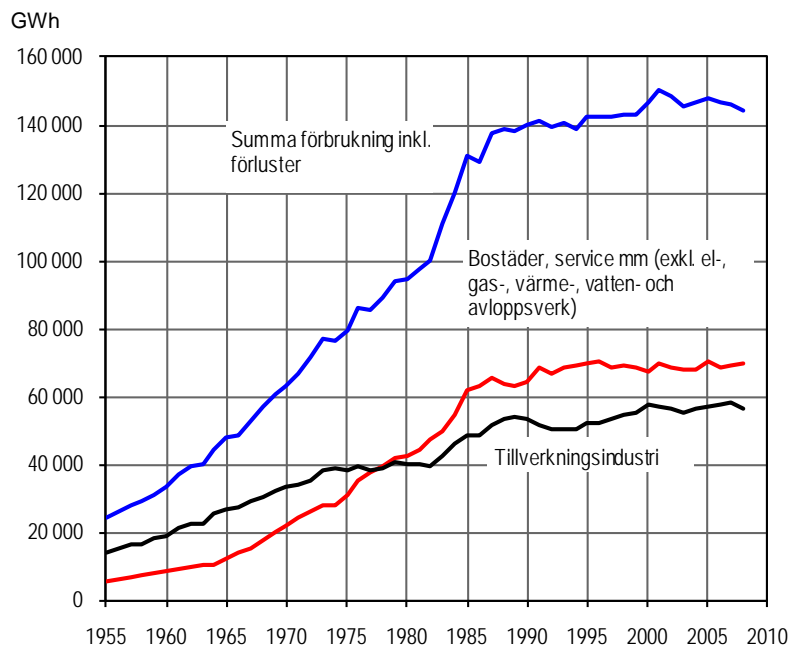


**Elförbrukningen Use of electricity 2008: 133,5 TWh**



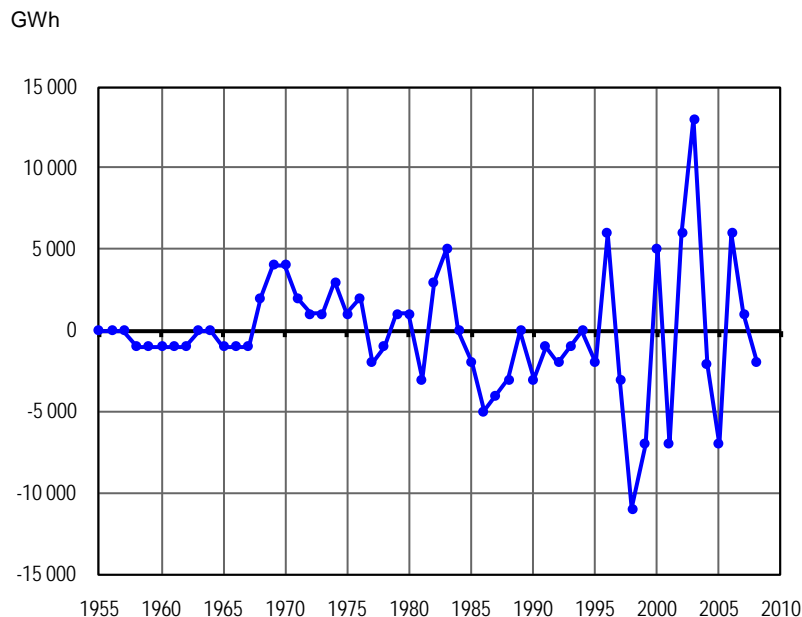
**6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2008, GWh**

6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2008, GWh



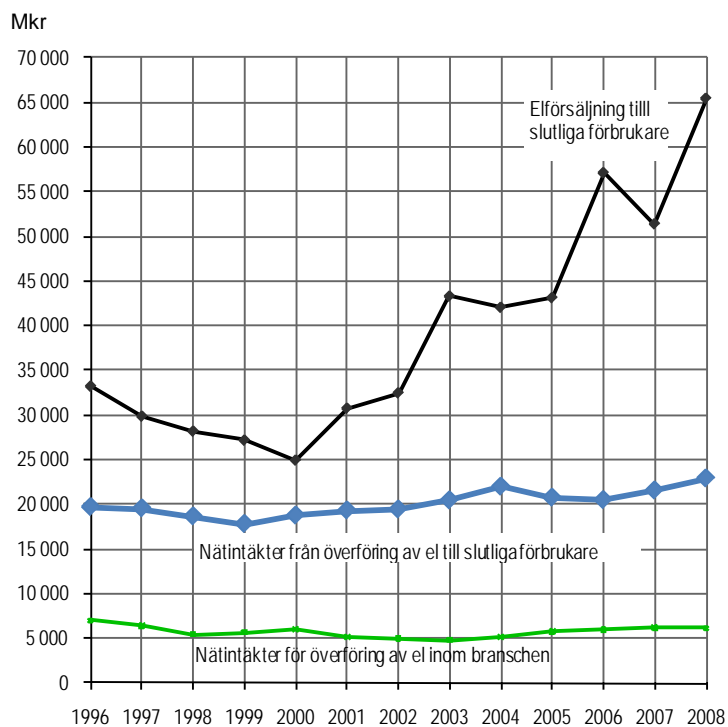
**7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1955-2008, GWh**

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1955-2008, GWh



**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2008, Mkr**

8. Receipts of sold electricity and net services 1996-2008, MSEK



## 9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2008

### 9. Input of fuels by district heat production 2008

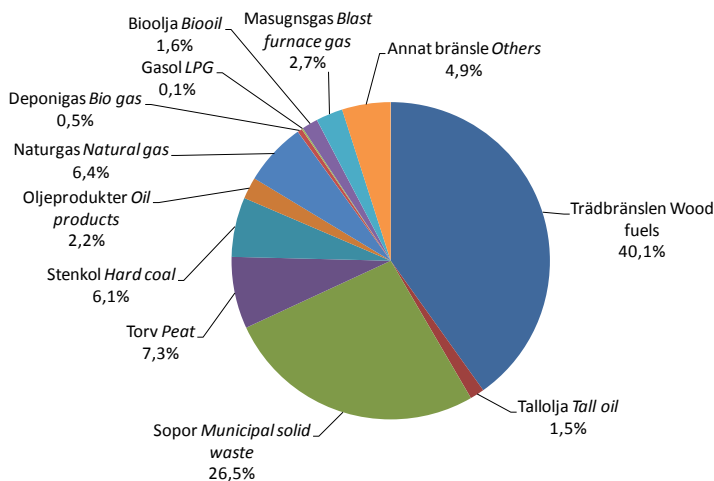
#### Kraftvärmeverk *Main activity CHP-plants*

Insatt bränsle totalt (för värmeproduktion)

*Fuel input total (for heat):*

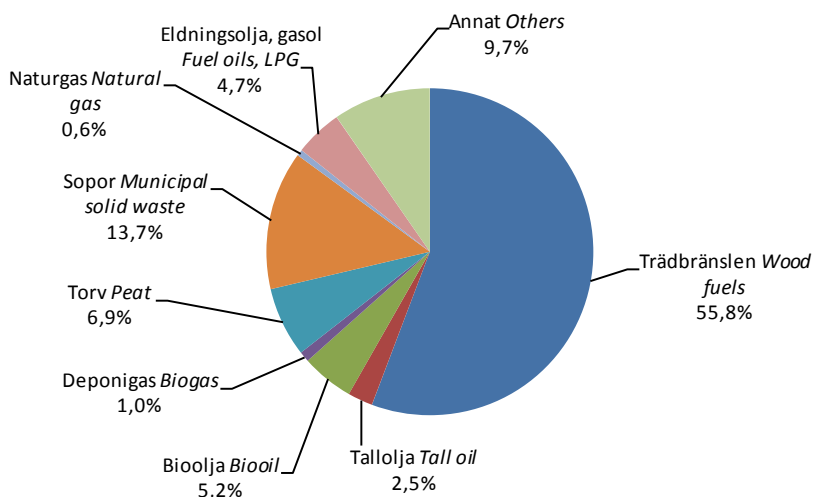
Energimetoden *By the energy method* 107 005 TJ (29 724 GWh)

Alternativmetoden *By the alternative generating method* 89 519 TJ (24 866 GWh)



#### Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:* 54 908 TJ (15 157 GWh)



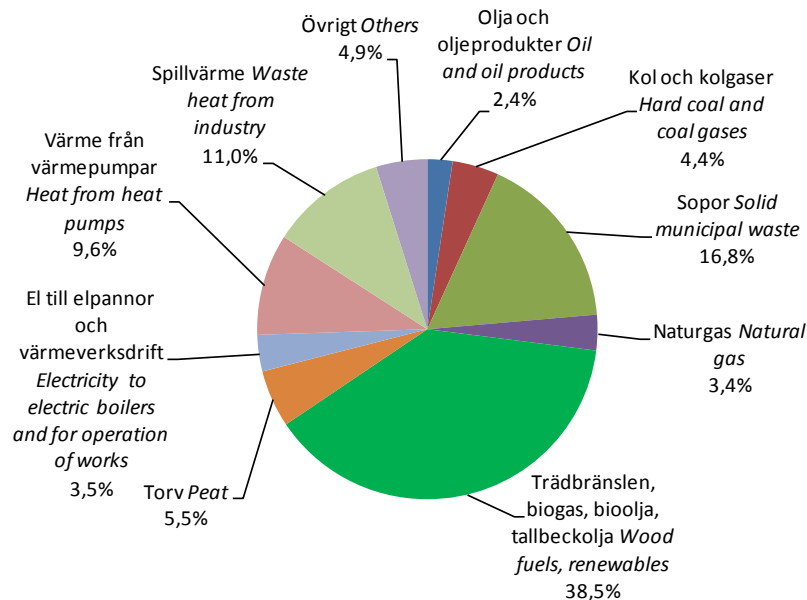
## 10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2008

### 10. Total input of energy for district heating 2008

#### Insatt energi totalt *Energy input total: 213 123 TJ (59 201 GWh)*

Bränsleallokeringen vid kraftvärme enligt energimetoden *Fuel allocation for co-production by the energy method*

Totala leveranser av fjärrvärme till slutlig förbrukning *Total deliveries of district heat to final consumers: 170 294 PJ (47 304 GWh)*



## 11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2008

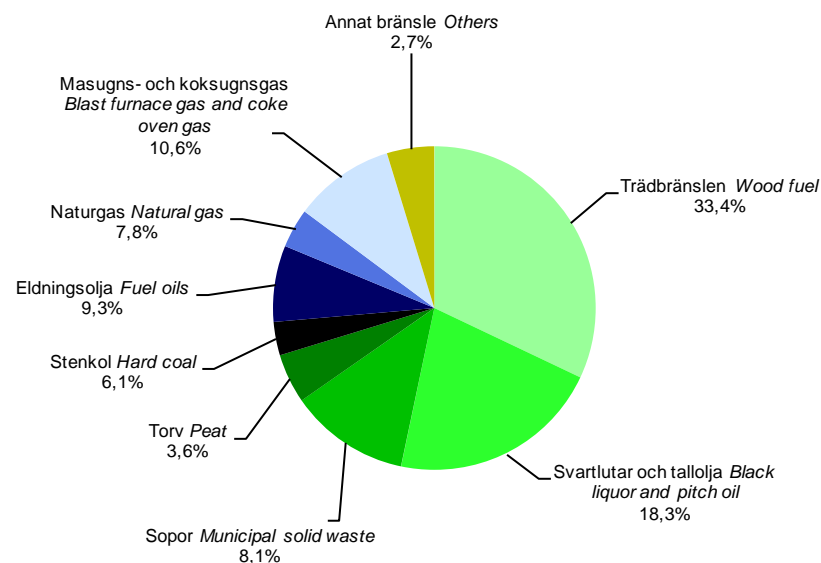
### 11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2008

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 69 916 TJ (19 421 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 87 401 TJ (24 278 GWh)

Total elproduktion brutto *Total power generation gross: 14 664 GWh*

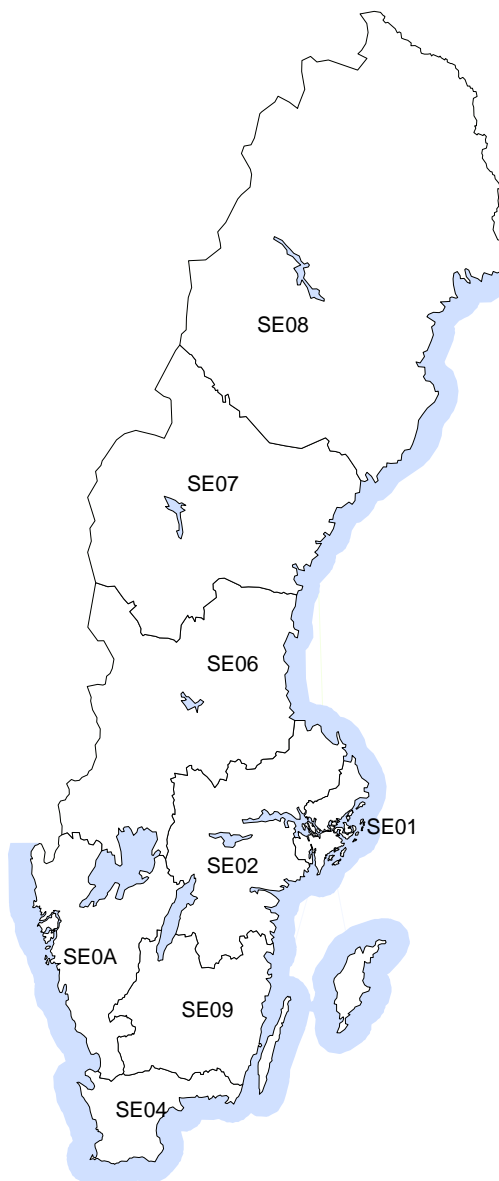


# Kartor

## Karta över riksområden (NUTS 2)

### NUTS 2 map

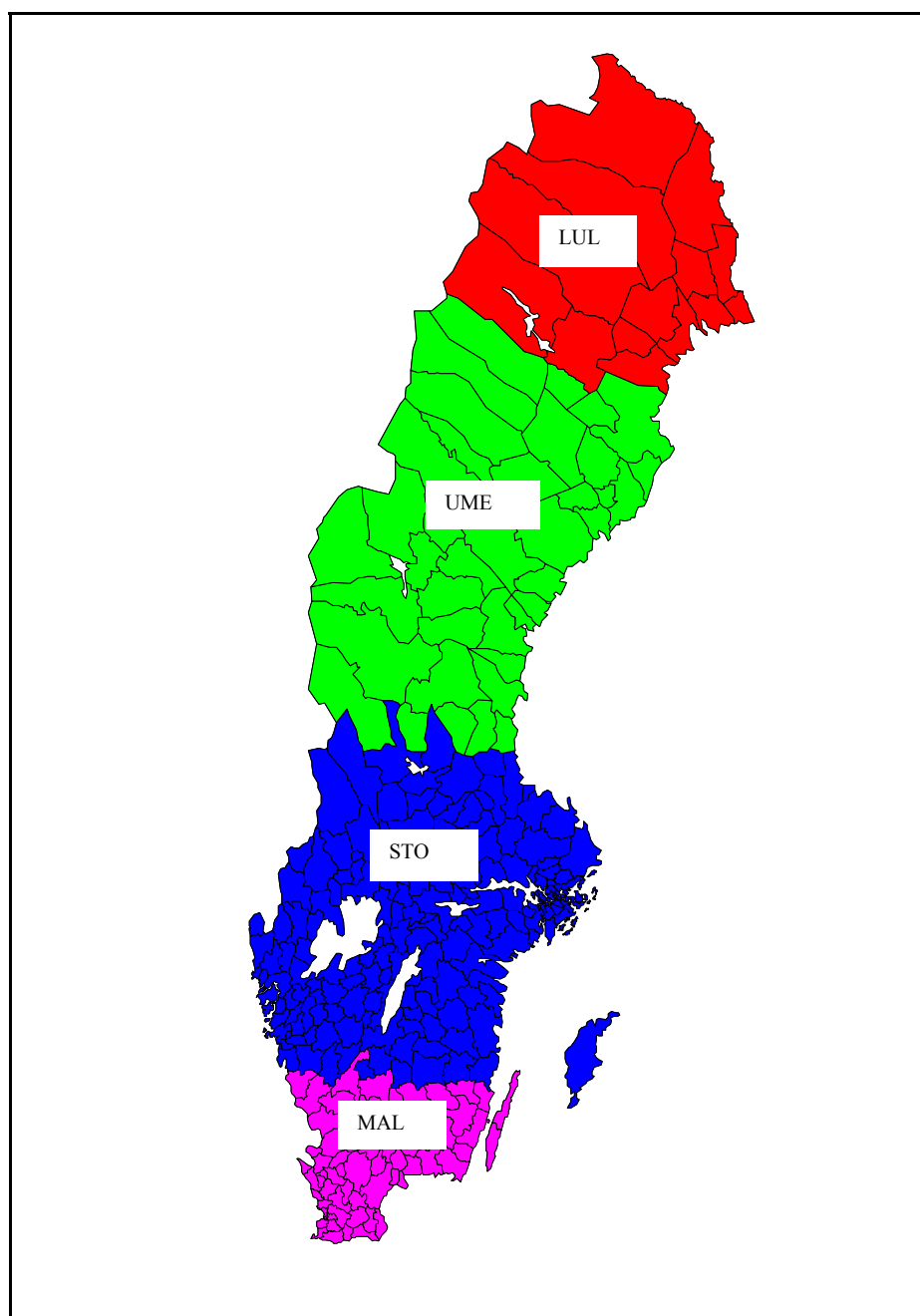
SE01	Stockholm
	Stockholms län
SE02	Östra Mellansverige
	Uppsala län
	Södermanlands län
	Östergötlands län
	Örebro län
	Västmanlands län
SE09	Småland med öarna
	Jönköpings län
	Kronobergs län
	Kalmar län
	Gotlands län
SE04	Sydsverige
	Skåne län
	Blekinge län
SE0A	Västsverige
	Hallands län
	Västra Götalands län
SE06	Norra Mellansverige
	Värmlands län
	Dalarnas län
	Gävleborgs län
SE07	Mellersta Norrland
	Västernorrlands län
	Jämtlands län
SE08	Övre Norrland
	Västerbottens län
	Norrbottens län





**Prisområden**

Price areas



Vid redovisningen av antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning i tabellerna 5B, 7C och 7D har Sverige indelats i prisområden enligt ovanstående kartbild. En förteckning av ingående kommuner återfinns på sidan 73.

## 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 170 bedriver nätverksamhet.

Uppgifter om överförda kvantiteter el samt antal uttagpunkter 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 kraftstationstransformatorer.

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

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

### **Elproduktion**

För kraftstationerna redovisas brutto- och nettoproduktion samt egenanvändning.

*Bruttoproduktion* av el avser produktion uppmätt vid generatorerna.

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

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

För kraftvärmeverken beräknas egenanvändningen vid elproduktionen schablonmässigt utgöra 3 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 i kraftvärme-värmeverk har fördelats (allokerats) enligt energimetoden, dvs. proportionell 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 net-toutbytet 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 1000 V.

### ***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 redovisas fördelad på olika förbrukargrupper. Eftersom uppgifterna om antalet abonnemang är osäkra i vissa fall har dessa uppgifter hämtats från statistiken över småhus och flerbostadshus. Samtidigt är det så att fastighetsägarna och således även fjärrvärmeproducenterna använder en annan definition på vad som är småhus respektive flerfamiljshus än den som finns i fastighetstaxeringen.

### ***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 (SNI2007 5-33), hushåll samt övriga förbrukare.

#### ***Fjärrvärmel leveranser***

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

## Så görs statistiken

### **Totalundersökning**

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

### **Datainsamling och granskning**

Uppgifterna har huvudsakligen inhämtats genom insamling via webben. Blanketterna (i form av s.k. elektroniska blanketter, Excel-arbetsböcker) fanns att hämta på den årliga el- och fjärrvärmestatistikens webbplats, [www.arel.scb.se](http://www.arel.scb.se), den 1 i april 2009. 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 2001:99) samt Statens energimyndighets föreskrifter (STEMFS 2007:1).

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

### Tillförsel och användning av el

#### 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 2008 finns försäljningsvärde uppgivet för 89,7 % av förbrukad kvantitet (133,5 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 10,3 %, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2007 var motsvarande andelar 85,7 och 14,3 %. 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 uppgifter som erhålls i samband med s.k. preliminärdebitering, d.v.s. beräknade mätvärden för enskilda abonnenter. Dessa uppgifter överensstämmer normalt tämligen väl med den faktiska användningen. Vissa år kan de dock påverkas av förskjutningar till eller från ett annat år på grund av oregelbundna avläsningar i samband med ändrade taxor, variationer i utemperaturen som ger upphov till fel i de preliminärdebiterade värden som helt eller delvis avser eluppvärmning etc.

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

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

från dessa serier. Avvikelsen från trenden uppgår de senaste åren till följande approximativa värden, omräknat till TWh.

Avvikelse från trend	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
	+0,2	-0,1	-0,5	-0,2	±0,0	-0,6	-0,6	-0,2	-0,9	-1,0	-1,6

Den beräknade avvikelsen kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har underskattats 1998–1998 och överskattats 1999–2001 och 2003–2008. Mätfelet torde i huvudsak kunna återföras till användningen av lågspänd el – dvs. gruppen bostäder, service m.m. – men att närmare precisera vilka förbrukarkategorier som berörs och hur mycket går inte att göra utifrån den använda analysmodellen. Det bör vidare framhållas att beräkningarna av mätfelens storlek inrymmer betydande osäkerhet. Förutom den osäkerhet som ligger i valet av modell torde ändringar av elanvändningens sammansättning, tekniska faktorer m.m. till någon del förklara variationerna i förlusterna.

### Fördelning på användargrupper och regioner

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

### Bortfall

Uppgifter har inhämtats från 89 % av antalet företag (681 företag) i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades (via webb och postenkät). Detta innebär en något försämrad svarsfrekvens jämfört med föregående år (90 %).

I bortfallet tillhörde 48 företag energisektorn (SNI 35). Av de 48 företagen bedrev 25 fjärrvärmeverksamhet, 9 elproduktion, 9 nätverksamhet och 5 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 2008

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



## Indelningen i prisområden

Vid fördelningen av antal uttagspunkter (Tabell 5B), elproduktionen (Tabell 7C) och elanvändningen (Tabell 7D) per prisområde har kommunerna fördelats preliminärt på SE1, SE2, SE3 och SE4 enligt nedanstående förteckning. Se även karta på sidan 62. All kärnkraft ingår i SE3, utom produktionen från en reaktor vid kärnkraftverket i Oskarshamn (Oskarshamn 1) som ingår i SE4 (Se tabell 7C).

Vid den definitiva indelningen kommer emellertid följande förändringar att göras i förteckningen: Arjeplog, Arvidsjaur och Ockelbo flyttas till SE2, Gislaved och Varberg till SE3, Oskarshamn och Hylte till SE4. Prisområdesgränserna kommer inte heller att alltid att följa kommungränserna (en kommun kan delas mellan två eller flera prisområden).

Mer utförlig beskrivning av snittområdestillhörighet finns på Svenska kraftnäts hemsida [www.svk.se](http://www.svk.se).

<b>SE1</b>	Ekerö	Mullsjö	Åmål	<b>SE4</b>	Hylte
Arjeplog	Haninge	Nässjö	Öckerö	Gislaved	Laholm
Arvidsjaur	Huddinge	Sävsjö	Arvika	Värnamo	Varberg
Boden	Järfälla	Tranås	Eda	Alvesta	
Gällivare	Lidingö	Vaggeryd	Filipstad	Lessebo	
Haparanda	Nacka	Vetlanda	Forshaga	Ljungby	
Jokkmokk	Norräläie	Hultsfred	Grums	Markarvd	
Kalix	Nyckvarn	Oskarshamn	Hagfors	Tingsryd	
Kiruna	Nynäshamn	Vimmerby	Hammarö	Uppvidinge	
Luleå	Salems	Västervik	Karlstad	Växiö	
Pajala	Sigtuna	Gotland	Kil	Älmhult	
Piteå	Sollentuna	Kungsbacka	Kristinehamn	Borgholm	
Ålvsbyn	Solna	Ale	Munkfors	Emmaboda	
Överkalix	Stockholm	Alingsås	Storfors	Högsby	
Övertorneå	Sundbyberg	Bengtsfors	Sunne	Kalmar	
	Södertälje	Bollebygd	Säfte	Mönsterås	
<b>SE2</b>	Tyresö	Borås	Torsby	Mörbylånga	
Orsa	Täby	Dals-Eds	Årjängs	Nvbro	
Älvdalen	Upplands-Bro	Essunga	Askersund	Torsås	
Bollnäs	Upplands	Falköpings	Degerfors	Karlshamn	
Hudiksvall	Vallentuna	Färgelanda	Hallsberg	Karlskrona	
Ljusdal	Vaxholm	Grästorp	Hällefors	Olofström	
Nordanstig	Värmdö	Gullspång	Karlskoga	Ronneby	
Ovanåker	Österåker	Göteborg	Kumla	Sölvesborg	
Söderhamn	Enköping	Götene	Laxå	Bjuv	
Härnösand	Heby	Herrljunga	Lekeberg	Bromölla	
Kramfors	Häbo	Hjo	Lindesberg	Burlöv	
Sollefteå	Knivsta	Härryda	Ljusnarsberg	Båstad	
Sundsvall	Tierps	Karlsborg	Nora	Eslövs	
Timrå	Uppsala	Kungälv	Örebro	Helsingborg	
Ånge	Älvkarleby	Lerum	Arboga	Hässleholm	
Örnsköldsvik	Östhammar	Lidköping	Fagersta	Höganäs	
Berg	Eskilstuna	Lilla Edet	Hallstahammar	Hörbv	
Bräcke	Flens	Lysekils	Kungsör	Höör	
Härjedalen	Gnesta	Mariestad	Köping	Klippan	
Krokom	Katrineholm	Mark	Norberg	Kristianstad	
Ragunda	Nycköpings	Mellerud	Sala	Kävlinge	
Strömsund	Oxelösund	Munkedal	Skinnskatteberg	Landskrona	
Åre	Strånenäs	Mölnadal	Surahammar	Lomma	
Östersund	Trosa	Orust	Västerås	Lund	
Bjurholm	Vingåker	Partille	Avesta	Malmö	
Dorotea	Boxholm	Skara	Borlänge	Osby	
Lvcksele	Finspång	Skövde	Falun	Perstorp	
Malå	Kinda	Sotenäs	Gagnef	Simrishamn	
Nordmaling	Linköping	Stenungsund	Hedemora	Sjöbo	
Norsjö	Mjölby	Strömstad	Leksand	Skurups	
Robertsfors	Motala	Svenljunga	Ludvika	Staffanstorps	
Skellefteå	Norrköping	Tanum	Malung	Svalöv	
Sorsele	Söderköping	Tibro	Mora	Svedala	
Storuman	Vadstena	Tidaholm	Rättvik	Tomeilla	
Umeå	Valdemarsvik	Tjörns	Smediebacken	Trelleborg	
Vilhelmina	Ydre	Tranemo	Säter	Vellinge	
Vindeln	Åtvidaberg	Trollhättan	Vansbro	Ystad	
Vännäs	Ödeshög	Töreboda	Gävle	Åstorp	
Åsele	Aneby	Uddevalla	Hofors	Ängelholm	
	Eksjö	Ulricehamn	Ockelbo	Örkellunga	
<b>SE3</b>	Gnosjö	Vara	Sandviken	Östra Göinge	
Botkvrka	Habo	Värgårda		Falkenberg	
Danderyd	Jönköping	Vänernborg		Halmstad	

## 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 februari ett år efter undersökningsåret. Dessutom publiceras preliminära resultat i oktober efter undersökningsåret.

### **Elektronisk publicering**

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

### **Specialbearbetningar**

Vissa ytterligare bearbetningar av el- och fjärrvärmeundersökningen, för t.ex. delar av populationen i kombination med tidigare undersökningar eller annan statistik, kan beställas genom någon av undersökningens kontaktpersoner. (Se första sidan).

## In English

---

### Summary

#### **Electricity consumption fell**

The electricity consumption, which has been nearly unchanged six years in a row, decreased in 2008. Total domestic use (transmission losses excluded) amounted to 133.5 TWh, down 1.3 percent compared to the previous year.

For households, consumption was unchanged 33.5 TWh. In contrast, use in manufacturing, mining and quarrying industries fell by 2.4 percent to 56.6 TWh and others (service) by 0.9 percent to 43.5 TWh.

#### **Almost unchanged power generation**

For three sources of energy – hydro, wind and conventional thermal power – generation increased. For nuclear power, however, it fell evidently.

Hydro power rose by 4.3 percent to 68.6 TWh, wind power by 39.4 percent to 2.0 TWh and conventional thermal power by 4.2 percent to 14.5 TWh. Nuclear power fell by 4.6 percent to 61.3 TWh, the lowest figure since 2000.

The total net generation in 2008 then resulted in 140.6 TWh, up 0.6 percent.

Net power exchange across the borders (including transit to third country) resulted in 2008 in a surplus of 2.0 TWh compared to a deficit of 1.3 TWh previous year.

#### **Small rise in district heating deliveries**

Deliveries of district heating increased somewhat in 2008. Final consumption amounted to 47.3 TWh, up just 0.9 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 generation
Bruttoproduktion uppmätt vid	Gross generation 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 manufac- turing)
Direktleveranser	Direct deliveries
Driftdugligt skick	In working order
Därav	Of which
Egen, egna	Own
Egenanvändning för	Own consumption in
Egenanvändning inom	Own consumption by
Egna anläggningar	Own plants
Egna transportmedel	Own means of transportation
Effekt	Capacity
Egenanvändning	Own use
Ej	Not
El, elektricitet	Electricity
Elbaserad	Based upon electricity
Eldningsolja	Heating oil
Eldningsolja nr 1	Gas oil
Eldningsolja nr 2-5	Medium-heavy fuel oils
Elektrisk	Electric, electrical
Elektroindustri	Manufacture of electrical equipment

Elenergi	Electrical energy
Elanvändning	Consumption of electrical energy
Elhandelsföretag	Company trading in electricity
Elinstallationer	Electrical installations
Elkraftutbyte	Exchange of electricity
Elpannor	Electric steam boilers
Elproduktion	Electricity power works
Elverk	Electricity services
Elvärme	Electric heating
Enbart	Merely
Energiomsättning	Energy turnover
Energiskatt	Energy taxes
Enskilda hushåll	Private households
Ersättning	Compensation
Exkl.	Excluding
Faktor för omräkning till	Conversion factor to
Fastighetsförvaltning	Real estate management
Fjärrvärme	District heating
Flerbostadshus	Multi family houses
Forskning	Research
Fotogen	Kerosene
Fristående	Detached
Fritidsbostäder	Second-homes
Från	From
Förbrukad	Consumed
Förbrukare	Consumer
Förbrukarkategori	Consumption sector
Förbrukning	Consumption
Företag	Enterprise
Förlag; grafisk och annan reproindustri	Publishing, printing and reproduction
Förluster fram till leveranspunkten	Distribution losses up to the point of delivery
Försåld	Sold
Försörjning	Supply
Förvaltning	Administration
Gasol	Liquefied petroleum gas
Gasturbin	Gas turbine
Gasverk	Gas works

Gasvärme	Heating by gas from gas works
Gatu- och vägbelysning	Street and road lighting
Generatoreffekt	Generator capacity
Generatorer	Generators
Genomsnittlig	Average
Gruvor och mineralbrott	Mines and quarrying
Handel	Wholesale and retail trade
Hela riket	Total country
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
Hälsovård	Health-care
Högspänning	High voltage
I	In
Icke-metallverk	Non-ferrous basic metal industries
Industri för el- och optikprodukter	Manufacture of electrical and optical equipment
Industri för instrument och ur	Manufacture of medical, precision and optical instruments, watches and clocks
Industri för kontorsmaskiner och datorer	Manufacturing of office machinery and computers
Industri för mekanisk eller halvkemisk massa	Manufacturing of pulp (mechanical or semichemical)
Industrianläggningar	Mining and manufacturing plants
Industriella mottrycksanläggningar	Backpressure power plants of industrial auto-producers
Industristatistiken	Official Statistics of Sweden: Manufacturing
Inom landet	Within the country
Inkl.	Including
Inköpsvärde	Purchasing value
Inköpt	Bought
Inom landet	Within the country
Installerad generatoreffekt	Installed capacity of generators
Intäkter	Receipts
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll	Agriculture, forestry etc. (incl. farming households)
Jord- och stenvauindustri	Manufacture of other nonmetallic mineral products except products of petroleum and coal
Järn- och 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-, gummi- och plast-, plastvaruindustri	Manufacture of chemicals and of petroleum, coal, rubber and plastic products
Koks	Coke
Koksugns gas	Coke-oven gas
Kollektivleveranser	Collective deliveries
Kondens	Condensing steam power
Kondensaggregat	Condensing steam power units
Kondenskraftverk	Condensing steam power station
Kondensproduktion	Condensing steam power generation
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 generation
Möbler	Furniture
Naturgas	Natural gas
Netto	Net
Nettoproduktion	Net generation
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 planing 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 generation
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