

## **El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2012, Definitiva uppgifter**

Electricity supply, district heating and supply of natural and gasworks gas 2012

---

### **I korta drag**

#### **Tendensen med minskad elanvändning håller i sig**

Under år 2012 uppgick elanvändningen (exkl. förluster) inom landet till 131,9 TWh. Det innebar en uppgång med 1 procent jämfört med året innan men sett på längre sikt håller trenden med minskad elanvändning i sig.

Ökningen förklaras i huvudsak av uppgången i hushållssektorn. Hushållen (permanenta bostäder och fritidshus) ökade sin förbrukning med 4,1 procent till 35,1 TWh. Industri-sektorn minskade sin förbrukning med 1,6 procent till 53,0 TWh. Övrig användning (offentlig förvaltning, service m.m.) ökade med 1,9 procent till 43,8 TWh.

#### **Rekordhög elproduktionen**

Elproduktionen ökade under 2012. Nettoproduktionen ökade med 10,1 procent till 162,4 TWh jämfört med året innan.

Vindkraften fortsatte att expandera även om utbyggnaden stannat av något. Elproduktionen från vindkraften ökade med 17,4 procent till 7,2 TWh. Vattenkraften ökade med 17,7 procent till 78,5 TWh. Den konventionella värmekraften minskade till 15,5 TWh, en minskning med 7,9 procent. Kärnkraften ökade med 5,8 procent till 61,4 TWh.

Elkraftutbytet med utlandet gav 2012 ett överskott på 19,6 TWh.

#### **Ökade fjärrvärmeleveranser**

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig förbrukning ökade märkbart jämfört med föregående år. Leveranserna uppgick till 52,3 TWh, vilket innebar en ökning med 8,9 procent.



Daniel Kulin, tfn 016-544 24 68  
daniel.kulin@energimyndigheten.se



Susanne Enmalm, tfn 019-17 69 63  
susanne.enmalm@scb.se

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

ISSN 1654-3661 Serie EN – 11. Utkom den 17 december 2013  
URN:NBN:SE:SCB-2012-EN11SM1303\_pdf  
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.  
Utgivare av Statistiska meddelanden är Stefan Lundgren, SCB.

## Innehåll

<b>Statistiken med kommentarer</b>	<b>5</b>
Näringsgrensindelning	6
Indelning av Sverige i fyra elområden	6
Bränsleallokering och verkningsgrad vid kraftvärmeproduktionen	6
Bränslepriser	7
Elförsörjningen	7
Fjärrvärmen	9
Antal abonnemang och antal lägenheter	10
Fjärrkyla	11
Färdig värme	11
Kraftvärmerapporteringen	11
Gasförsörjningen	11
<b>Tabeller</b>	<b>12</b>
Teckenförklaring	12
Energienheter	12
Allmänna omvandlingsfaktorer för energi	12
1A. Kraftstationer: Antal stationer och aggregat per anläggningstyp och område (NUTS 2)	13
1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt och bruttoproduktion fördelat på område (NUTS 2)	14
2. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat och installerad generatoreffekt, samt produktion för 2012. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet	15
3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2012. Fördelning efter stationstyp	17
4A:2. Värme kraftverk: Energiprodukt, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie	18
4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2012, bränsleinsats och verkningsgrad	20
5A. Uttagpunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper	21
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2012	22
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden, forts	23
6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh	24
7A Del 1. Elförsörjningen: Produktion per kraftslag samt utbytet med utlandet (till Sverige) GWh	25
7A Del 2. Elanvändningen: Fördelning av elanvändning på användargrupper, GWh	26
7B. Elförsörjning: Import och export av elektricitet per handelsland	27
7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelat på kraftslag och elområde 2012	27

7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden 2012, GWh	28
7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden 2012, GWh (forts.)	29
8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin 2008–2012, GWh	30
8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin, Mkr	31
8:2B. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2011 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	32
8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2012 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	33
9. Elförsörjning och ekonomi: Överförd el, nätintäkter och försåld el till slutliga förbrukare. Fördelning på förbrukargrupper, GWh och Mkr	34
10. Fjärrvärme: Produkten och konsumtion fördelad på användargrupper	35
11A. Bränslen: Inköpsvärde och kvantiteter av bränslen för kraftverk, värmeverk och elproducenter inom industrin	36
11B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 11A	37
12A. Bränsleförbrukning för elproduktion: Fördelning på stationstyp	39
12B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 12A för 2012. Fördelning på kraftstationstyp	40
12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2012, fördelat på kraftstationstyp	41
13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk m.m 2012. Fördelning på stationstyp	42
13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A för 2012. Fördelning på stationstyp	43
14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme 2012. Fördelning på varuslag och stationstyp	44
14B. Leveranser av färdig värme 2011 och 2012, GWh	45
15. Leveranser av fjärrkyla 2007-2012	45
16. Utgått	46
17. Utgått	46
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2011 och 2012. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	47
19. Tillförsel och användning av naturgas, milj. m <sup>3</sup>	48
20. Utgått	48
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2011 och 2012, Mkr	49

<b>Diagram</b>	<b>50</b>
1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2012, TWh netto	50
1B . Elproduktionen 2012 efter kraftslag, procent	50
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2012, procent och TWh (preliminära uppgifter)	51
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2012 efter kraftslag, GWh brutto	52
3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2012, GWh	52
4. Vattenkraft 2012. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	53

5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2012, GWh	54
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2012, GWh	55
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2012, GWh	56
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2012, Mkr	56
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2012	57
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2012	58
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2012	58

---

**Kartor** **59**

Karta över riksområden (NUTS 2)	59
Elområden	60

---

**Fakta om statistiken** **61****Detta omfattar statistiken** **61**

Definitioner och förklaringar	61
-------------------------------	----

**Så görs statistiken** **65****Statistikens tillförlitlighet** **66**

Tillförsel och användning av el	66
---------------------------------	----

**Bortfall** **67****Gasförsörjningen 2012** **67****Indelningen i fyra elområden** **68****Bra att veta** **69**

Annan statistik	69
-----------------	----

Periodicitet	69
--------------	----

Elektronisk publicering	69
-------------------------	----

Specialbearbetningar	69
----------------------	----

---

**In English** **70****Summary** **70**

Increase in electricity consumption	70
-------------------------------------	----

Increase in power generation	70
------------------------------	----

Increase in district heating deliveries	70
---	----

**List of tables** **70****List of charts** **72****List of maps** **72****List of terms** **73**

## Statistiken med kommentarer

### Översikt över elförsörjningen 2011 och 2012, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2011 and 2012, GWh

	2011 <sup>1</sup>	2012	Förändring, % Change, %
<b>Produktion, netto inom landet:</b> <b>Generation, net within the country</b>			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	66 609	78 412	17,7
Vindkraft <i>Windpower</i>	6 101	7 165	17,4
Solkraft <i>Solar</i>	13	19	46,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	58 026	61 393	5,8
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	16 779	15 456	-7,9
Total elproduktion, netto <i>Total generation, net</i>	147 528	162 444	10,1
Elkraftutbyte med utlandet, import <sup>2</sup> <i>Power exchange, imported power</i>	12 481	11 680	-6,4
<b>Summa tillförsel, Sum of supply</b>	<b>160 009</b>	<b>174 124</b>	<b>8,8</b>
Elkraftutbyte med utlandet, export <sup>2</sup> <i>Power exchange, exported power</i>	19 714	31 254	58,5
<b>Användning inom landet, Domestic usage</b>	<b>130 579</b>	<b>131 904</b>	<b>1,0</b>
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	2 993	3 150	5,2
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	53 843	52 981	-1,6
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	1 108	1 096	-1,1
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refuse disposal</i>	5 004	5 448	8,9
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	16 834	17 049	1,3
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>	4 275	4 279	0,1
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	12 820	12 815	0,0
Hushåll <i>Households</i>	33 702	35 086	4,1
Överföringsförluster <sup>3</sup> , <i>Transmission losses</i>	9 716	10 966	12,9
<b>Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)</b>	<b>160 009</b>	<b>174 124</b>	<b>8,8</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 1301.*

2) Uppgift om elkraftutbytet har anpassats till utrikeshandelsstatistiken. *Data on power exchange has been adjusted according to foreign trade statistics.*

3) Summa förluster räknas ut som en restpost av total tillförsel – slutlig användning inom landet. *Total losses are calculated as a residual of sum of supply–total final domestic use.*

## Näringsgrensindelning

En ny standard för näringsgrensindelning, SNI 2007, infördes 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 SNI 2002.

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.

## Indelning av Sverige i fyra elområden

Den 1 november 2012 delade Svenska Kraftnät in den svenska elmarknaden i fyra elområden. I tabellerna 5B, 7C och 7D visas hur antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning fördelades på elområden år 2012. I denna statistik har de ingående kommunernas elförbrukning och elproduktion summerats till elområden. Detta leder till att indelningen blir approximativ vad gäller elområdesgränserna eftersom delar av kommuner som ligger på gränsen mellan elområden kan tillhöra två olika elområden.

Vid denna redovisning har gränserna mellan elområdena dragits enligt kartan på sidan 60.

## Bränsleallokering och verkningsgrad vid kraftvärmeproduktionen

Förbrukningen av bränslen i kraftvärmeproduktionen har fördelats (allokerats) på el (tabell 12A) och på värme (tabell 13A) enligt *energimetoden*. Allokering enligt denna metod innebär att bränslena fördelas proportionellt mot produktionen av el respektive värme (år 2012 med 27,8 procent på el och 72,2 procent på värme för alla rapporterade kraftvärmeverk).

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.

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. Antagna normala verkningsgrader vid *separat* el- och värmeproduktion är 40 procent och 90 procent. Tillämpning av alternativproduktionsmetoden innebär att elproduktionens andel av bränsleförbrukningen ökar från 27,8 procent till 42,8 procent medan värmeproduktionens andel minskar från 72,2 procent till 57,2 procent.

Enligt alternativproduktionsmetoden ökade verkningsgraden år 2012 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 procent till 55,7 procent och från 90 procent till 108,4 procent 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.

## Bränslepriser

### Biobränslepriser

Beräkning av implicita priser (uppgivet värde i kr/förbrukad kvantitet i MWh) för de viktigaste biobränslena visar att el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betalat 293 kr/MWh för förädlade träbränslen (briketter, pellets), 192 kr/MWh träbränslen av andra slag (flis, bark och spån).

### Andra bränslen

För deponi- och rötgas (biogas) fick el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betala 162 kr/MWh och 208 kr/MWh för torv. Bioolja inköptes för i genomsnitt 581 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 gällande teknisk utrustning skall avse utrustning i driftsdugligt skick den 31 december 2012 även om den inte använts under året.

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 helt komplett. Viss undertäckning föreligger, särskilt vad gäller mindre vattenkraftstationer. Dessa mindre och av SCB okända stationers andel av den totala produktionen bedöms som ringa.

Vattenkraftens stationsstruktur framgår av diagram 4.

### Nettoproduktion

Den totala nettoproduktionen år 2012 blev därmed 162,4 TWh, en ökning med 10,1 procent jämfört med året innan.

Vattenkraftproduktionen ökade med 17,7 procent till 78,4 TWh. Kärnkraften ökade år 2012 till 61,4 TWh, en ökning på 5,8 procent. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, minskade år 2012 till 15,5 TWh, en minskning på 7,9 procent.

Vindkraftens snabba ökning mattades av något år 2012. Med en ökning på 17,4 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 7,2 TWh.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 45,1 procent, kärnkraft 35,3 procent, konventionell värmekraft 8,9 procent och vindkraft 4,1 procent.

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

## Bränslen

Till den konventionella värmekraften (i industrin, kraftvärmeverk, kondenskraft, gasturbiner och dieselaggregat för reservkraft) användes bränslen motsvarande 21,0 TWh (75,6 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden.

Av bränslena utgjordes 36,1 procent av träbränslen, 24,1 procent av svartlutar och tallolja samt 6,2 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 66,4 procent var förnybart bränsle. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnybar. Sopornas andel totalt var 14,3 procent (varav förnybart 8,6 procent). Vedertaget antagande av sopor är att fördelningen mellan förnybart och icke förnybart är 60 procent/40 procent.

Övriga 19,3 procent utgjordes av de icke förnybara bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

Till kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 179,8 TWh (647,3 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 34,1 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 162,4 TWh baserades därmed 6,6 procent på förnybara bränslen, 48,3 på vattenkraft, 4,4 procent på vindkraft, 37,8 procent på kärnbränsle och 2,9 procent på övriga icke förnyelsebara bränslen.

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

### **Verkningsgrad**

Elproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad för den konventionella värmekraften år 2012 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 2002-2011 samt med genomsnittet för åren 2002-2011.

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 till exempel då värmelasten minskar på sommarhalvåret.

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

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

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

### **Användning**

Trenden med minskad elanvändning på lång sikt håller i sig. Sedan föregående år ökade dock den slutliga användningen av el inom landet något med 1,0 procent till 131,9 TWh. Detta beror huvudsakligen på att 2011 var avsevärt varmare än 2012.

Användningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning minskade med 1,6 procent till 53,0 TWh, den ökade för permanenta bostäder och fritidshus med 4,1 procent till 35,1 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. – ökade den med 1,9 TWh till 43,8 TWh.

(Se tabell 7A Del2 och diagram 1A).

### **Utbyte med grannländerna**

Uppgången i elproduktionen och den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet gav ett överskott om 19,6 TWh. Utbytet med utlandet från Sverige steg till 31,3 TWh. Utbytet till Sverige minskade med 6,4 procent till 11,7 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 preliminär statistik för år 2012 utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen (den CO<sub>2</sub>-belastande andelen) för dessa länder inklusive Sverige i genomsnitt 52,8 procent (Tyskland 67 procent, Danmark 66,1 procent, Norge 2,2 procent, Finland 42,3 procent och Polen 95,6 procent och Sverige 9,7 procent). För Kärnkraften var andelen i genomsnitt 13,7 procent (Tyskland 16,1 procent, Finland 32,7 procent övriga länder noll)

(Se tabell 7B, diagram 1C).



### Överföringsförluster

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 10 967 GWh, en ökning med 12,9 procent jämfört med 2011.

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

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

### Intäkter av el och nättjänst

Intäkter av försåld el till slutlig förbrukning uppgick till 65 695 Mkr, en minskning med 11 procent. Motsvarande för nättjänsten uppgick det till 22 295 Mkr, en minskning med 5 procent.

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare minskade under år 2012. Den uppgick till 42,66 öre/kWh, en minskning med 15,2 procent. För nättjänsten minskade medelintäkten till 17,42 öre/kWh (-2,0 procent).

Detta ska dock ej tolkas som ett medelpris, för priser se vidare i EN 24 SM på [www.scb.se](http://www.scb.se).

(Se tabell 9)

### Fjärrvärmens

#### Produktion

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) ökade år 2012 med 6,1 procent till 43,8 TWh.

I elpannor producerades 0,225 TWh (+136,8 procent) och med värmepumpar 5,8 TWh (-14,6 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 5,2 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 55,1 TWh (+8,4 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 2007 35.1 elförsörjning och SNI 2007 35.3 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 4,8 TWh (+34,4 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 17,6 TWh (-7,9 procent).

Den totala omsättningen (total produktion + mottagen värme från företag inom branschen + mottagen värme från företag utom branschen) av värme blev således 77,4 TWh (+5,4 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 7,5 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 69,9 TWh (+4,1 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.

(Se tabell 10 och 13A)

### **Bränslen och elenergi**

Till fjärrvärme användes år 2012 totalt bränslen motsvarande 50,9 TWh (35,9 TWh i kraftvärmeverk, 15,0 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,9 TWh el(+14,5 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 9 160 Mkr (+0,7 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 86,1 procent. (85,8 procent för kraftvärmeproduktion, 88,1 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 85,5 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 111,3 procent

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

### **Leveranser och intäkter**

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade år 2012 med 8,9 procent till 52,3 TWh, varav småhus svarade för 5,6 TWh och flerbostadshus för 26,2 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 beräknas enligt:

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

vilket år 2012 uppgick till 68,0 öre/kWh (41 601 tkr – 6 027 tkr) / 52 324 GWh. Motsvarande för 2011 var 63,5 öre/kWh

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2C och 10. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet år 2012, Statistiskt meddelande EN 24 SM 1201, sidan 8 ff.)

### **Antal abonnemang och antal lägenheter**

Uppgifter om antal abonnemang och antal lägenheter för småhus och flerbostadshus 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, flerbostadshus och lokaler 2012, ES2013:06 tillgänglig på Energimyndighetens hemsida [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)).

### **Fjärrkyla**

Leveranserna av fjärrkyla minskade år 2012 med 5,9 procent till 998 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 55,6 öre/kWh, en ökning med 7,8 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 (SNI 2007 35), uppgick år 2012 till 2,8 TWh. Medelintäkten uppskattas till 46,5 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 48,8 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 51,2 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:

74,0 procent träbränslen och andra förnybara bränslen, 5,7 procent eldningsolja, 7,0 procent naturgas, 2,9 procent gasol och 10,3 procent övriga bränslen.

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

### **Kraftvärmerapporteringen**

Enligt kraftvärmedirektivet, 2004/8/EC, ska EU:s medlemsländer årligen senast den 30 september rapportera produktion och bränsleanvändning i kraftvärmeanläggningar för senast föregående år till Eurostat.

Tabellerna 16 och 17 har utgått ur denna publikation.

### **Gasförsörjningen**

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 samt 21, tabell 20 har utgått. Se även vidare i EN0302 samt EN 0306).

## 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	Preliminary figure
r	Reviderad uppgift	Revised figure
k	Korrigerad uppgift	Corrected data

### 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	0,041868	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 per anläggningstyp och område (NUTS 2)****1A. Power stations: Number of stations and generating units by type of unit and region (NUTS 2)**

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydropower</i>	Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<b><u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i></b>					
SE01 Stockholm	1	5	–	12	18
SE02 Östra Mellansverige	187	197	1	31	416
SE09 Småland och öarna	115	359	1	18	493
SE04 Sydsverige	37	424	–	25	486
SE0A Västsverige	149	663	1	29	842
SE06 Norra Mellansverige	274	200	–	26	500
SE07 Mellersta Norrland	143	160	–	11	314
SE08 Övre Norrland	88	291	–	13	392
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2012</b>	<b>994</b>	<b>2 299</b>	<b>3</b>	<b>165</b>	<b>3 461</b>
2011	955	2 036	3	161	3 155
2010	899	1 663	3	176	2 741
2009	902	1 359	3	183	2 447
2008	886	1 138	3	184	2 211
2007	905	1 022	3	170	2 100
2006	924	784	3	171	1 882
2005	925	760	4	159	1 848
<b><u>Antal aggregat</u> <i>Number of generating sets</i></b>					
SE01 Stockholm	1	5	–	16	22
SE02 Östra Mellansverige	287	197	3	40	527
SE09 Småland och öarna	176	359	3	34	572
SE04 Sydsverige	66	424	–	39	529
SE0A Västsverige	257	663	4	43	967
SE06 Norra Mellansverige	397	200	–	30	627
SE07 Mellersta Norrland	244	160	–	16	420
SE08 Övre Norrland	154	291	–	17	462
<b>Hela riket <i>Sweden</i></b>					
<b>2012</b>	<b>1 582</b>	<b>2 299</b>	<b>10</b>	<b>235</b>	<b>4 126</b>
2011	1 556	2 036	10	234	3 836
2010	1 467	1 663	10	266	3 406
2009	1 470	1 359	10	294	3 133
2008	1 487	1 192	10	300	2 989
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

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

2) I vattenkraft ingår pumpkraft. *Hydropower includes pump storage.* Ökningen av vattenkraftstationer är en effekt av att urvalet har utökats med små vattenkraftverk.

3) För åren 2002-2006 har antal kraftstationer för vindkraft hämtats från Vindforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Vindforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2007 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets mer heltäckande grunddata. *The number of stations for windpower for 2002-2006 has been taken from Vindforsk follow-up on windpower operation. (Vindforsk annual reports 08:26) Since 2007, this information is compiled based on the comprehensive basic data of the Electricity Certificate System.*

## 1B. Kraftstationer: Installerad generatoreffekt och bruttoproduktion fördelat på område (NUTS 2)

### 1B. Power stations: Installed electrical capacity and gross generation by NUTS 2

Riksområde, NUTS 2 <sup>1</sup>	Vattenkraft <sup>2</sup> <i>Hydropower</i>	Vindkraft <sup>3,4</sup> <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
Installerad generatoreffekt, max netto, MW <i>Installed electrical capacity, max net, MW</i>					
SE01 Stockholm	0	2	–	840	842
SE02 Östra Mellansverige	530	214	3 150	1 559	5 453
SE09 Småland och öarna	128	527	2 511	384	3 550
SE04 Sydsverige	52	555	–	2 207	2 814
SE0A Västsverige	621	887	3 775	2 093	7 376
SE06 Norra Mellansverige	2 085	434	–	540	3 059
SE07 Mellersta Norrland	5 660	302	–	517	6 479
SE08 Övre Norrland	7 338	591	–	378	8 307
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2012</b>	<b>16 414</b>	<b>3 513</b>	<b>9 436</b>	<b>8 518</b>	<b>37 881</b>
2011	16 530	2 769	9 323	8 336	36 958
2010	16 582	2 032	9 277	9 197	37 088
2009	16 763	1 448	8 839	8 629	34 167
2008	16 489	935	8 839	8 342	34 604
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
Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh <i>Gross generation by generators, GWh</i>					
SE01 Stockholm	2	3	–	1 850	1 855
SE02 Östra Mellansverige	2 780	479	25 413	3 180	31 852
SE09 Småland och öarna	603	1 094	13 001	1 247	15 945
SE04 Sydsverige	212	1 301	–	2 326	3 839
SE0A Västsverige	603	1 938	25 623	1 878	30 042
SE06 Norra Mellansverige	10 176	794	–	1 858	12 829
SE07 Mellersta Norrland	30 398	601	–	1 796	32 794
SE08 Övre Norrland	34 292	955	–	1 881	37 128
<b>Hela riket Sweden</b>					
<b>2012</b>	<b>79 065</b>	<b>7 165</b>	<b>64 037</b>	<b>16 016</b>	<b>166 283</b>
2011	67 186	6 101	60 475	17 388	151 150
2010	67 278	3 502	57 728	19 747	148 255
2009	65 610	2 484	52 172	16 415	135 714
2008	69 102	1 996	63 889	14 664	146 159
2007	66 265	1 432	66 969	13 892	151 395
2006	61 707	908	66 977	13 628	147 778
2005	72 763	949	72 691	12 655	148 002

1) Karta över indelningen i NUTS 2 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 mer heltäckande grunddata. *The installed capacity for windpower has been obtained from follow-up of operations for wind turbines. (Vindforsk annual reports 08:26). Since 2007 this information is compiled based on the Electricity Certificate System's more comprehensive basic data.*

4) För fördelningen av produktionen per NUTS 2 har för 2007 uppgifter enligt Vindforsks driftuppföljningsstatistik anpassats till total produktion enligt Elcertifikatssystemet (antal utfärdade elcertifikat). *For a breakdown of production by NUTS 2, the information for 2007 has been adapted to the total production according to the Electricity Certificate System (number of electricity certificates issued).*

## 2. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat och installerad generatoreffekt, samt produktion för 2012. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet <sup>1</sup>

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

	El- o. värmeverk (SNI 2007 35.1 och 35.3) <i>Main activity producers (NACE Rev. 2 35.1 and 35.3)</i>		Tillv. industri samt utvinning av mine- ral (SNI 2007 05-33) <i>Auto-producers (NACE Rev. 2 05-33)</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>Hydropower</i>	873	87,8	22	2,2	99	10,0	994	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 225	53,3	0	-	1 074	46,7	2 299	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	0	-	-	-	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	102	61,8	40	24,2	23	13,9	165	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>2 203</b>	<b>63,7</b>	<b>62</b>	<b>1,8</b>	<b>1 196</b>	<b>34,5</b>	<b>3 461</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat</u> <u>Number of generating sets</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	1 405	88,8	36	2,3	141	8,9	1 582	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 225	53,3	0	-	1 074	46,7	2 299	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	0	-	-	-	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	154	65,5	53	22,6	28	11,9	235	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	53	100,0	-	-	53	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	112	86,8	0	-	17	13,2	129	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	7	100,0	0	-	-	-	7	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	20	100,0	0	-	-	-	20	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	15	57,7	0	-	11	42,3	26	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>2 794</b>	<b>67,7</b>	<b>89</b>	<b>2,2</b>	<b>1 243</b>	<b>30,1</b>	<b>4 126</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u> <u>Installed generating capacity, MW</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	16 356	99,6	9	0,1	49	0,3	16 414	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	2 118	60,3	0	-	1 395	39,7	3 513	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 436	100,0	0	-	-	-	9 436	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 374	74,8	1 257	14,8	887	10,4	8 518	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	1 238	100,0	-	-	1 238	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 661	94,4	19	0,5	197	5,1	3 877	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 824	100,0	0	-	-	-	1 824	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	858	55,4	0	-	690	44,6	1 548	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	31	100,0	0	-	0	0,0	31	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>34 284</b>	<b>90,5</b>	<b>1266</b>	<b>3,3</b>	<b>2 331</b>	<b>6,2</b>	<b>37 881</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna</u> <u>GWh Gross generation by generators, GWh</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	78 813	99,7	38	0,0	214	0,3	79 065	100,0
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Wind-power</i>	4 321	60,3	0	-	2 845	39,7	7 165	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	64 037	100,0	0	-	-	-	64 037	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	8 583	53,6	6 365	39,7	1 068	6,7	16 016	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	6 333	100,0	-	-	6 333	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	8 243	88,2	32	0,3	1 066	11,4	9 341	100,0
– Kondens <sup>3</sup> <i>Condensing power</i>	329	100,0	0	-	-	-	329	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	8	80,0	0	-	2	20,0	10	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	2	100,0	0	-	0	0,0	2	100,0
<b>Summa Total</b>	<b>155 753</b>	<b>93,7</b>	<b>6 403</b>	<b>3,9</b>	<b>4 127</b>	<b>2,5</b>	<b>166 283</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 Vindstats Driftuppföljning av vindkraftverk, Årsrapport 2012. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI 2007 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, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp

#### 3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit

	2010		2011		2012	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft <sup>1</sup> <i>Hydropower</i>	899	32,3	955	30,3	994	28,7
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 663	61,1	2 036	64,5	2 299	66,4
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	0,1	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft <sup>3</sup> <i>Conv. thermal-power</i>	176	6,4	161	5,1	165	4,8
<b>Summa Total</b>	<b>2 741</b>	<b>100,0</b>	<b>3 155</b>	<b>100,0</b>	<b>3 461</b>	<b>100,0</b>
<u>Antal maskinaggregat Number of generating units</u>						
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	1 467	43,1	1 556	40,6	1 582	38,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	1 663	48,8	2 036	53,1	2 299	55,7
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	0,3	10	0,3	10	0,2
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	266	7,8	234	6,1	235	5,7
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	53	1,6	53	1,4	53	1,3
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	135	4,0	127	3,3	129	3,1
– Kondens <i>Condensing power</i>	8	0,2	8	0,2	7	0,2
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	21	0,6	14	0,4	20	0,5
– Annan produktion <i>Others</i>	49	1,4	32	0,8	26	0,6
<b>Summa Total</b>	<b>3 406</b>	<b>100,0</b>	<b>3 836</b>	<b>100,0</b>	<b>4 126</b>	<b>100,0</b>
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u> <u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	16 600	44,8	16 530	44,7	16 414	43,3
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	2 032	5,5	2 769	7,5	3 513	9,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 277	25,0	9 323	25,2	9 436	24,9
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	9 179	24,7	8 336	22,6	8 518	22,5
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	1 393	3,8	1 427	3,9	1 238	3,3
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	4 035	10,9	3 649	9,9	3 877	10,2
– Kondens <i>Condensing power</i>	2 024	5,5	1 825	4,9	1 824	4,8
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 688	4,6	1 314	3,6	1 548	4,1
– Annan produktion <i>Others</i>	39	0,1	121	0,3	31	0,1
<b>Summa Total</b>	<b>37 088</b>	<b>100,0</b>	<b>36 958</b>	<b>100,0</b>	<b>37 881</b>	<b>100,0</b>
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	65 610	48,0	67 186	44,4	79 065	47,5
Vindkraft <sup>2</sup> <i>Windpower</i>	2 485	1,8	6 101	4,0	7 165	4,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	52 173	38,2	60 475	40,0	64 037	38,5
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	16 413	12,0	17 388	11,5	16 016	9,6
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	6 107	4,5	6 000	4,0	6 333	3,8
– Kraftvärme-värmeverk <sup>3</sup> <i>Main activity producers CHP</i>	9 829	7,2	10 549	7,0	9 341	5,6
– Kondens <sup>4</sup> <i>Condensing power</i>	460	0,3	830	0,5	329	0,2
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	17	–	8	–	10	0,0
– Annan produktion <i>Others</i>	–	–	1	–	2	0,0
<b>Summa Total</b>	<b>136 681</b>	<b>100,0</b>	<b>151 150</b>	<b>100,0</b>	<b>166 283</b>	<b>100,0</b>

1) Inklusive pumpkraft *Pump storage included.*

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

3) Inklusive gas- och dieselmotorer med värmeåtervinning. *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 2012. Fördelning efter stationstyp****4A:1. Power generation and fuel input in 2012 by type of stations**

	Vatten- 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>					
				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>	Konven- tionell värmekraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>	
<b>Elproduktion vid kraftvärme</b> <b><i>Power generation in CHP-plants</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	6 333	9 341	.	.	.	15 675
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	222	327	.	.	.	549
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	6 111	9 015	.	.	.	15 126
<b>Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk</b> <b><i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	.	279	.	.	.	279
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	.	10	.	.	.	10
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	.	269	.	.	.	269
<b>Övrig elproduktion <i>Other power generation</i></b>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	79 065	126	64 037	.	.	51	10	2	63
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	653	180	2 644	.	.	2	0	0	2
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	78 485	-54	61 393	.	.	49	10	2	61
<b>Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion,</b> <b><i>Fuel input (surplus heat included)</i></b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation<sup>1</sup>, GWh</i>	.	.	.	8 699	10 883	.	.	.	19 583
<i>TJ</i>	.	.	.	31 272	39 180	.	.	.	70 452
Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation, GWh</i>	.	.	179 810	.	1 224	150	46	6	1 426
<i>TJ</i>	.	.	647 318	.	4 406	540	165	23	5 135
<b>Verkningsgrad brutto<sup>2</sup> <i>Efficiency, gross, %</i></b>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>	.	.	.	72,9	85,8	.	.	.	80,0
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>	.	.	35,6	..	22,8	35,6	21,7	37,5	23,9
Totalt <i>Total</i>	.	.	35,6	72,9	79,5	35,6	21,7	37,5	76,2
<b>Verkningsgrad netto totalt<sup>2</sup> <i>Efficiency total net %</i></b>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,1	70,3	82,8	32,5	21,0	36,2	73,6

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 6. *Fuel allocation by the energy method.*2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 2002-2012 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 2001-2012 is shown in Table 4A:2.*

**4A:2. Värmekraftverk: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie****4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2002-2012****Kraftvärme-värmeverk *Main activity CHP-plants***

År Year	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärme- produktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verknings- grad totalt Effici- ency 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	
2012	9 341	9 015	279	269	10 883	1 224	85,8	82,8	22,8	22,0	82,8
2011	10 549	10 180	798	770	12 343	2 415	85,5	82,5	33,1	31,9	82,5
2010	12 721	12 276	282	272	15 137	1 047	84,0	81,1	26,9	25,9	81,1
2009	9 835	9 491	358	345	10 986	1 021	89,5	86,4	35,1	33,8	86,4
2008	7 670	7 402	595	574	8 859	1 746	86,6	83,6	34,1	32,9	83,6
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	1222	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
Ovägt medelvärde Mean 2002-2011	<b>7 778</b>	<b>7 516</b>	<b>570</b>	<b>550</b>	<b>9 053</b>	<b>1 839</b>	<b>86,0</b>	<b>83,1</b>	<b>30,8</b>	<b>29,7</b>	<b>74,0</b>

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 6. *Fuel allocation by the energy method.*

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

	Kraftvärmeproduktion CHP GWh		Kondensdrift <sup>1</sup> Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärme- produktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verknings- grad totalt Effici- ency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraftvärm e CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	
2012	6 333	6 111	..	..	8 699	..	72,8	70,3	..	..	70,3
2011	6 000	5 790	..	..	8 901	..	67,4	65,1	..	..	65,1
2010	6 468	6 242	..	..	9 891	..	65,4	63,1	..	..	63,1
2009	6 107	5 893	..	..	7 874	..	77,6	74,8	..	..	74,8
2008	6 283	6 063	..	..	8 419	..	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
Ovägt medelvärde Mean 2002-2011	<b>5 439</b>	<b>5 255</b>	..	..	<b>7 350</b>	..	<b>74,2</b>	<b>71,9</b>	..	..	<b>71,9</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 Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2012	51	49	150	33,7	32,5
2011	31	30	81	38,7	37,3
2010	254	245	656	38,7	37,3
2009	102	99	342	29,9	28,9
2008	92	92	323	29,5	28,5
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
Ovägt medel- värde Mean 2002-2011	<b>182</b>	<b>176</b>	<b>521</b>	<b>34,6</b>	<b>33,4</b>

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

År Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2012	10	10	46	21,7	21,0
2011	8	8	41	20,2	19,5
2010	22	21	86	25,4	24,5
2009	18	17	69	25,7	24,8
2008	20	19	73	27,7	26,0
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
Ovägt medel- värde Mean 2002-2011	<b>31</b>	<b>26</b>	<b>108</b>	<b>26,6</b>	<b>23,5</b>

**Annan drivkraft (dieselmotorer o. dyl.) Other types of power (diesel engines and others)**

År Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2012	2	2	6	37,5	36,2
2011	0	0	1	40,1	38,4
2010	0	0	1	39,8	38,9
2009	0	0	0	53,0	51,1
2008	0	0	1	41,1	39,7
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
Ovägt medel- värde Mean 2002-2011	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>37,3</b>	<b>36,1</b>

**4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2012, bränsleinsats och verkningsgrad****4B. Production of heat in 2012. 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>	.	24 288	.
Övrig bränslebaserad <sup>1</sup> <i>Non-CHP generation</i>	.	6 714	12 796
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	4 045	1 191
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	86	139
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 872	3 921
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme <sup>3</sup> <i>CHP</i>	.. <sup>4</sup>	28 299	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. <sup>4</sup>	7 622	14 961
<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>	.	1 484	610
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	89	139
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	310	1 255
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	85,8	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	88,1	85,5
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	96,6	98,3
Totalt <i>Total</i>	..	86,3	85,7
<u>Verkningsgrad netto totalt<sup>6</sup> Efficiency net, total, %</u>			
2012	..	82,9	82,2
2011	..	82,1	84,7
2010	..	81,9	83,4
2009	..	87,2	86,9
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
Ovägt medelvärde <i>Mean 2002-2011</i>	..	82,4	85,4

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 statistiken med kommentarer, sid 6. *Fuel allocation by the energy method.*

4) Redovisas i Industrins årliga energianvändning EN 23 SM 1301. *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. Uttagspunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper****5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2012**

Slutliga användare SNI 2007-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/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i>	MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i>	Antal uttags- punkter <i>Number of subscriptions</i>	MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i>	MWh/ uttags- punkt <i>MWh/ sub- scription</i>
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	123	100	1 400	143 590	145 125	21
– med användning över 20 000 kWh	105	99	1 406	41 520	45 259	45
– med användning högst 20 000 kWh	18	1	752	102 070	99 866	10
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33]	3 182	3 069	16 146	26 260	29 085	118
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	675	136	623	5 799	5 879	34
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	59	44	2 124	425	374	80
Försörjning av värme och kyla [35.3]	477	520	7 577	..	..	..
– värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..
– elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..
Gatu- och vägbelysning	1	4	21	24 862	26 346	26
Vattenverk [36.001, 36.002]	81	103	2 697	7 279	7 277	30
Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39]	157	161	2 628	7 540	7 620	42
Byggverksamhet [41-43]	111	101	3 291	22 569	23 985	32
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	215	232	2 869	14 093	15 691	61
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	227	255	2 351	47 493	51 123	72
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	69	71	1 924	17 234	18 408	86
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	178	181	13 397	4 060	4 282	61
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	239	202	2 260	10 713	10 495	43
Post- och kurirverksamhet [53]	33	41	1 283	6 491	7 357	26
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	33	39	4 439	5 446	5 509	54
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	74	71	2 750	22 574	22 651	23
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	15	15	954	751	829	52
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	840	808	2 603	157 585	173 915	49
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	349	215	2 947	121 111	136 933	46
– övrig [68.2, 68.32, del av]	491	593	2 478	36 474	36 982	63
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	146	131	3 599	30 814	32 275	29
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	164	204	2 377	17 097	19 263	52
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	197	206	2 498	21 204	21 984	81
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	271	259	4 045	27 045	26 550	58
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	34	37	1 152	28 450	29 554	28
Kultur, nöje och fritid [90-93]	144	152	2 287	22 610	22 364	48
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	34	26	4 096	4 085 629	4 105 772	8
– småhus med användning över 10 000 kWh	..	..	..	1 143 218	1 170 598	18
– småhus med användning högst 10 000 kWh	..	..	..	755 123	757 110	6
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	..	..	..	186 521	183 962	9
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	..	..	..	1 992 461	1 984 476	2
– flerbostadshus, kollektivleveranser	34	26	4 096	8 306	9 626	50
Fritidsbostäder	..	..	..	499 763	505 256	6
<b>Summa</b>	<b>7 779</b>	<b>7 168</b>	<b>9 007</b>	<b>5 257 376</b>	<b>5 318 969</b>	<b>13</b>
Index 2011=100	100,0	92,1	107,6	100,0	101,2	106

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1301.*

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. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden<sup>1</sup> 2012****5B. Number of supply agreements by bidding area 2012**

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde Bidding 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 (jämte anslutna hushåll)	0	2 939	2 939	2	17 502	17 504
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 546	1 546	2	4 988	4 990
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 393	1 393	0	12 514	12 514
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	137	882	1 019	287	2 599	2 886
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	23	105	128	47	743	790
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	5	6	11	0	19	19
Försörjning av värme och kyla [35.3]	28	..	28	64	..	64
Gatu- och vägbelysning	0	700	700	0	3 164	3 164
Vattenverk [36.001, 36.002]	3	739	742	7	1 308	1 315
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	8	474	482	7	949	956
Byggverksamhet [41-43]	1	750	751	11	1 721	1 732
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	5	170	175	17	783	800
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	9	1 566	1 575	13	4 224	4 237
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	830	834	16	1 876	1 892
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	11	279	290	17	683	700
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	8	635	643	4	952	956
Post- och kurirverksamhet [53]	5	1 126	1 131	10	1 566	1 576
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	127	127	3	476	479
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	4	620	624	8	2 269	2 277
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	12	12	0	29	29
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	17	4 717	4 734	39	10 462	10 501
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	5	4 440	4 445	27	8 879	8 906
–övrig [68.2, 68.32]	12	277	289	12	1 583	1 595
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	2	174	176	5	2 281	2 286
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	9	674	683	34	2 440	2 474
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	14	645	659	14	1 637	1 651
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	15	1 089	1 104	21	2 181	2 202
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	3	1 118	1 121	2	3 695	3 697
Kultur, nöje och fritid [90-93]	6	1 533	1 539	12	1 933	1 945
Permanenta bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	7	131 329	131 336	2	304 576	304 578
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	38 103	38 103	–	105 576	105 576
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	46 429	46 429	–	80 167	80 167
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	11 213	11 213	–	15 026	15 026
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	34 938	34 938	–	102 940	102 940
–flerbostadshus, kollektivleveranser	7	646	653	2	867	869
Fritidsbostäder	–	28 787	28 787	–	79 632	79 632
<b>Summa uttagpunkter Number of supply agreements</b>	<b>324</b>	<b>182 026</b>	<b>182 350</b>	<b>642</b>	<b>449 700</b>	<b>450 342</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningssområden, Diariennr 2009/35). I denna tabell har antal uttagpunkter enligt redovisningen i Tabell 5A, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 60 och förteckningen på sid 68. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 60 and 68.*

**5B. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden 2012, forts**  
 5B. Number of supply agreements by bidding areas 2012, cont

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Total <i>Total</i>
49	82 073	82 122	49	42 611	42 660	100	145 125	145 225
48	24 518	24 566	49	14 207	14 256	99	45 259	45 358
1	57 555	57 556	0	28 404	28 404	1	99 866	99 867
1 809	18 732	20 541	836	6 872	7 708	3 069	29 085	32 154
5	3 052	3 057	61	1 979	2 040	136	5 879	6 015
28	149	177	11	200	211	44	374	418
362	..	362	66	..	66	520	..	520
4	16 594	16 598	0	5 888	5 888	4	26 346	26 350
69	4 403	4 472	24	827	851	103	7 277	7 380
97	4 514	4 611	49	1 683	1 732	161	7 620	7 781
45	15 970	16 015	44	5 544	5 588	101	23 985	24 086
143	11 444	11 587	67	3 294	3 361	232	15 691	15 923
147	33 579	33 726	86	11 754	11 840	255	51 123	51 378
37	11 288	11 325	14	4 414	4 428	71	18 408	18 479
146	2 770	2 916	7	550	557	181	4 282	4 463
132	6 381	6 513	58	2 527	2 585	202	10 495	10 697
23	4 041	4 064	3	624	627	41	7 357	7 398
30	3 766	3 796	6	1 140	1 146	39	5 509	5 548
35	14 721	14 756	24	5 041	5 065	71	22 651	22 722
10	591	601	5	197	202	15	829	844
572	125 224	125 796	180	33 512	33 692	808	173 915	174 723
150	98 167	98 317	33	25 447	25 480	215	136 933	137 148
422	27 057	27 479	147	8 065	8 212	593	36 982	37 575
74	24 462	24 536	50	5 358	5 408	131	32 275	32 406
135	13 693	13 828	26	2 456	2 482	204	19 263	19 467
101	13 296	13 397	77	6 406	6 483	206	21 984	22 190
168	16 419	16 587	55	6 861	6 916	259	26 550	26 809
21	16 559	16 580	11	8 182	8 193	37	29 554	29 591
101	13 401	13 502	33	5 497	5 530	152	22 364	22 516
17	2 800 571	2 800 588	–	869 296	869 296	26	4 105 772	4 105 798
–	783 192	783 192	–	243 727	243 727	–	1 170 598	1 170 598
–	421 894	421 894	–	208 620	208 620	–	757 110	757 110
–	113 887	113 887	–	43 836	43 836	–	183 962	183 962
–	1 475 103	1 475 103	–	371 495	371 495	–	1 984 476	1 984 476
17	6 495	6 512	–	1 618	1 618	26	9 626	9 652
–	301 006	301 006	–	95 831	95 831	–	505 256	505 256
<b>4 360</b>	<b>3 558 699</b>	<b>3 563 059</b>	<b>1 842</b>	<b>1 128 544</b>	<b>1 130 386</b>	<b>7 168</b>	<b>5 318 969</b>	<b>5 326 137</b>

**6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh**

6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2011 and 2012, GWh

SNI 2007- kod NACE- Rev.2-code	Benämning, Gwh <i>Branch GWh</i>	2011	2012	Index 2011=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	3 325	3 289	99
10-12	Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	2 495	2 460	99
13-15	Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri	155	145	94
16	Trävaruindustri, ej möbler	2 031	1 927	95
17	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	22 565	22 690	101
1711	-Massaindustri	3 016	3 041	101
1712	-Pappers- och pappindustri	19 125	19 238	101
18	Grafisk produktion och reproindustri	286	282	99
19	Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter	1 007	1 085	108
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 611	4 600	100
22	Gummi- och plastvaruindustri	1 176	1 192	101
23	Jord- och stenvaruindustri	1 021	1 009	99
24	Stål- och metallverk	7 991	7 707	96
241-243	-Järn och stålverk	4 848	4 374	90
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 677	1 662	99
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	2 062	1 966	95
29-30	Transportmedelsindustri	2 012	1 948	97
31-33	Övrig tillverkningsindustri	573	556	97
05-33	Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler	<b>52 987</b>	<b>52 518</b>	<b>99</b>
Differens <sup>1</sup>	Ej branschfördelat	856	463	54
<b>Totalt</b>		<b>53 843</b>	<b>52 981</b>	<b>98</b>

1) Totalsumman för industrin är lika med den årliga elstatistiken och fördelningen av denna förbrukning enligt industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 1301). 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 1301).*



## 7A Del 1. Elförsörjningen: Produktion per kraftslag samt utbytet med utlandet (till Sverige) GWh

7A Del 1. Electricity supply 2011 and 2012. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh

	2011 <sup>1</sup>				2012				Index 2011=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>Hydropower</i>	67 064	402	66 661	41,7	78 939	474	78 466	45,1	117,7
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	122	175	-52	0,0	126	180	-54	0,0	103,6
Vindkraft <sup>3</sup> <i>Windpower</i>	6 101	..	6 101	3,8	7 165	..	7 165	4,1	117,4
Solkraft <sup>4</sup> <i>Solar</i>	13	..	13	0,0	19	..	19	0,0	146,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	60 475	2 449	58 026	36,3	64 037	2 644	61 393	35,3	105,8
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	17 388	609	16 779	10,5	16 016	561	15 456	8,9	92,1
– kraftvärme-industri <sup>5</sup> <i>autoproducer CHP</i>	6 000	210	5 790	3,6	6 333	222	6 111	3,5	105,6
– kraftvärme-värmeverk <sup>5</sup> <i>main activity producer CHP</i>	10 549	369	10 180	6,4	9 341	327	9 015	5,2	88,6
– kondensproduktion <sup>6</sup> <i>condensing turbines</i>	830	29	801	0,5	329	12	318	0,2	39,7
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	10	0	9	0,0	12	0	12	0,0	130,4
<b>Summa produktion</b>	<b>151 163</b>	<b>3 635</b>	<b>147 528</b>	<b>92,2</b>	<b>166 302</b>	<b>3 858</b>	<b>162 444</b>	<b>93,3</b>	<b>110,1</b>
<b>Sum of generation</b>									
<i>Elkraftutbyte med utlandet</i>									
<i>Power exchange with foreign countries</i>									
Import <sup>7,8</sup> <i>Imports</i>	12 481	.	12 481	7,8	11 680	.	11 680	6,7	93,6
<b>Summa tillförsel</b> <i>Sum of supply</i>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>160 009</b>	<b>100,0</b>	<b>..</b>	<b>.</b>	<b>174 124</b>	<b>100,0</b>	<b>108,8</b>

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1301*

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 Elcertifikatssystemets grunddata. *Information according to Electricity Certificate System's basic data.*

4) Uppgifter enligt Svensk solenergi. *Information according to Solar Energy Association of Sweden*

5) Kraftvärmeproduktionen indelas här på kraftvärme-värmeverk och kraftvärme-industri enligt den princip som gäller vid internationella jämförelser. Enligt denna princip bestäms indelningen av ägarförhållandet. Kraftvärmeproduktion, som sker på anläggningar inom industrin (SNI2007 05-33) men som ägs av företag inom energisektorn (SNI2007 35) betraktas därvid som kraftvärme-värmeverk.

Vid redovisningen av den månatliga elstatistiken (<http://www.scb.se/EN0108>) indelas produktionen däremot efter fysisk tillhörighet. Netto-produktionen för 2012 (summan av januari–december) var enligt denna indelning 6 178 GWh för kraftvärme-industri och 8 667 GWh för kraftvärme-värmeverk. *Combined heat and power (CHP) production is broken down here by CHP-district heating plants and CHP-industry according to the principle that applies to international comparisons. According to this principle, the breakdown is determined by the ownership. CHP production that occurs at plants within industry (NACE 05-33) but that is owned by companies within the energy sector (NACE 35) is thus regarded as CHP-district heating plants.*

Howver, the presentation of the monthly energy statistics (<http://www.scb.se/EN0108>) breaks down production by physical property. According to this breakdown, net production for 2012 (total of January-December) was 6 178 GWh for the CHP industry and 8 667 GWh for CHP-district heating plants

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

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

8) Uppgift om elkraftutbytet har anpassats till utrikeshandelsstatistiken *Data on power exchange has been adjusted to foreign trade statistics.*

## 7A Del 2. Elanvändningen: Fördelning av elanvändning på användargrupper, GWh

## 7A Del 2. Consumption of electricity in 2011 and 2012, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	2011 <sup>1</sup>				2012				Index 2011 =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, export <sup>2,3</sup> Power exchange with foreign countries, exports	19 714	–	19 714	12,3	31 254	–	31 254	17,9	158,5
Slutlig användning inom landet Final domestic use									
12 Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	146	2 847	2 993	1,9	140	3 010	3 150	1,8	105,2
13 – med användning över 20 000 kWh	145	1 851	1 996	1,2	139	2 045	2 184	1,3	109,4
14 – med användning högst 20 000 kWh	1	996	997	0,6	1	965	966	0,6	96,9
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	50 398	3 445	53 843	33,7	49 552	3 429	52 981	30,4	98,4
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [35.1]	–	208	208	0,1	–	197	197	0,1	94,7
16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörmät) [35.2]	62	28	90	0,1	93	30	123	0,1	136,7
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	3 396	..	3 396	2,1	3 887	..	3 887	2,2	114,5
18 – värmeverksdrift	2 063	..	2 063	1,3	2 094	..	2 094	1,2	101,5
19 – elpannor och värmepumpar	1 333	..	1 333	0,8	1 793	..	1 793	1,0	134,5
20 Gatu- och vägbelysning	–	686	686	0,4	–	686	686	0,4	100,0
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	281	242	523	0,3	278	219	497	0,3	95,0
24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	459	328	787	0,5	423	321	744	0,4	94,5
25 Byggverksamhet [41-43]	352	756	1 108	0,7	332	764	1 096	0,6	98,9
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon ) [46]	643	912	1 555	1,0	666	957	1 623	0,9	104,4
27 Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	589	3 659	4 248	2,7	599	3 691	4 290	2,5	101,0
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	131	1 505	1 636	1,0	137	1 589	1 726	1,0	105,5
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 390	250	2 640	1,7	2 425	260	2 685	1,5	101,7
30 Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	479	470	949	0,6	457	451	908	0,5	95,7
31 Post- och kurirverksamhet [53]	48	176	224	0,1	53	191	244	0,1	108,9
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	177	306	483	0,3	173	297	470	0,3	97,3
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	203	515	718	0,4	195	532	727	0,4	101,3
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	14	42	56	0,0	14	43	57	0,0	101,8
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 377	8 171	10 548	6,6	2 103	8 563	10 666	6,1	101,1
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	955	5 547	6 502	4,1	634	6 236	6 870	3,9	105,7
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 422	2 624	4 046	2,5	1 469	2 327	3 796	2,2	93,8
35 Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	495	1 003	1 498	0,9	471	947	1 418	0,8	94,7
36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	431	976	1 407	0,9	485	994	1 479	0,8	105,1
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	513	1 854	2 367	1,5	515	1 775	2 290	1,3	96,7
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	1 068	1 621	2 689	1,7	1 048	1 542	2 590	1,5	96,3
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	45	778	823	0,5	43	814	857	0,5	104,1
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	317	1 085	1 402	0,9	348	1 079	1 427	0,8	101,8
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	128	30 825	30 953	19,3	128	31 915	32 043	18,4	103,5
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	46	19 483	19 529	12,2	22	20 697	20 719	11,9	106,1
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	4 789	4 789	3,0	–	4 919	4 919	2,8	102,7
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 737	1 737	1,1	–	1 598	1 598	0,9	92,0
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 321	4 321	2,7	–	4 219	4 219	2,4	97,6
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	82	495	577	0,4	106	482	588	0,3	101,9
51 Fritidsbostäder	–	2 749	2 749	1,7	–	3 043	3 043	1,7	110,7
<b>Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster)</b>	<b>65 142</b>	<b>65 437</b>	<b>130 579</b>	<b>81,6</b>	<b>64 565</b>	<b>67 339</b>	<b>131 904</b>	<b>75,8</b>	<b>101,0</b>
52 <b>Total final domestic use (excl. losses)</b>	.	.	2 522	1,6	.	.	3 476	2,0	137,8
53 Stamnätsförluster Losses in the national trunk grid	.	.	7 194	4,5	.	.	7 490	4,3	104,1
54 Övriga förluster Other losses	.	.	9 716	6,1	.	.	10 966	6,3	112,9
55 Summa förluster Total losses <sup>4</sup>	.	.	140 295	87,7	.	.	142 870	82,1	101,8
56 Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster) Total final domestic use (incl.losses)	.	.	160 009	100,0	.	.	174 124	100,0	108,8
57 <b>Summa slutlig användning Total final use</b>	.	.	160 009	100,0	.	.	174 124	100,0	108,8

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 1301.

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.

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.

4) Summa förluster räknas ut som summa tillförsel - slutlig användning inom landet - export Total losses are calculated as sum of supply - total final domestic use - export.

**7B. Elförsörjning: Import och export av elektricitet per handelsland, GWh**

7B. Foreign exchange of electrical energy in 2011 and 2012, GWh

	2011			2012		
	Till Sverige To Sweden	Från Sverige From Sweden	Nettoutbyte Net exchange	Till Sverige To Sweden	Från Sverige From Sweden	Nettoutbyte Net exchange
Danmark <i>Denmark</i>	2 537	4 984	-2 446	1 315	8 829	-7 514
Finland <i>Finland</i>	3 034	5 158	-2 124	22	14 370	-14 348
Norge <i>Norway</i>	6 032	5 986	46	9 955	2 440	7 515
Polen <i>Poland</i>	277	1 513	-1 236	129	2 672	-2 544
Tyskland <i>Germany</i>	600	2 073	-1 473	259	2 942	-2 684
<b>Summa Total</b>	<b>12 481</b>	<b>19 714</b>	<b>-7 233</b>	<b>11 680</b>	<b>31 254</b>	<b>-19 574</b>

Källa Svenska kraftnät. *Source: Svenska Kraftnät.*Sveriges och grannländernas produktionsmix 2012 framgår av diagram 1C. *Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2012, see diagram 1C.***7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde<sup>1</sup> 2012, GWh**7C. Electricity generation by type of power and bidding areas<sup>1</sup> 2012, GWh

Kraftslag Type of power	Elområde/ Bidding area				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket Sweden
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	21 685	42 955	12 267	1 559	78 466
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-54	–	-54
Vindkraft <i>Wind power</i>	409	1 304	3 287	2 165	7 165
Solkraft <i>Solar</i>	..	..	..	..	19
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	–	–	61 393	–	61 393
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 490	2 278	8 190	3 498	15 455
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	709	1 447	2 468	1 487	6 111
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	594	831	5 655	1 935	9 015
–kondens <sup>2</sup> <i>Condensing power</i>	187	–	63	68	318
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	–	4	8	12
<b>Summa produktion exkl solkraft <i>Generation total exkl solar</i></b>	<b>23 583</b>	<b>46 537</b>	<b>85 082</b>	<b>7 222</b>	<b>162 425</b>
<b>Summa produktion inkl solkraft <i>Generation total inkl solar</i></b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>162 444</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat elmarknaden i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariennr 2009/35). I denna tabell har nettoproduktionen enligt Tabell 7A Del1, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 60 och förteckningen på sid 68. Se vidare statistiken med kommentarer sid 5. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 60 and p. 68.*

2) Inklusive kondensproduktion kraftvärmeverk. *Including condense generation in CHP-plants.*

## 7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden<sup>1</sup> 2012, GWh

### 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas<sup>1</sup> 2012, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [ ] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within [ ]	Elområde Bidding area					
	SE1			SE2		
	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total
Slutlig användning inom elområdet Final use within the bidding area						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	83	83	8	332	340
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	54	54	8	206	214
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	29	29	0	126	126
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	5 540	115	5 655	9 503	344	9 847
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	5	5	0	31	31
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	23	4	27	0	1	1
Försörjning av värme och kyla [35.3]	100	0	100	259	0	259
Gatu- och vägbelysning	0	32	32	0	75	75
Vattenverk [36.001, 36.002]	10	16	26	16	33	49
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	19	21	40	10	39	49
Byggverksamhet [41-43]	21	32	53	7	56	63
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	8	23	31	27	57	84
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	17	162	179	27	335	362
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	54	58	27	169	196
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	248	14	262	335	32	367
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	15	20	35	9	36	45
Post- och kurirverksamhet [53]	4	25	29	21	28	49
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	7	7	4	16	20
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	6	12	18	13	37	50
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	1	1	0	2	2
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	29	322	351	120	561	681
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	9	288	297	104	482	586
–övrig [68.2, 68.32]	20	34	54	16	79	95
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	2	6	8	6	70	76
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	24	49	73	52	122	174
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	32	76	108	22	154	176
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	57	89	146	81	171	252
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	6	51	57	3	119	122
Kultur, nöje och fritid [90-93]	9	81	90	24	113	137
Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	9	1 394	1 403	6	2 865	2 871
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	9	676	685	4	1 880	1 884
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	547	547	–	550	550
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	39	39	–	99	99
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	96	96	–	242	242
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	36	36	2	94	96
Fritidsbostäder	–	141	141	–	446	446
<b>Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster</b> <b>Sum of final use within the price are, losses excluded</b>	<b>6 183</b>	<b>2 835</b>	<b>9 018</b>	<b>10 580</b>	<b>6 244</b>	<b>16 824</b>

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diari-enr 2009/35). I denna tabell har elförbrukningen enligt redovisningen i Tabell 7 A del 1, fördelats på elområden motsvarande de fyra snitten i transmissionsnätet. Kommunerna är fördelade på elområden enligt kartan på sidan 60 och förteckningen på sid 68. *Distribution of municipalities by bidding areas, see p. 60 and 68.*

**7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden 2012, GWh (forts.)**  
 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2012, GWh (cont.)

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Högspänning <i>High voltage</i>	Lågspänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>
83	1 676	1 759	49	919	968	140	3 010	3 150
82	1 125	1 207	49	660	709	139	2 045	2 184
1	551	552	0	259	259	1	965	966
27 303	2 159	29 462	7 206	811	8 017	49 552	3 429	52 981
0	116	116	0	45	45	0	197	197
57	8	65	13	17	30	93	30	123
3 111	0	3 111	416	0	416	3 887	0	3 887
0	402	402	0	177	177	0	686	686
203	136	339	49	34	83	278	219	497
289	195	484	105	66	171	423	321	744
51	506	557	253	170	423	332	764	1 096
495	660	1 155	136	217	353	666	957	1 623
367	2 394	2 761	188	800	988	599	3 691	4 290
95	1 057	1 152	11	309	320	137	1 589	1 726
1 733	191	1 924	109	23	132	2 425	260	2 685
337	265	602	96	130	226	457	451	908
20	113	133	8	25	33	53	191	244
154	223	377	15	51	66	173	297	470
129	364	493	47	119	166	195	532	727
11	30	41	3	10	13	14	43	57
1 598	6 302	7 900	356	1 378	1 734	2 103	8 563	10 666
480	4 570	5 050	41	896	937	634	6 236	6 870
1 118	1 732	2 850	315	482	797	1 469	2 327	3 796
334	694	1 028	129	177	306	471	947	1 418
230	694	924	179	129	308	485	994	1 479
265	1 130	1 395	196	415	611	515	1 775	2 290
662	934	1 596	248	348	596	1 048	1 542	2 590
27	415	442	7	229	236	43	814	857
243	669	912	72	216	288	348	1 079	1 427
113	21 047	21 160	–	6 609	6 609	128	31 915	32 043
9	13 968	13 977	–	4 173	4 173	22	20 697	20 719
–	2 572	2 572	–	1 250	1 250	–	4 919	4 919
–	1 108	1 108	–	352	352	–	1 598	1 598
–	3 118	3 118	–	763	763	–	4 219	4 219
104	281	385	–	71	71	106	482	588
–	1 906	1 906	–	550	550	–	3 043	3 043
37 910	44 286	82 196	9 891	13 974	23 865	64 565	67 339	131 904

## 8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin<sup>2</sup> 2008–2012, GWh

8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2008–2012. GWh

	2008	2009	2010	2011	2012
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	149 651	136 682	148 255	151 163	166 302
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 689	3 482	3 343	3 635	3 858
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	145 962	133 200	144 912	147 528	162 444
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydropower incl. pumped storage</i>	68 550	64 889	66 773	66 609	78 412
– vindkraft <i>windpower</i>	1 996	2 485	3 502	6 101	7 165
– kärnkraft <i>nuclear power</i>	61 266	49 987	55 626	58 026	61 393
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	14 150	15 839	19 056	16 779	15 456
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	12 754	13 771	14 932	12 481	11 680
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	164 591	110 315	121 237	113 236	122 633
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>323 307</b>	<b>257 286</b>	<b>281 081</b>	<b>273 232</b>	<b>296 757</b>
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	10 456	9 583	11 814	9 703	10 966
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	312 851	247 704	269 268	263 529	285 791
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	14 716	9 085	12 853	19 714	31 254
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	164 591	110 315	121 237	113 236	122 633
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	133 544	128 303	135 178	130 579	131 904
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	113	131	165	208	197
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	3 627	3 617	3 396	3 396	3 887
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion <sup>1</sup> <i>Production</i>	47 691	52 712	59 612	50 795	55 052
Mottaget från anläggningar utom branschen för elproduktion <i>Received from plants out of the energy sector for electricity generation</i>	..	..	..	..	..
Mottaget från anläggningar utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants out of the energy sector for district heating</i>	4 851	3 072	4 473	3 534	4 751
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	14 281	16 143	20 816	19 105	17 592
<b>Summa omsättning <i>Sum of turnover</i></b>	<b>66 823</b>	<b>71 927</b>	<b>84 901</b>	<b>73 433</b>	<b>77 395</b>
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	..	..	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	5 239	6 023	6 807	6 266	7 479
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	14 281	16 143	20 816	19 104	17 592
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	47 304	49 761	57 278	48 063	52 324

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

2) SNI 2007 35.1, 35.3 och 07-33

## 8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin<sup>1</sup>, Mkr

8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2008–2012; Receipts and selected costs, MSEK

	2008	2009	2010	2011	2012	Index 2011=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Ellexport <sup>2</sup> <i>Export of electricity</i>	6 668	3 432	5 648	8 275	8 472	102
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	48 341	35 728	49 412	40 614	39 102	96
Elförsäljning till slutliga förbrukare <sup>3,4</sup> <i>Electricity sold to final consumers</i>	66 587	59 532	73 223	65 325	57 730	88
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningsspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	6 153	7 970	8 635	9 122	8 397	92
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	22 929	21 895	23 556	22 295	22 975	103
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	5 461	6 602	7 104	6 117	6 027	99
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	25 292	26 400	31 529	30 543	35 574	116
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	3 669	1 087	836	1 060	785	74
<b>Summa intäkter vid egen produktion Mkr<sup>5</sup></b>						
<b>Sum of receipts by own production, MSEK</b>	<b>185 101</b>	<b>162 646</b>	<b>199 943</b>	<b>183 351</b>	<b>179 062</b>	<b>98</b>
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elimport <sup>1</sup> <i>Import of electricity</i>	6 669	5 560	9 192	6 209	3 710	60
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	48 341	35 728	49 412	40 614	39 102	96
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	5 553	5 909	7 187	7 605	8 013	105
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	127	164	157	130	142	109
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>	547	473	979	1 131	1 059	94
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	5 461	6 602	7 104	6 117	6 027	99
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	3 937	4 016	5 945	5 309	4 926	93
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	6 061	8 271	11 493	9 095	9 160	101
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	226	154	476	203	130	64
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>	1 383	1 299	1 108	1 392	1 155	83
<b>Summa kostnader Mkr<sup>5</sup> Sum of costs MSEK</b>	<b>78 305</b>	<b>68 176</b>	<b>93 054</b>	<b>77 805</b>	<b>73 425</b>	<b>94</b>

1) SNI 2007 35.1, 35.3 och 07-33

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

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

4) 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 11.5 percent of final consumption in 2012) 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.*

5) Summor av ovanstående rader är 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. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2011 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

### 8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2011. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<b>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</b>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	8 275
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	33 573	..	..	37 204
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	771	26	0	797
Försåld el till nätföretag	2 448	..	..	2 614
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	59 157	3 554	2 983	65 695
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	20 764	1 328	2 741	24 832
– hushåll (bostäder och fritidshus)	21 009	1 180	0	22 189
– övriga förbrukare	17 384	1 047	242	18 673
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>95 949</b>	<b>5 851</b>	<b>4 509</b>	<b>114 585</b>
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	9 044	..	..	9 122
Överföring av el i uttagspunkt	21 345	..	..	22 295
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 382	..	..	3 496
– hushåll (bostäder och fritidshus)	7 709	186	181	8 076
– övriga förbrukare	10 253	339	131	10 723
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>30 389</b>	<b>318</b>	<b>411</b>	<b>31 417</b>
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	10 666	23 377	2 617	36 660
– annan värme (s.k. färdig värme)	..	600	..	1 152
– fjärrkyla	..	389	..	486
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>11 089</b>	<b>24 366</b>	<b>2 843</b>	<b>38 298</b>
<u>Övriga intäkter</u>				
Engångsavgifter för abonnemang	2 650	307	335	3 292
Reparationer, elinstallationer o.d.	942	90	28	1 060
Övriga intäkter	3 496	1 188	969	5 653
– Mineralutvinning, varutillverkning	..	..	..	..
– Försäljning av handelsvaror	..	119	..	..
– Telekommunikationstjänster	..	..	..	890
– Konsulttjänster	446	442	4	892
– Övrigt:	1 883	586	886	3 355
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>194 305</b>
<b>Kostnader Mkr</b>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	6 266
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	698	175	0	873
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	34 532	4 156	935	39 624
Mottagen reglerkraft	..	..	..	-28
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>46 735</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	896	59	5	960
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	..	..	..	130
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>47 825</b>
<u>Nättjänst</u>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>7 307</b>	<b>152</b>	<b>146</b>	<b>7 605</b>
<u>Övriga kostnader</u>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	2 683	1 921	704	5 309
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	6 897	8 478	967	16 342
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	74	103	26	203
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	760	495	137	1 392
Reparationer och underhåll:	2 862	1 697	348	4 906
– byggnader och anläggningar	2 756	1 588	336	4 680
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	106	108	11	226
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	1 008	1 319	305	2 633
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	..	417	..	1 344
– bränsle för produktion av el och värme	..	902	..	1 289
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>86 215</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. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2012 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

### 8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2012. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<b><u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u></b>				
<b><u>Elhandel</u></b>				
Export av el <sup>1</sup>	..	..	..	8 472
Försåld el till inhemska elhandelsföretag <sup>2</sup>	34 215	1 401	507	36 123
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	..	..	..	1 111
Försåld el till nätföretag	..	..	..	1 867
Försåld el till slutanvändare <sup>2</sup>	49 897	3 283	3 095	56 275
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	15 583	1 104	2 847	19 534
– hushåll (bostäder och fritidshus)	17 648	..	..	18 793
– övriga förbrukare	16 666	..	..	17 947
<b>Summa intäkter av elhandel</b>	<b>86 632</b>	<b>5 120</b>	<b>3 624</b>	<b>103 849</b>
<b><u>Nättjänst</u></b>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	..	..	..	8 397
Överföring av el i uttagspunkt	..	..	..	22 975
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	..	..	..	3 098
– hushåll (bostäder och fritidshus)	8 405	229	216	8 849
– övriga förbrukare	10 622	246	160	11 028
<b>Summa intäkter av nättjänst</b>	<b>30 349</b>	<b>532</b>	<b>490</b>	<b>31 371</b>
<b><u>Värme samt kyla</u></b>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	11 807	26 882	2 911	41 601
– annan värme (s.k. färdig värme)	..	864	..	1 324
– fjärrkyla	..	461	..	555
<b>Summa intäkter av värme samt kyla</b>	<b>12 214</b>	<b>28 206</b>	<b>3 059</b>	<b>43 480</b>
<b><u>Övriga intäkter</u></b>				
Engångsavgifter för abonnemang	1 687	268	62	2 016
Reparationer, elinstallationer o.d.	644	114	27	785
Övriga intäkter	2 978	1 452	652	5 082
– Mineralutvinning, varutillverkning	..	..	..	32
– Försäljning av handelsvaror	243	..	..	267
– Telekommunikationstjänster	..	..	..	558
– Konsulttjänster	408	450	4	862
– Övrigt:	1 985	748	630	3 363
<b>Summa intäkter Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>186 583</b>
<b><u>Kostnader Mkr</u></b>				
<b><u>Elinköp</u></b>				
Import / införsel av el <sup>1</sup>	..	..	..	3 710
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	1 099	192	0	1 292
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter <sup>2</sup>	33 450	3 515	687	37 652
Mottagen reglerkraft	13	0	0	13
<b>Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>42 667</b>
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	765	76	4	845
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	..	..	..	142
<b>Summa kostnader för inköpt el</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>43 654</b>
<b><u>Nättjänst</u></b>				
<b>Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät</b>	<b>7 711</b>	<b>141</b>	<b>161</b>	<b>8 013</b>
<b><u>Övriga kostnader</u></b>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	2 758	1 521	646	4 926
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	7 075	8 344	828	16 247
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	71	39	20	130
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	636	412	107	1 155
Reparationer och underhåll:	2 889	1 692	336	4 917
– byggnader och anläggningar	2 801	1 551	326	4 678
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	88	141	10	239
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	197	1 230	315	1 742
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	..	483	..	634
– bränsle för produktion av el och värme	..	746	..	1 108
<b>Summa kostnader Mkr</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>..</b>	<b>80 784</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. Elförsörjning och ekonomi: Överförd el, nätintäkter och försäld el till slutliga förbrukare. Fördelning på förbrukargrupper, GWh och Mkr

9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2010-2012. By consumer groups, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>
		2011	2012		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el <sup>1</sup> <i>Transmitted electricity</i>	GWh	53 843	52 981	49 552	3 429
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 496	3 098	2 049	1 048
	Öre/kWh	6,49	5,85	4,14	30,57
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	22 925	19 534	..	..
	Öre/kWh	42,58	36,87	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare. <i>Other final consumers</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	76 736	78 923	15 013	63 910
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 396	3 887	..	..
Nätintäkter <sup>2</sup> <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	18 799	19 877	1 452	18 425
	Öre/kWh	24,50	25,19	9,67	28,83
Försäld el <sup>2,3</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	42 769	36 740	..	..
	Öre/kWh	55,74	46,55	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	33 702	35 086	..	..
	Mkr	22 189	18 793	..	..
	Öre/kWh	65,84	53,56	..	..
<u>Summa <i>Sum</i></u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	130 579	131 904	64 565	67 339
Nätintäkter <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	22 295	22 975	3 501	19 474
	Öre/kWh	17,07	17,42	5,42	28,92
Försäld el <sup>1,2</sup> <i>Sold electricity</i>	Mkr	65 695	56 275	..	..
	Öre/kWh	50,31	42,66	..	..

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 12.2 percent of final consumption in 2012) 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. Fjärrvärme: Produkten och konsumtion fördelad på användargrupper

## 10. District heating supply and usage in 2011 and 2012

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity producers CHP</i>		Fristående värmeverk <sup>1</sup> <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
<u>Produktion och leveranser av fjärrvärme</u> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	29 701	31 002	11 581	12 796	41 282	43 798	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	24 795	24 288	.	.	24 795	24 288	..	..
– övrigt <sup>2</sup> <i>heat only production</i>	4 906	6 714	11 581	12 796	16 487	19 510	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	3 341	4 045	1 021	1 191	4 362	5 236	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	55	86	40	139	95	225	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 653	1 872	3 403	3 921	5 056	5 793	..	..
<b>Total produktion <i>Total production</i></b>	<b>34 750</b>	<b>37 005</b>	<b>16 045</b>	<b>18 047</b>	<b>50 795</b>	<b>55 052</b>	..	..
Mottagen värme utom branschen <sup>3</sup> (Spillvärme) <i>Received heat out of the sector</i>	1 315	1 624	2 219	3 127	3 534	4 751	1 131	1 060
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	3 973	4 177	2 293	3 302	6 266	7 479	..	..
<b>Leveranser till slutliga förbrukare</b> <b><i>Deliveries to final consumers</i></b>	<b>32 092</b>	<b>34 452</b>	<b>15 971</b>	<b>17 872</b>	<b>48 063</b>	<b>52 324</b>	..	..
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the sector</i>	3 393	3 497	15 711	14 095	19 104	17 592	6 116	6 027
<u>Användning av elenergi och bränslen</u> <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 733	1 883	1 663	2 004	3 396	3 887	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 498	1 484	565	610	2 063	2 094	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	57	89	48	139	105	228	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	178	310	1 050	1 255	1 228	1 565	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	34 662	35 921	13 113	14 961	47 775	50 882	9 096	9 160
– kraftvärmeproduktion <sup>4</sup> <i>CHP-production</i>	29 014	28 299	.	.	29 014	28 299	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	5 648	7 622	13 113	14 961	18 761	22 583	..	..
<u>Leverans till slutliga förbrukare</u> <i>Deliveries to final consumers</i>								
	Antal abonnemang <i>Number of sub- scriptions</i>		Ant. lägenheter 1000-tal <i>Number of dwell- ings, thousands</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>		Index 2011 =100	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012		
<b>Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i></b>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	5 100	5 600	.	.	4 412	4 734	107,3	
Småhus <sup>5</sup> <i>One- and two-family houses</i>	260 000	253 000	260	253	5 032	5 644	112,2	
Flerbostadshus <sup>5</sup> <i>Multi family houses</i>	60 000	63 000	2 382	2 504	23 871	26 153	109,6	
Markvärme <i>Ground heating</i>	400	400	.	.	198	166	83,9	
Offentlig förvaltning <sup>6</sup> <i>Public administration</i>	15 000	16 000	.	.	6 645	6 919	104,1	
Övriga <sup>7</sup> <i>Other</i>	25 000	26 000	.	.	7 904	8 708	110,2	
<b>Summa<sup>8</sup> <i>Sum</i></b>	<b>345 500</b>	<b>364 000</b>			<b>48 063</b>	<b>52 324</b>	<b>108,9</b>	

1) Fristående värmeverk inkl. anläggningar för mottagning av värme *Heat only plants including heat receiving facilities.*2) Exkl. tillskott från rökgaskondensering. *Excl. recovered heat from flue-gas condensing*3) I huvudsak spillvärme från industrin. *Mainly recovered heat from manufacturing industry*4) 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*5) Antal lägenheter har hämtats från statistiken över småhus, flerbostadshus och lokaler. *Number of dwellings according to the housing survey*6) Offentlig förvaltning, utbildning, forskning, hälso- och sjukvård, sociala tjänster (SNI2007, 72, 75, 84-88) men exkl. privata sjukvårdsinrättningar. *Public administration, defence, research, medical and other health services, welfare institutions*7) Parti- och detaljhandel, hotel, restauranger, uppdragsverksamhet, nöjesverksamhet m.m. *Trade, restaurants and hotels, services, amusement and recreational services.*8) Värdena för leveranser till slutliga förbrukare har justerats för att summa levererat ska stämma med summa producerat. *The values for deliveries to final consumers are adjusted to match total production*

## 11A. Bränslen: Inkösvärde och kvantiteter av bränslen för kraftverk, värmeverk och elproducenter inom industrin

11A. Consumption of fuels 2011 and 2012 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2011		2012 <sup>2</sup>		Inköps- värde 1 000 Kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	365 125	320 507	88 761	231 746	315 141
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	1 063 422	812 285	186 029	626 256	465 838
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 016 623	1 092 598	130 847	961 751	1 534 464
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	29 159 044	33 185 369	9 096 528	24 088 841	5 045 960
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m <sup>3</sup>	1 506	1 377	.	.	17 023
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	41	64	.	.	734
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	398	541	511	30	..
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>		6 148	8 085	174	804	81 945
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m <sup>3</sup>	4 491	7 107	.	.	61 069
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m <sup>3</sup>	1 306	978	174	804	20 875
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m <sup>3</sup>	113 256	86 042	11 674	74 368	621 525
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	25 777	22 989	13 465	9 524	155 992
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	175 527	174 556	60 072	114 484	899 890
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	563 875	397 619	121 820	275 799	1 257 369
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m <sup>3</sup>	51 785	37 763	5 082	32 681	28 695
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	59 437	19 350	11 960	7 390	..
Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	2 682 850	2 211 861	1 081 796	1 130 065	..
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	499 835	500 772	432 757	68 015	453 315
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	9 359	8 233	1 574	6 659	75 789
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	14 398 105	15 460 919	15 460 919	.	2 143 804
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	4 745 833	5 030 614	996 405	4 034 209	-426 070
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	441 408	443 524	81 203	362 321	1 231 039
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	20 549 608	21 640 932	17 266 187	4 374 745	14 140 513
	TJ	860 371	906 063	722 901	183 162	
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>	toe	20 549 608	21 640 932	17 266 187	4 374 745	14 140 513
	TJ	860 371	906 063	722 901	183 162	.
<b>Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft)</b> <b>resp. bränsle baserad värmeproduktion</b>	GWh	119 145	123 851	80 053	43 798	.
<b>Generation of thermal power (incl. Nuclear power) TJ and fuel based heat, gross</b>	TJ	428 920	445 864	288 191	157 673	.
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	49,9	49,2	39,9	86,1	.

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*

2) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet Statistiken med kommentarer, sid 5. *Fuel allocation at co-generation by the energy method see EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2.*

3) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 4) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

**11B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 11A**

## 11B. Specification of other fuels in table 11A, 2011 and 2012

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>1</sup> <i>Unit</i>	2011	2012			
		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 1 000 kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
Biolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	86 637	117 219	1 082	116 137	792 714
	TJ	3 627	4 908	45	4 862	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	10 373	13 244	13 129	116	..
	TJ	434	555	550	5	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	38 514	53 689	–	53 689	..
	TJ	1 613	2 248	–	2 248	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	22	24	–	24	..
	TJ	1	1	–	1	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	23 595	26 431	6 190	20 242	..
	TJ	988	1 107	259	848	
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	7 667	14 045	3 901	10 144	..
	TJ	321	589	163	425	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	41	232	232	–	..
	TJ	2	10	10	–	
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>2</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	56 909	39 712	–	39 712	..
	TJ	2 384	1 664	–	1 664	
Halm <i>Straw</i>	toe	3 180	4 003	–	4 003	8 078
	TJ	133	168	–	168	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	1 908	3 355	55	3 300	..
	TJ	80	140	2	138	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	8 475	3 928	771	3 157	..
	TJ	355	165	32	132	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 471	1 025	1 025	–	..
	TJ	62	43	43	–	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	11 318	5 343	1 362	3 981	..
	TJ	474	224	57	167	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	1 472	2 061	–	2 061	..
	TJ	62	86	–	86	
PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i>	toe	5 327	3 331	1 408	1 924	..
	TJ	223	140	59	81	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled</i> <i>wood chips</i>	toe	25 167	21 058	6 409	14 649	..
	TJ	1 054	882	269	614	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	5 895	2 273	588	1 685	..
	TJ	247	95	25	71	
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–	..
	TJ	–	–	–	–	
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Varios wood waste</i>	toe	117 221	128 911	44 185	84 726	..
	TJ	4 911	5 401	1 851	3 550	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	36 214	3 638	865	2 773	..
	TJ	1 517	152	36	116	..
<b>Summa Sum</b>	toe	<b>441 408</b>	<b>443 524</b>	<b>81 203</b>	<b>362 321</b>	<b>1 231 039</b>
	TJ	<b>18 489</b>	<b>18 577</b>	<b>3 402</b>	<b>15 175</b>	

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*

2) Här ingår kvantiteter av GROT, flis, spån och bark som ej särredovisats.

## 11C. Bränsleallokeringen vid produktion av kraftvärme i kraftvärme-värmeverk enligt energi- respektive alternativmetoden 2012

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2012

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Måttenheter <i>Unit</i>	Energimetoden <i>Energy generation method</i>			Alternativmetoden <sup>1</sup> <i>Alternative generation method</i>		
		Elproduktion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt	Elproduktion <i>Power generation</i>	Värmeproduktion <i>Heat production</i>	Totalt
1	2	3	4	5	6	7	8
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	87 734	228 114	315 848	135 284	180 564	315 848
	TJ	2 374	6 173	8 547	3 661	4 886	8 547
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	179 783	467 444	647 227	277 221	370 006	647 227
	TJ	1 790	4 655	6 445	2 760	3 684	6 445
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	119 727	311 297	431 024	184 616	246 408	431 024
	TJ	2 097	5 452	7 549	3 233	4 316	7 549
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	4 652 392	12 096 425	16 748 817	7 173 864	9 574 953	16 748 817
	TJ	13 491	35 078	48 569	20 803	27 766	48 569
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	166	433	599	257	342	599
	TJ	6	15	21	9	12	21
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	5 795	15 067	20 862	8 936	11 926	20 862
	TJ	208	540	747	320	427	747
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	524	1 363	1 887	808	1 079	1 887
	TJ	20	51	71	30	40	71
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	19 119	49 710	68 829	29 481	39 348	68 829
	TJ	733	1 906	2 639	1 130	1 509	2 639
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	93 092	242 044	335 136	143 546	191 590	335 136
	TJ	3 685	9 581	13 265	5 682	7 584	13 265
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	5 082	13 213	18 295	7 836	10 459	18 295
	TJ	91	236	327	140	187	327
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	1 849	4 807	6 656	2 851	3 805	6 656
	TJ	33	87	120	52	69	120
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	388 044	1 008 930	1 396 974	598 353	798 621	1 396 974
	TJ	1 288	3 348	4 636	1 986	2 650	4 636
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	2 174	5 652	7 826	3 352	4 474	7 826
	TJ	91	237	328	140	187	328
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	987 825	2 568 388	3 556 213	1 523 199	2 033 014	3 556 213
	TJ	10 622	27 619	38 241	16 380	21 862	38 241
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	63 264	164 489	227 754	97 552	130 202	227 754
	TJ	2 651	6 892	9 543	4 087	5 455	9 543
<b>Summa bränsle och drivmedel</b> <b><i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>935 796</b>	<b>2 433 111</b>	<b>3 368 907</b>	<b>1 442 972</b>	<b>1 925 935</b>	<b>3 368 907</b>
	<b>TJ</b>	<b>39 180</b>	<b>101 869</b>	<b>141 049</b>	<b>60 414</b>	<b>80 635</b>	<b>141 049</b>
	<b>GWh</b>	<b>10 883</b>	<b>28 297</b>	<b>39 180</b>	<b>16 782</b>	<b>22 399</b>	<b>39 180</b>
<b>El- och värmeproduktion brutto</b> <i>Elec- tricity and heat production gross</i>	<b>TJ</b>	<b>33 629</b>	<b>87 438</b>	<b>121 067</b>	<b>33 629</b>	<b>87 438</b>	<b>121 067</b>
	<b>GWh</b>	<b>9 341</b>	<b>24 288</b>	<b>33 630</b>	<b>9 341</b>	<b>24 288</b>	<b>33 630</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	85,8	85,8	85,8	55,7	108,4	85,8

1) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet statistiken med kommentarer, sid 6. *Fuel allocation at co-generation by the energy method see EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2.*

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

3) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

**12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2012: Fördelning på stationstyp**

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2012. By type of fuel 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>Condensing power plants (incl. nuclear power)</i>	Gastur- binstation- er <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP</i>	Kondens- pro- duktion <sup>4</sup> <i>Non-CHP</i>	Kraft- värmepro- duktion <sup>5</sup> <i>CHP</i>	Kondens- pro- duktion <i>Non-CHP</i>				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	–	..	87 734	1 027	–	–	–	88 761
	TJ	–	..	2 374	28	–	–	–	2 402
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	3 683	..	179 783	2 563	–	–	–	186 029
	TJ	36	..	1 790	25	–	–	–	1 852
Förädlade träbränslen <sup>2</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	11 120	..	119 727	–	–	–	–	130 847
	TJ	193	..	2 097	–	–	–	–	2 290
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>3</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	4 120 200	..	4 652 392	323 936	–	–	–	9 096 528
	TJ	10 361	..	13 491	943	–	–	–	24 796
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	..	–	–	–	511	–	511
	TJ	–	..	–	–	–	18	–	18
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	–	..	166	–	–	–	8	174
	TJ	–	..	6	–	–	–	0	6
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	101	..	5 795	1 288	–	3 853	637	11 674
	TJ	4	..	208	46	–	138	23	418
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	179	..	524	7 011	5 751	–	–	13 465
	TJ	7	..	20	262	215	–	–	504
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	32 191	..	19 119	292	8 470	–	–	60 072
	TJ	1 234	..	733	11	325	–	–	2 303
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	10 325	..	93 092	18 403	–	–	–	121 820
	TJ	408	..	3 685	728	–	–	–	4 821
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	–	..	5 082	–	–	–	–	5 082
	TJ	–	..	91	–	–	–	–	91
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	4 879	..	1 849	5 232	–	–	–	11 960
	TJ	88	..	33	95	–	–	–	216
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	62 675	..	388 044	631 077	–	–	–	1 081 796
	TJ	190	..	1 288	2 087	–	–	–	3 565
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	ton	430 429	..	2 174	154	–	–	–	432 757
	TJ	18 021	..	91	6	–	–	–	18 119
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	1 574	..	–	–	–	–	–	1 574
	TJ	72	..	–	–	–	–	–	72
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	ton	–	..	–	–	15 460 919	–	–	15 460 919
	TJ	–	..	–	–	647 318	–	–	647 318
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	..	987 825	8 580	–	–	–	996 405
	TJ	–	..	10 622	86	–	–	–	10 708
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	ton	15 704	..	63 264	2 003	–	232	–	81 203
	TJ	657	..	2 651	84	–	10	–	3 402
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	ton	746 926	..	935 796	105 148	15 473 818	3 947	552	17 266 187
	TJ	31 272	..	39 180	4 402	647 858	165	23	722 901
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	..	..	..	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..	..	..	..
<b>Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and steam</i></b>	ton	<b>746 926</b>	..	<b>935 796</b>	<b>105 148</b>	<b>15 473 818</b>	<b>3 947</b>	<b>552</b>	<b>17 266 187</b>
	TJ	<b>31 272</b>	..	<b>39 180</b>	<b>4 402</b>	<b>647 858</b>	<b>165</b>	<b>23</b>	<b>722 901</b>
<b>Värmekraftproduktion brutto <i>Electricity generation gross</i></b>	GWh	<b>6 333</b>	..	<b>9 341</b>	<b>279</b>	<b>64 087</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>80 053</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	72,9	..	85,8	22,8	35,6	21,7	37,5	39,9

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*2) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 3) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*4) 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.*5) 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.*

**12B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 12A för 2012.****Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2012. 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 för reserv- kraft <i>Gas- turbines (for reserve)</i>	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme- CHP- mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode	Kraft- värme- produktion <sup>2</sup> CHP-mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode				
1		3	4	5	6	7	8	9	10
Biolja <i>Bio oil</i>	toe	111	..	967	5	-	-	-	1 082
	TJ	5	..	41	0	-	-	-	45
Bioslam <i>Biosludge</i>	toe	-	..	-	-	-	-	-	-
	TJ	-	..	-	-	-	-	-	-
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	13 129	..	-	-	-	-	-	13 129
	TJ	550	..	-	-	-	-	-	550
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	-	..	-	-	-	-	-	-
	TJ	-	..	-	-	-	-	-	-
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	-	..	5 716	473	-	-	-	6 190
	TJ	-	..	240	20	-	-	-	259
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	-	..	3 901	-	-	-	-	3 901
	TJ	-	..	163	-	-	-	-	163
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	-	..	771	-	-	-	-	771
	TJ	-	..	32	-	-	-	-	32
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	-	..	-	-	-	232	-	232
	TJ	-	..	-	-	-	10	-	10
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 025	..	-	-	-	-	-	1 025
	TJ	43	..	-	-	-	-	-	43
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	-	..	55	-	-	-	-	55
	TJ	-	..	2	-	-	-	-	2
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	-	..	1 362	-	-	-	-	1 362
	TJ	-	..	57	-	-	-	-	57
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	-	..	677	731	-	-	-	1 408
	TJ	-	..	28	31	-	-	-	59
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	-	..	5 620	790	-	-	-	6 409
	TJ	-	..	235	33	-	-	-	269
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	-	..	588	-	-	-	-	588
	TJ	-	..	25	-	-	-	-	25
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam. <i>Various wood waste</i>	toe	1 377	..	42 809	-	-	-	-	44 185
	TJ	58	..	1 794	-	-	-	-	1 851
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	63	..	798	4	-	-	-	865
	TJ	3	..	33	0	-	-	-	36
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>15 704</b>	<b>..</b>	<b>63 264</b>	<b>2 003</b>	<b>-</b>	<b>232</b>	<b>-</b>	<b>81 203</b>
	<b>TJ</b>	<b>657</b>	<b>..</b>	<b>2 651</b>	<b>84</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>3 402</b>

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell. *For conversion of units see conversion table p 12.*2) Bränsleallokering enligt energimetoden. *Fuel allocation according by the energy method.*



**12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2012, fördelat på kraftstationstyp<sup>1</sup>**12C. Power generation in 2012, GWh. By type of fuel and type of power station<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 <sup>3</sup> <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>	–	..	690	2	–	–	–	692
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	6	..	479	1	–	–	–	486
Förädlade träbränslen <sup>4</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	47	..	534	–	–	–	–	581
Träbränslen, andra (löst mått) <sup>5</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	2 163	..	3 272	31	–	–	–	5 466
Fotogen <i>Kerosene</i>	–	..	–	–	–	1	–	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	–	..	1	–	–	–	–	1
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	1	..	49	2	–	9	2	63
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	2	..	13	21	20	–	–	56
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	249	..	171	1	30	–	–	451
Naturgas <i>Natural gas</i>	66	..	1 553	38	–	–	–	1 657
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	–	..	22	–	–	–	–	22
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	11	..	9	7	–	–	–	27
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	23	..	344	164	–	–	–	531
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	3 699	..	26	–	–	–	–	3 725
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	16	..	–	–	–	–	–	16
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	–	..	–	–	64 037	–	–	64 037
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	–	..	1 592	4	–	–	–	1 596
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	51	..	587	5	–	–	–	643
<b>Produktion brutto GWh</b> <b><i>Power generation gross GWh</i></b>	<b>6 333</b>	<b>..</b>	<b>9 341</b>	<b>279</b>	<b>64 087</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>80 053</b>
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	72,9	..	85,8	22,8	35,6	21,7	37,5	39,9

1) Fördelningen har gjorts under det förenklade antagandet att ett bränsles bidrag till produktionen är proportionell mot dess andel av den totala bränsleinsatsen per anläggning, d.v.s. att bränslets *verkningsgrad* antas motsvara anläggningens. Produktionen per bränsle och anläggning summeras till riket. *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 generator set. That is, the efficiency of a fuel is assumed to be the same as the efficiency of the generator set. Generation by fuel and generator set is summed up to the national level.*

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.*

3) Bränsleallokering enligt energimetoden. *Fuel allocation according by the energy method.*

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

5) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

### 13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk<sup>1</sup> m.m 2012. Fördelning på stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2012. By type of station<sup>1</sup>

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <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>5</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	228 114	3 632	–	231 746
	TJ	6 173	102	–	6 275
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	467 444	46 158	112 654	626 256
	TJ	4 655	458	1 117	6 230
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	311 297	158 397	492 057	961 751
	TJ	5 452	2 690	8 429	16 571
Träbränsle, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup>	12 096 425	2 479 186	9 513 230	24 088 841
	TJ	35 078	7 024	27 827	69 929
Fotogen <i>Kerosene</i>	m <sup>3</sup>	–	30	–	30
	TJ	–	1	–	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m <sup>3</sup>	433	–	371	804
	TJ	15	–	13	29
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup>	15 067	11 560	47 741	74 368
	TJ	540	414	1 710	2 664
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup>	1 363	6 636	1 525	9 524
	TJ	51	248	57	357
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup>	49 710	28 905	35 869	114 484
	TJ	1 906	1 108	1 375	4 389
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	242 044	13 640	20 115	275 799
	TJ	9 581	540	796	10 917
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m <sup>3</sup>	13 213	1 938	17 530	32 681
	TJ	236	44	266	546
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugns gas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	4 807	–	2 583	7 390
	TJ	87	–	46	133
Masugns gas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m <sup>3</sup>	1 008 930	–	121 135	1 130 065
	TJ	3 348	–	368	3 716
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	5 652	19 921	42 442	68 015
	TJ	237	834	1 777	2 848
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	3 169	3 490	6 659
	TJ	–	146	161	307
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	2 568 388	1 093 593	372 228	4 034 209
	TJ	27 619	11 494	3 963	43 076
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	164 489	55 707	142 125	362 321
	TJ	6 892	2 332	5 950	15 175
<b>Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i></b>	<b>toe</b>	<b>2 433 111</b>	<b>655 295</b>	<b>1 286 339</b>	<b>4 374 745</b>
	<b>GWh</b>	<b>28 299</b>	<b>7 622</b>	<b>14 961</b>	<b>50 882</b>
	<b>TJ</b>	<b>101 869</b>	<b>27 436</b>	<b>53 856</b>	<b>183 162</b>
<b>Bränslebaserad värmeproduktion, brutto</b>	<b>GWh</b>	<b>24 288</b>	<b>6 714</b>	<b>12 796</b>	<b>43 798</b>
<b>Fuel based heat production, gross</b>	<b>TJ</b>	<b>87 437</b>	<b>24 170</b>	<b>46 066</b>	<b>157 673</b>
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	<b>85,8</b>	<b>88,1</b>	<b>85,5</b>	<b>86,1</b>

1) Utom värmeproduktion inom industrin. *Main activity producers only.*

2) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell. *For conversion of units see conversion table p 12.*

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

4) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

5) 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. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A för 2012. Fördelning på stationstyp

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2012. By type of station

1	Mått- enhet <sup>1</sup> Unit	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion <sup>2</sup> <i>CHP-production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
	2	3	4	5	6
Biolja <i>Bio oil</i>	toe	2 514	45 537	68 086	116 137
	TJ	105	1 907	2 851	4 862
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases Byprocess recovery gases etc.</i>	toe	–	–	116	116
	TJ	–	–	5	5
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	–	–	53 689	53 689
	TJ	–	–	2 248	2 248
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	–	24	24
	TJ	–	–	1	1
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	10 144	–	–	10 144
	TJ	425	–	–	425
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	2 005	–	1 152	3 157
	TJ	84	–	48	132
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm <sup>3</sup> <i>Tops and branches of trees</i>	toe	33 224	–	6 488	39 712
	TJ	1 392	–	272	1 664
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	14 862	5 380	–	20 242
	TJ	623	225	–	848
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	–	–	4 003	4 003
	TJ	–	–	168	168
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	144	13	3 143	3 300
	TJ	6	1	132	138
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	3 541	440	–	3 981
	TJ	148	18	–	167
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	–	127	1 935	2 061
	TJ	–	5	81	86
PE-flis <i>Polyethene chips</i>	toe	1 760	164	–	1 924
	TJ	74	7	–	81
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i>	toe	14 612	37	–	14 649
	TJ	612	2	–	614
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	1 529	–	156	1 685
	TJ	64	–	7	71
Träbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Various wood waste</i>	toe	78 080	3 589	3 057	84 726
	TJ	3 272	150	128	3 550
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	2 075	421	277	2 773
	TJ	87	18	12	116
<b>Summa Sum</b>	<b>toe</b>	<b>164 489</b>	<b>55 707</b>	<b>142 125</b>	<b>362 321</b>
	<b>TJ</b>	<b>6 892</b>	<b>2 332</b>	<b>5 950</b>	<b>15 175</b>

1) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*

2) Bränsleallokering vid kraftvärmeproduktion enligt energimetoden, se texten under avsnittet statistiken med kommentarer, sid 5. *Fuel allocation at co-generation by the energy method see EPD:s Product Category Rules, PCR CPC 17 Version 1.1. Annex 2.*

3) Här ingår kvantiteter av GROT, flis, spån och bark som ej särredovisats.

## 14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme<sup>1</sup> 2012. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat<sup>1</sup> 2012. By type of fuel and type of station

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet <sup>2</sup> <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk Main activity producers CHP-plants		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Förädlade träbränslen <sup>3</sup> <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton TJ	634 11	– –	51 617 880	52 251 891
Träbränslen, andra slag (löst mått) <sup>4</sup> <i>Wood: chips, saw dust</i>	m <sup>3</sup> TJ	57 669 166	– –	952 579 2 921	1 010 248 3 087
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m <sup>3</sup> TJ	118 4	– –	4 223 151	4 341 155
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m <sup>3</sup> TJ	42 2	– –	4 221 158	4 263 160
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	119 5	119 5
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m <sup>3</sup> TJ	– –	– –	9 974 395	9 974 395
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton TJ	– –	– –	3 577 165	3 577 165
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe TJ	4 299 180	– –	– –	4 299 180
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton TJ	– –	– –	– –	– –
Div. träbränslen och träbränsleavfall <sup>6</sup> <i>Various wood fuels and wood waste</i>	toe TJ	– –	– –	– –	– –
Övriga <i>Others</i>	toe TJ	– –	– –	13 864 581	13 864 581
Summa <i>Sum</i>	toe TJ	<b>8 664</b> <b>363</b>	– –	<b>125 442</b> <b>5 256</b>	<b>134 105</b> <b>5 619</b>
Värmeproduktion <sup>5</sup> <i>Heat production</i>	GWh TJ	76 275	– –	1 312 4 725	1 388 5 000
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	75,8	–	89,9	89,0

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrialanläggning) av ett företag som tillhör energi-sektorn (SNI2007 35). 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 rev. 2 35). That company takes care of installation, operation, service, fuel purchasing, repairs and maintenance etc.*

2) För omvandling av enheterna se sidan 12 för omvandlingstabell *For conversion of units see conversion table p 12.*

3) Briketter, pellets, pulver m.m. *Briquettes, pellets etc.* 4) Bark, sågspån, flis och obearbetade träbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

5) För ung. 1 458 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 1 458 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 B.*

6) Träbränsleavfall, fiberslam, Grot, återvinningsflis, RT-flis, returträbränsle, m.m. *Various wood fuels and wood waste etc.*

**14B. Leveranser av färdig värme 2011 och 2012, GWh**

## 14B. Deliveries of ready heat in 2011 and 2012, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2011	2012	2011	2012
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	110	70	1 226	1 376
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	13	14	269	275
Övriga <i>Others</i>	1 812	1 456	1 209	1 195
<b>Totalt<sup>1</sup> Total</b>	<b>1 935</b>	<b>1 540</b>	<b>2 704</b>	<b>2 846</b>

1) För ung. 1 458 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. Tabell 14A. *For about 1 458 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 A.*

**15. Leveranser av fjärrkyla 2007-2012**

## 15. Deliveries of district cooling 2007-2012

	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Antal företag som lämnat uppgift <sup>1</sup> <i>Number of responding companies</i>	30	24	27	34	33	38
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	853	900	907	978	942	998

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 2012<sup>1</sup>**

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2012<sup>1</sup>

Har utgått

Has expired

**17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2012**

17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2012

Har utgått

Has expired

## 18. Överförd el till slutliga förbrukare 2011 och 2012. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2011 and 2012. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2011 Totalt Total	2012 Totalt Total	Därav till Of which					
			Tillverknings- industri och utvinning av mineral Manufacturing industry, mining and quarrying	Småhus <sup>1</sup> , One- and two-family houses		Flerbostadshus Multi family houses		
				Förbrukning över Usage above 10 MWh	Förbrukning högst Usage up to 10 MWh	Direktleveranser Direct deliveries		Kollektiv- leveranser Collective deliveries
					Förbrukning över Usage above 5 MWh	Förbrukning högst Usage up to 5 MWh		
Stockholms	20 607	21 092	3 522	4 021	289	553	1 219	88
Uppsala	2 858	2 976	368	746	136	47	142	8
Södermanlands	3 314	3 185	946	617	143	24	192	44
Östergötlands	6 450	6 435	3 150	811	225	33	196	11
Jönköpings	4 247	4 236	1 653	888	156	33	129	4
Kronobergs	3 093	2 987	1 587	334	136	22	69	6
Kalmar	2 692	2 709	860	446	206	25	82	21
Gotlands	850	873	315	142	30	15	18	1
Blekinge	1 623	1 908	630	385	121	25	53	25
Skåne	12 872	12 946	3 126	2 629	727	220	511	26
Hallands	4 829	4 884	2 270	888	152	91	85	16
Västra Götalands	18 939	18 701	6 154	3 349	710	249	695	101
Värmlands	5 159	5 222	2 926	699	179	32	90	18
Örebro	3 992	4 068	1 379	697	127	34	115	26
Västmanlands	2 902	2 880	1 072	446	138	22	120	11
Dalarna	7 752	7 511	4 871	757	277	20	100	25
Gävleborgs	5 524	5 751	3 563	637	188	28	111	10
Västernorrlands	9 914	10 137	7 807	722	140	31	60	53
Jämtlands	1 661	1 755	282	342	95	22	51	14
Västerbottens	4 189	4 304	1 765	465	473	54	101	37
Norrbottnens	7 111	7 345	4 733	699	269	19	78	40
<b>Riket, Sweden, 2012</b>	<b>130 579</b>	<b>131 904</b>	<b>52 981</b>	<b>20 719</b>	<b>4 919</b>	<b>1 598</b>	<b>4 219</b>	<b>588</b>
2011		130 579	53 843	19 529	4 789	1 737	4 321	577
2010		135 178	53 359	23 080	4 700	1 461	4 276	502
2009		128 303	50 657	20 363	4 498	1 396	4 203	476
2008		133 544	56 558	20 024	5 144	1 268	4 198	516
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

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

Anm. Fördelningen av leveranser regionalt och 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.

**19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2011 och 2012, milj. m<sup>3</sup> <sup>1)</sup>****19. Supply and delivery of natural gas 2011 and 2012, mill. m<sup>3</sup> <sup>1)</sup>**

	2011	2012
Import	1 229	1 071
Egenförbrukning	1	1
Tryckutjämnning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	2	1
Summa leveranser	1 226	1 069
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33) <sup>3</sup>	384	539
El-, värme- och vattenverk( SNI 2007 35) <sup>3</sup>	564	398
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 2007 72, 84-87) <sup>2</sup>	15	14
Bostäder, en och tvåbostadshus	25	19
Bostäder, flerbostadshus	21	13
Övrigt (Övrig SNI)	217	86

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) Inklusive råvaror, *Raw materials included.*

**20. Tillförsel och användning av stadsgas åren 2011 och 2012, 1000 m<sup>3</sup> <sup>1)</sup>****20. Supply and delivery of gasworks gas 2011 and 2012, 1000 m<sup>3</sup> <sup>1)</sup>**

Har utgått

Has expired



## 21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 402) åren 2011 och 2012, Mkr

21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2011 and 2012, MSEK

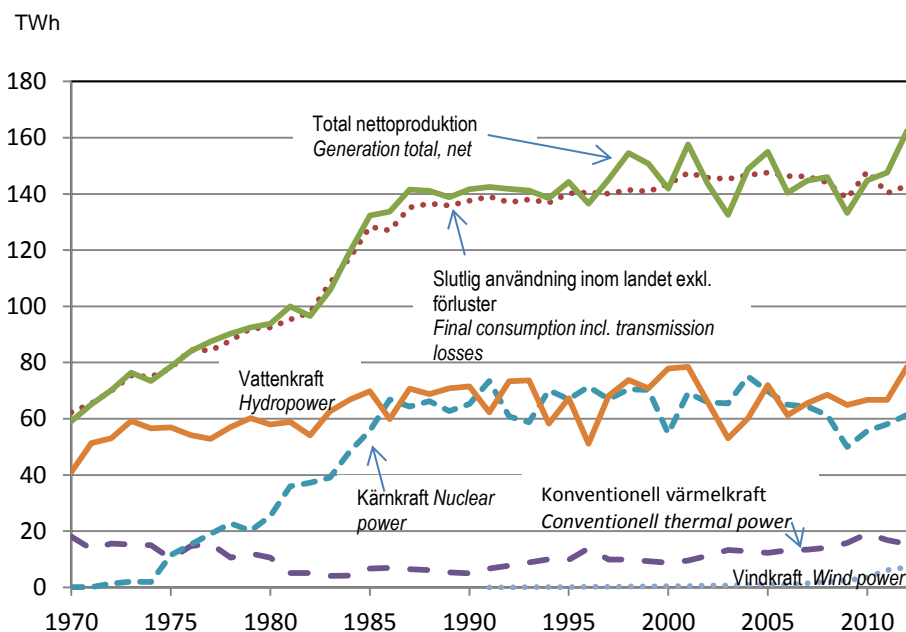
	2011 <sup>1,2</sup>	2012 <sup>1</sup>
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas	..	..
– Saluvärde, naturgas <sup>1</sup>	2 318	2 485
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)	..	..
– Bruttoersättning för montering och installation	..	..
Summa saluvärde	2 409	2 573
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	2 130	2 310
– Bränsle och drivmedel	..	..
– Elenergi	..	..
– Tillsats- och förbrukningsmaterial	..	..
Summa kostnader	2 151	2 334
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	47	47

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

2) Detaljerade uppgifter kan f.n. inte lämnas. Se under statistiken med kommentarer.  
*Detailed information is not available.*

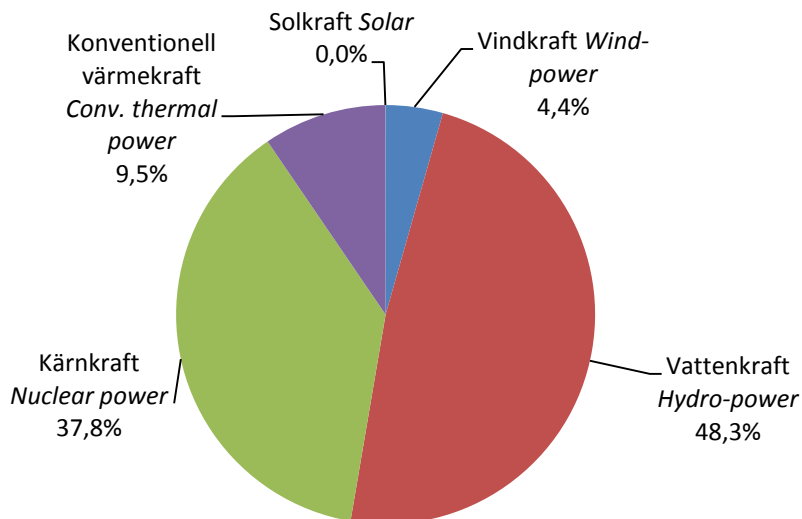
# Diagram

**1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2012, TWh netto**  
 1A. Consumption and generation of power 1970-2012, TWh net



**1B. Elproduktionen 2012 efter kraftslag, procent**  
 1B. Power generation 2012 by type of power, percent

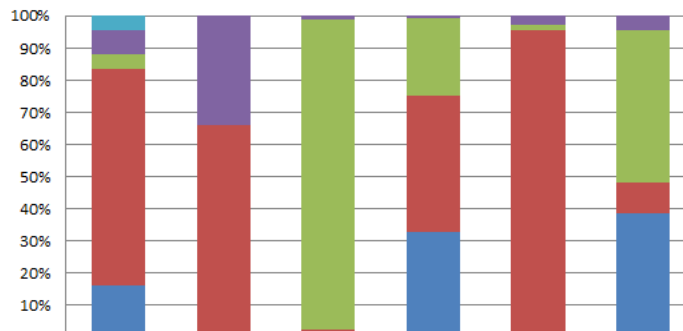
**Total production netto Total generation net 162,4 TWh**



### 1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2012, procent och TWh (preliminära uppgifter)

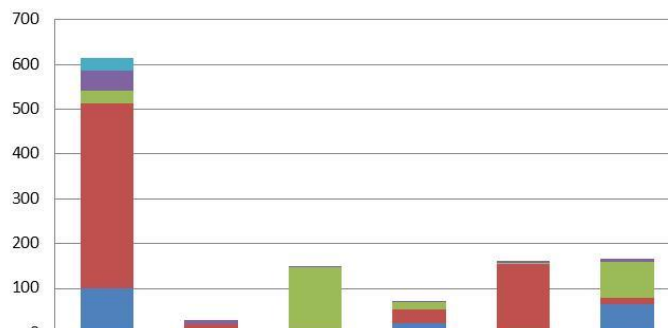
1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2012, percent and TWh (preliminary data)

Elproduktionens sammansättning 2012 preliminärt. Procent



Kraftslag	Tyskland Germany	Danmark Denmark	Norge Norway	Finland Finland	Polen Poland	Sverige Sweden
Solkraft Solar	28					
Vindkraft Wind power	46	10,3	1,6	0,5	4,7	7,2
Vattenkraft Hydropower	28,1		142,9	16,8	2,5	78,6
Konv. värmekraft Conv. thermal power	413,7	20,1	3,3	29,8	154,9	16,1
Kärnkraft Nuclear power	99,5			23		63,5

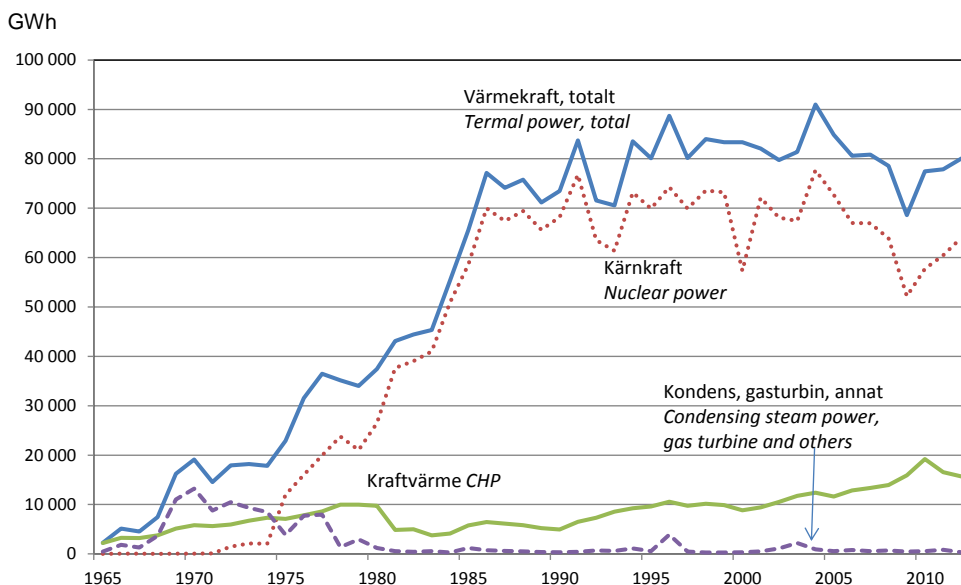
Elproduktionen efter kraftslag 2012 preliminärt. TWh brutto



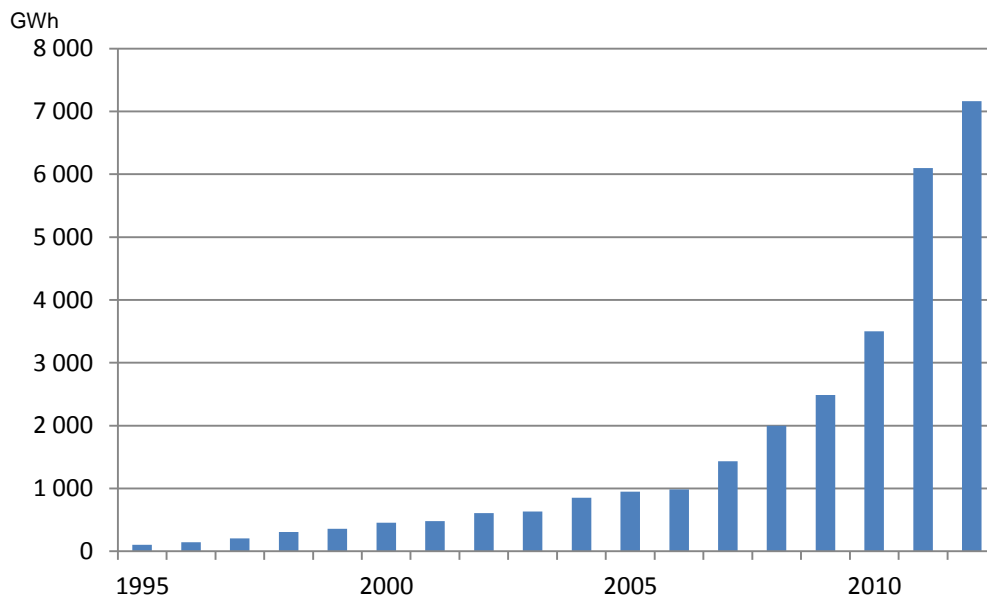
Kraftslag	Tyskland Germany	Danmark Denmark	Norge Norway	Finland Finland	Polen Poland	Sverige Sweden
Solkraft Solar	28					
Vindkraft Wind power	46	10,3	1,6	0,5	4,7	7,2
Vattenkraft Hydropower	28,1		142,9	16,8	2,5	78,6
Konv. värmekraft Conv. thermal power	413,7	20,1	3,3	29,8	154,9	16,1
Kärnkraft Nuclear power	99,5			23		63,5

Källa: Eurostat [http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main\\_tables](http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main_tables)

**2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2012 efter kraftslag, GWh brutto**  
 2. Thermal power generation 1965-2012 by type of power, GWh gross



**3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2012, GWh**  
 3. Windpower generation gross 1995-2012, GWh

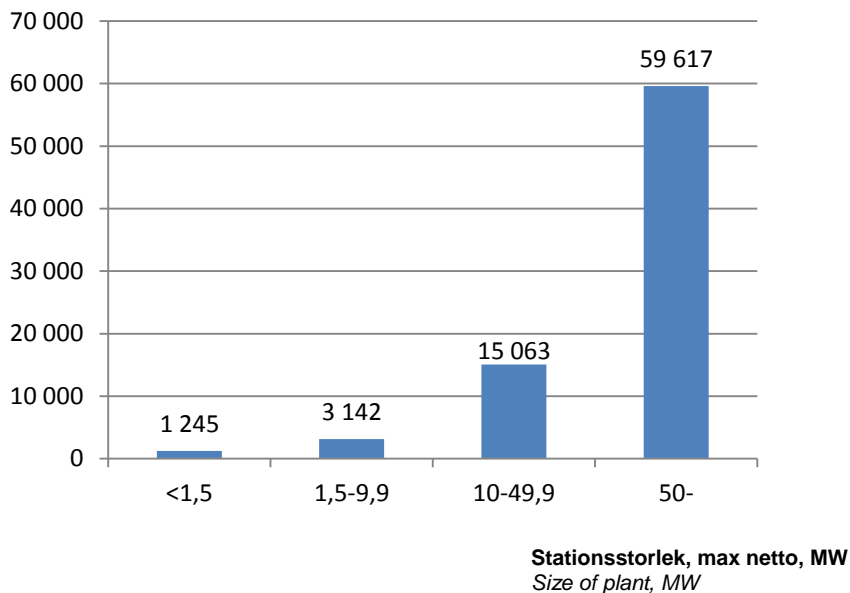


#### 4. Vattenkraft 2012. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2012. Generation and installed capacity by size of plants

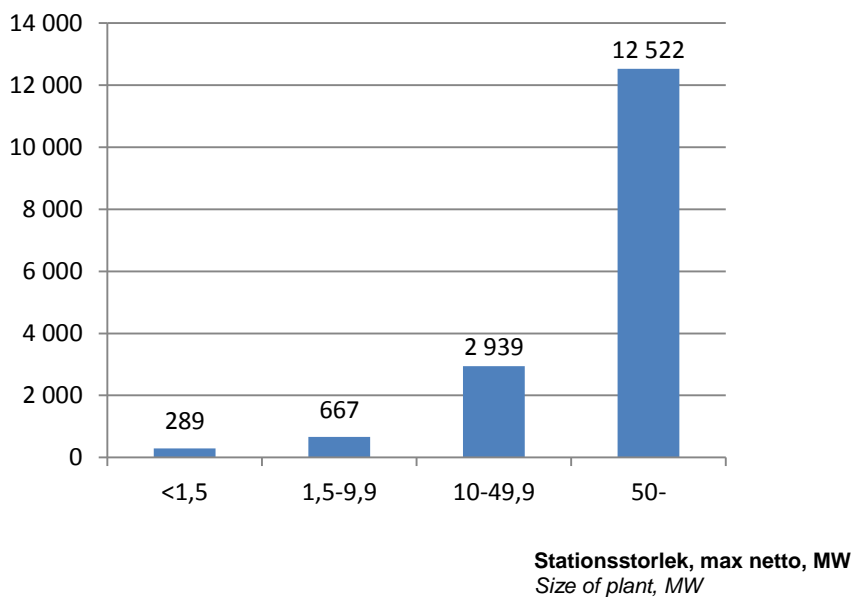
##### Vattenkraftens bruttoproduktion 2012, GWh

*Hydropower generation gross, GWh*



##### Vattenkraftens totala installerade effekt 2012, max netto, MW

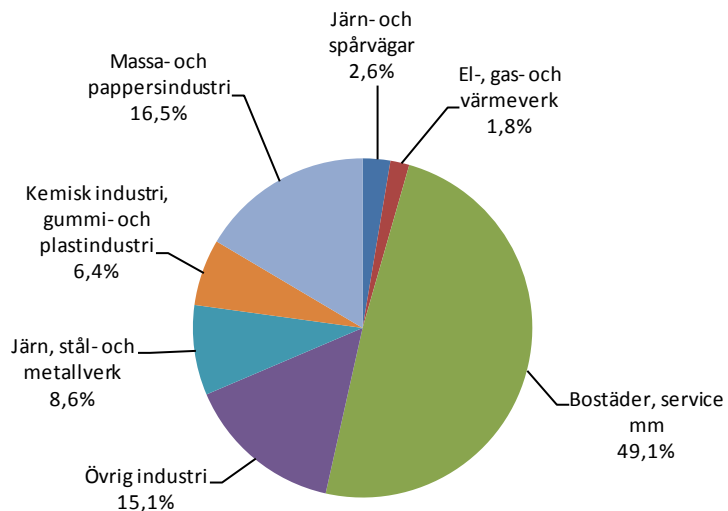
*Hydropower installed capacity, MW*



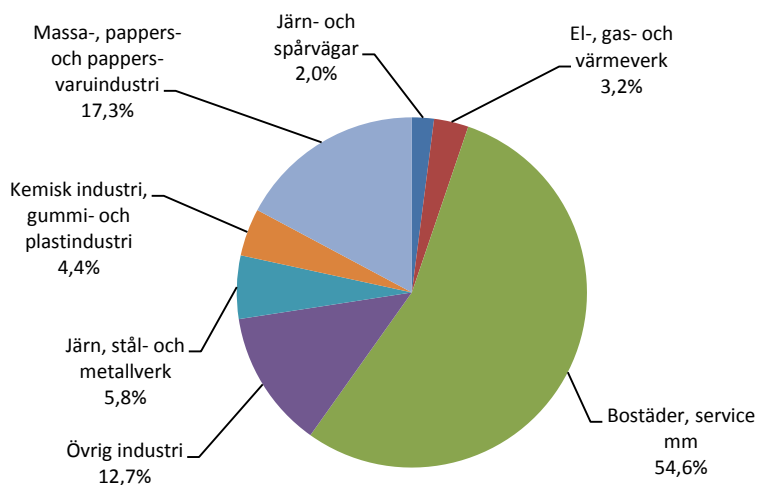
## 5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2012, GWh

5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2012, GWh

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

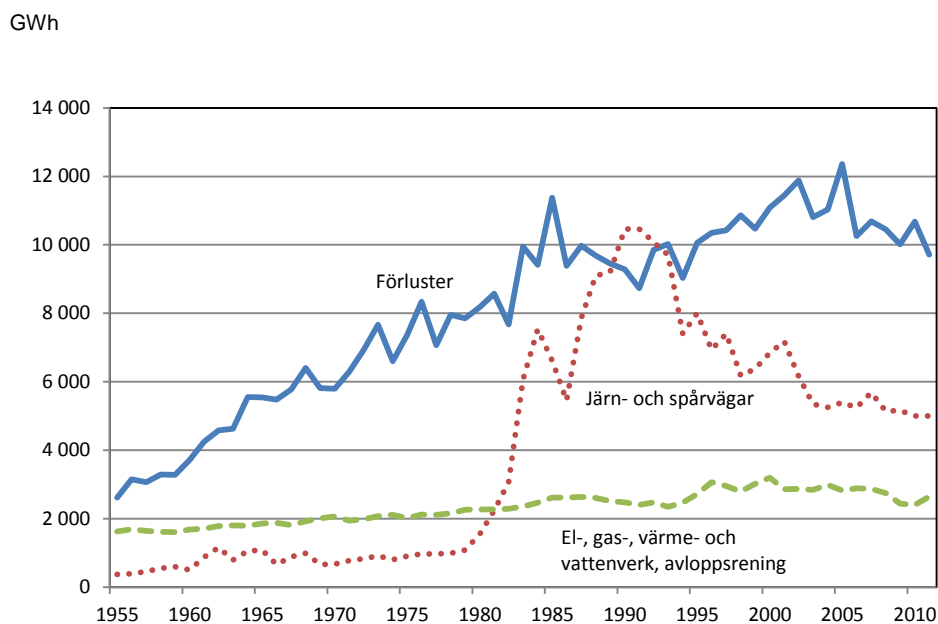
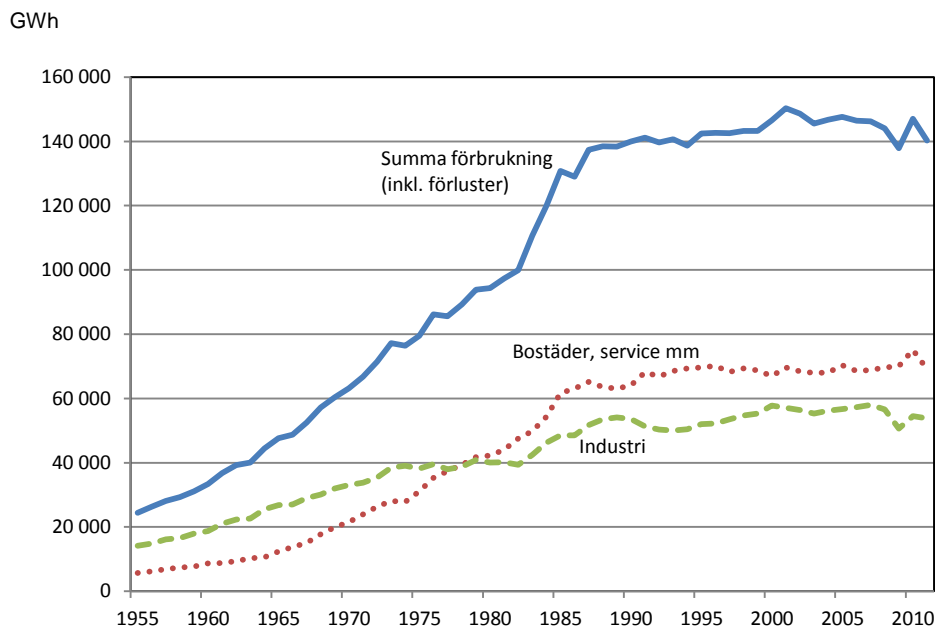


### Elförbrukningen Use of electricity 2012: 131,9 TWh



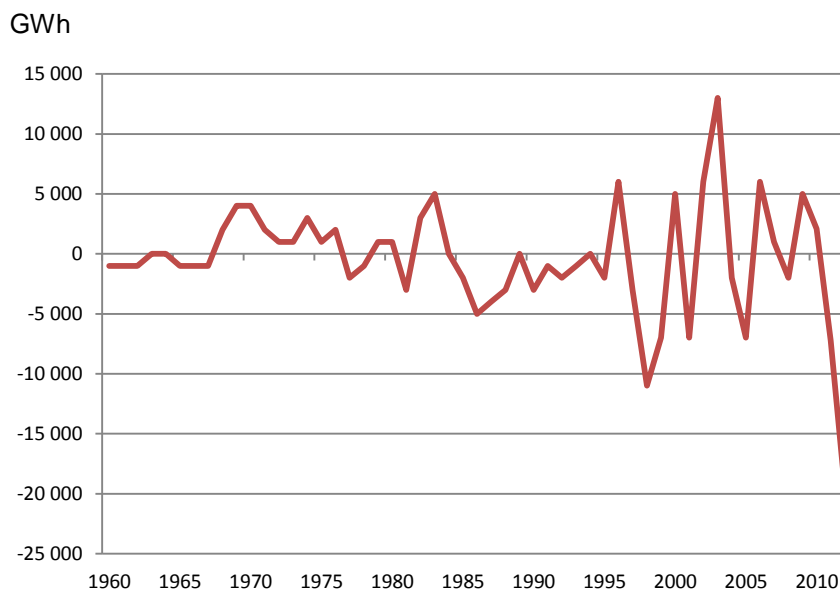
## 6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2012, GWh

6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2012, GWh



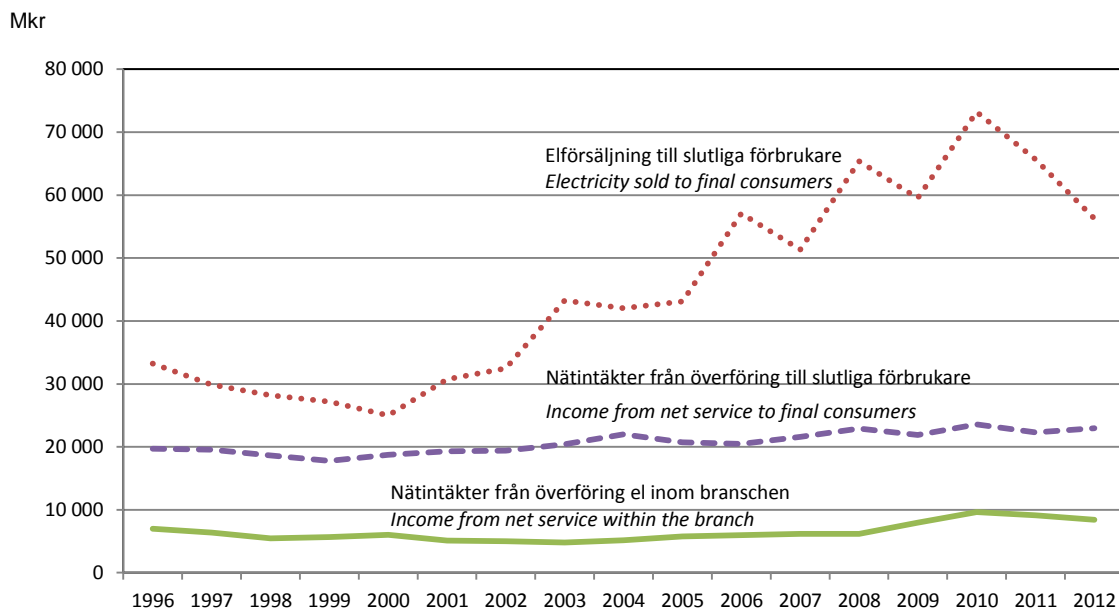
## 7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2012, GWh

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2012, GWh



## 8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2012, Mkr

8. Income of sold electricity and net services 1996-2012, MSEK





## 9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2012

### 9. Input of fuels by district heat production 2012

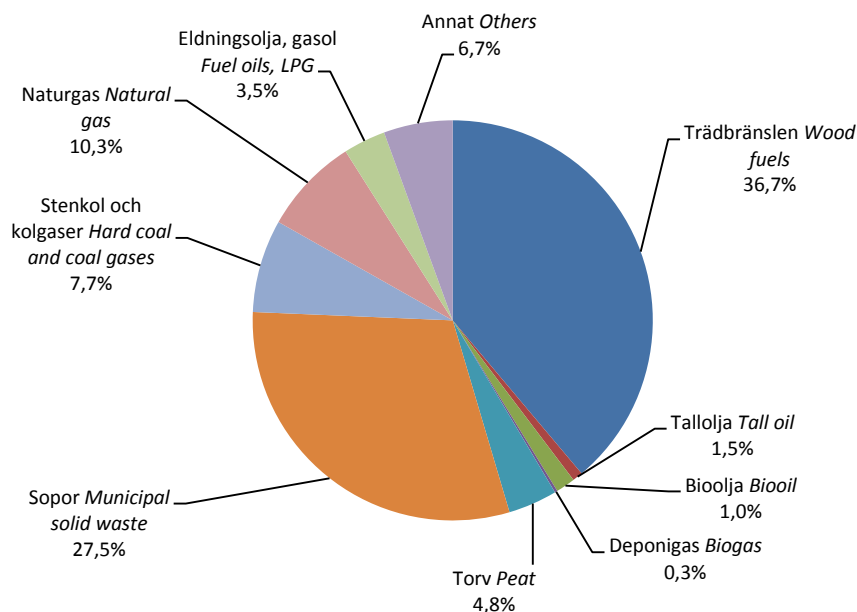
#### Kraftvärmeverk, *Main activity CHP-plants*

Insatt bränsle totalt (för värmeproduktion) i kraftvärmeverk (kraftvärmeproduktion+produktion av enbart värme).

*Fuel input total (for heat), CHP-plants:*

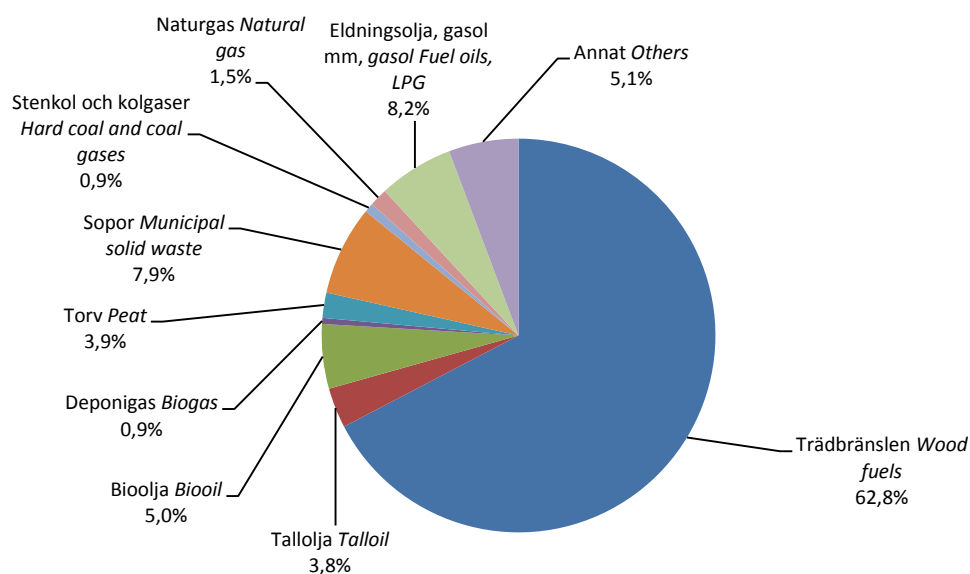
Energimetoden, *By the energy method* 129 305 TJ (35 921 GWh)

Alternativmetoden, *By the alternative generating method* 108 071 TJ (30 020 GWh)



#### Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:* 53 856 TJ (14 961 GWh)



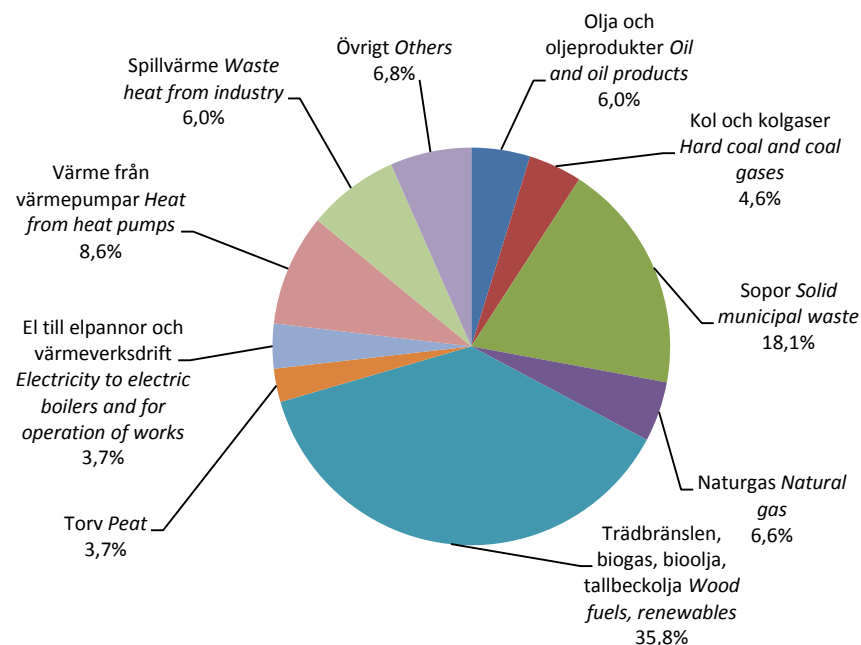
## 10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2012

### 10. Total input of energy for district heating 2012

#### Insatt energi totalt *Energy input total: 229 478 TJ (63 748 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: 188 366 TJ (52 324 GWh)*



## 11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2012

### 11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2012

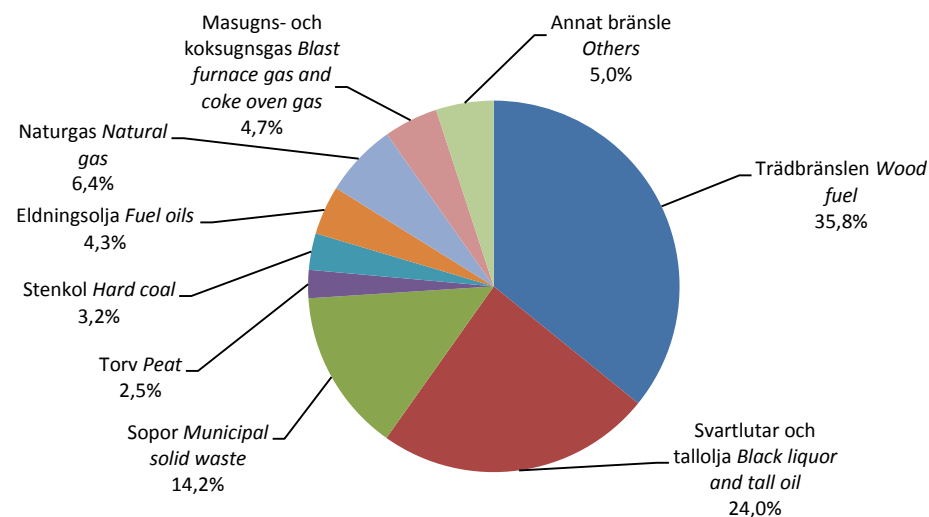
Elproduktion i kraftvärmeverk (inkl. kondensproduktion), kondensstationer och gasturbiner för reservkraft

*Generation in CHP-plants, condensing power plants and gas turbines for reserve*

Insatt bränsle totalt. *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 75 554 TJ (20 987 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 96 765 TJ (26 879 GWh) Total elproduktion brutto *Total power generation gross: 16 016 GWh*

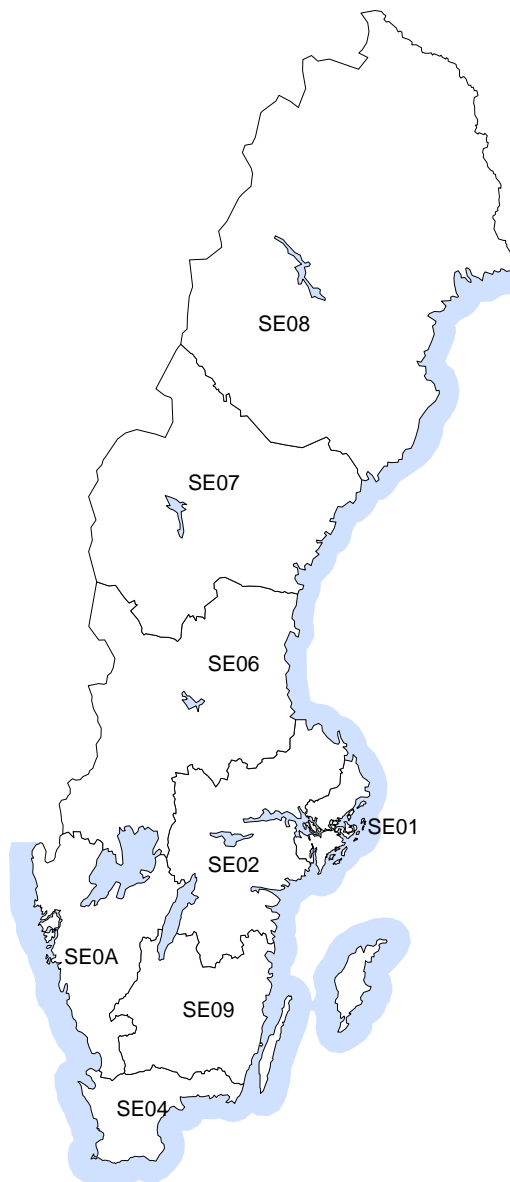


## Kartor

### Karta över riksområden (NUTS 2)

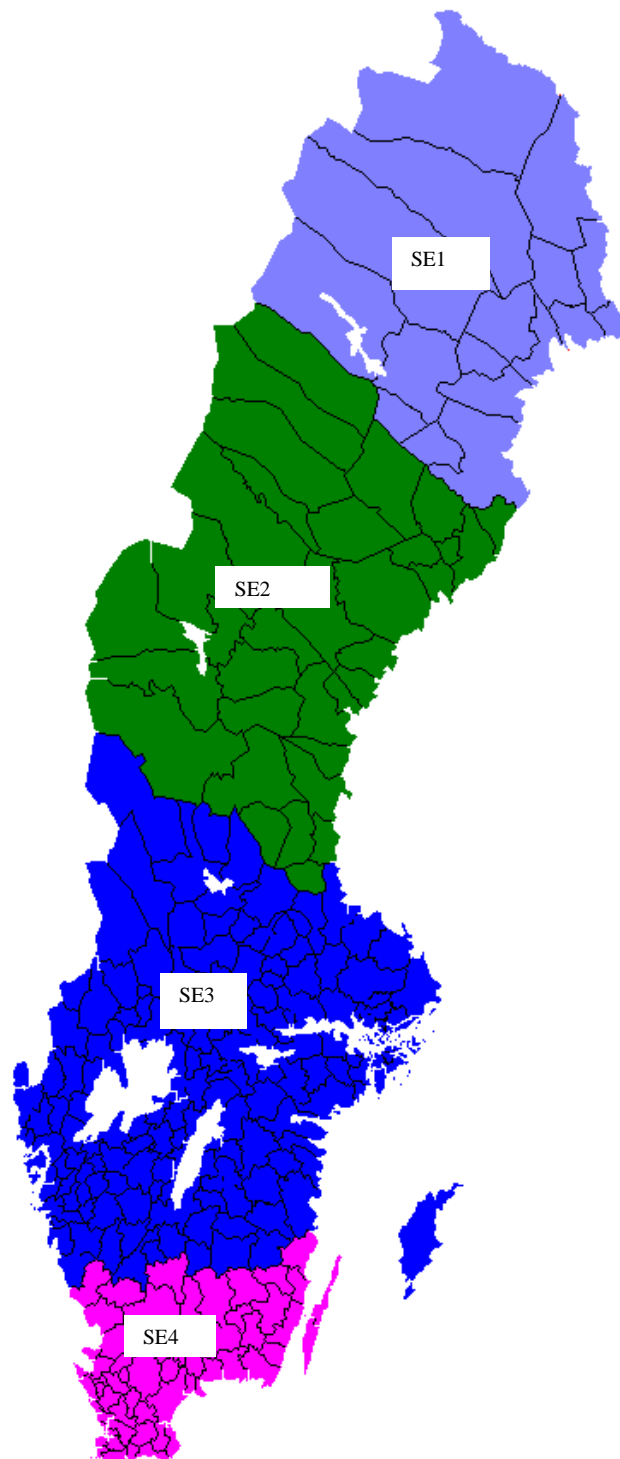
#### NUTS 2 map

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



## Elområden

Bidding areas



Vid redovisningen av antal uttagspunkter, elproduktion och elförbrukning i tabellerna 5B, 7C och 7D har Sverige indelats i fyra elområden enligt ovanstående kartbild. En förteckning av ingående kommuner i respektive elområde återfinns på sidan 68.

## 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
- elnätföretag
- produktion eller distribution av fjärrvärme samt fjärrkyla

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 ca 750 företag varav ca 170 bedriver nätverksamhet.

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

Uppgifter om vindkraftsproduktionen hämtas från Energimyndighetens vindkraftstatistik.

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 undersökningen om 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 brut-

toeffekt (mätt vid generatorerna) reducerad med elanvändning för kraftstationsdrift och eventuella förluster i kraftstationstransformatörer.

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

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

### **Elproduktion**

För kraftstationerna redovisas brutto- och nettoproduktion samt egenanvändning.

*Bruttoproduktion* av el avser produktion uppmätt vid generatorerna.

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

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

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

### **Värmeproduktion m.m.**

Värmeverkens produktion redovisas uppdelad på produktionssätt:

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

Produktion av värme för industriella processer i industrins kraftvärmeanläggningar ingår inte i el- och fjärrvärmestatistiken. Bränsleförbrukningen för sådan produktion redovisas i undersökningen om 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 inte gjorda inköp under året. För bränsle som framställs vid andra arbetsställen inom samma företag har ibland något värde inte angivits.

Bränsleförbrukningen i kraftvärme-värmeverk har fördelats (allokerats) enligt energimetoden, dvs. proportionell efter produktionen av el respektive värme.

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

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

**Elhandel*****Försåld el***

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

***Inköpt el***

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

***Omsättning av el***

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

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

***Elkraftutbyte med utlandet***

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

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

**Nättjänst**

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

***Överföring av el inom branschen***

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

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

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

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

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

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

### ***Högspänning och lågspänning***

Med högspänning avses en driftspänning på minst 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 redovisats fördelat 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 (NUTS 2), 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 även 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 en användning över respektive under 10 MWh per år och flerbostadshusen på kunder med en användning över respektive under 5 MWh. Dessutom redovisas överföring av el i form av kollektivleveranser till flerbostadshus som en särskild grupp.

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

**Försåld el**

Kvantitet och värde på försåld el redovisas fördelad på industri (SNI 2007 5-33), hushåll samt övriga förbrukare.

**Fjärrvärmeleveranser**

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

**Så görs statistiken****Totalundersökning**

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

**Datainsamling och granskning**

Uppgifterna har huvudsakligen inhämtats genom insamling via SCB:s insamlingsverktyg via webben. Ett missiv med inloggningsuppgifter sändes ut i slutet av mars och fanns sedan tillgängligt den första april 2012. Därefter utsändes 2 skriftliga påminnelser och i vissa fall togs även telefonkontakt. De insamlade uppgifterna förgranskas redan hos uppgiftslämnarna av en inbyggd kontrollfunktion och 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.vindstat.nu](http://www.vindstat.nu)).

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 populationen, upptäcks i samband med datainsamlingen men påverkar inte statistikens kvalitet negativt.

Den undertäckning, d.v.s. objekt som ingår i populationen men som inte kommer med i undersökningens ram, 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 inte 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 2012 finns försäljningsvärde uppgivet för 87,8 procent av förbrukad kvantitet (131,9 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 12,2 procent, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2011 var motsvarande andelar 88,5 procent och 11,5 procent. Den kvantitet, för vilket värdeuppgift saknas, har åtminstone till största delen sålts av elhandelsföretag som inte finns i ramen för den årliga el- och fjärrvärmestatistiken (undertäckning).

#### Mätfel

Mätfelet 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 och 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 (utjämning enligt minsta kvadratmetoden), en till och med 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	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
	±0,0	-0,6	-0,8	-0,2	-0,9	-1,0	-1,6	-1,6	-0,4	-1,8	-1,9

Den beräknade avvikelserna kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har överskattats 2003–2012. 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 94,7 procent av antal företag i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades. Detta innebär en något lägre svarsfrekvens jämfört med år 2011 (96,6 procent).

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 samt med stöd av bolagens årsredovisningar.

### **Gasförsörjningen 2012**

Uppgifter om tillförsel och användning av naturgas redovisas i tabellerna 19 samt 21, tabell 20 avseende stadsgas har utgått.

## Indelningen i fyra elområden

Vid fördelningen av antal uttagspunkter (Tabell 5B), elproduktionen (Tabell 7C) och elanvändningen (Tabell 7D) per elområde har kommunerna fördelats på SE1, SE2, SE3 och SE4 enligt nedanstående förteckning. Se även karta på sidan 60. All kärnkraft ingår i SE3. Elområdesgränserna kommer inte alltid följa kommungränserna utan delar av kommuner som ligger på gränsen mellan elområden kan tillhöra två olika elområden.

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

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

## **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 december året efter undersökningsåret. Dessutom publiceras preliminära resultat i september 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

#### Increase in electricity consumption

Total domestic use of electricity (transmission losses excluded) rose in 2012. Domestic use increased by 1.0 percent to 131.9 TWh.

Use in the industrial sector decreased by 1.6 percent to 53.0 TWh.

Consumption in the household and service sectors increased; households by 4.1 percent to 35.1 TWh and service sectors by 1.9 percent to 43.8 TWh.

#### Increase in power generation

Electricity generation rose in 2012. Net generation amounted to 162.4 TWh, which is an increase of 10.1 percent compared to the previous year.

The largest increase was noted for hydro-electric power which increased by 17.7 percent to 78.8 TWh. Windpower increased by 17.4 percent to 7.2 TWh. Conventional thermal power decreased by 7.9 percent to 15.5 TWh. Nuclear-power increased by 5.8 percent to 61.4 TWh.

Net power exchange across borders (including transit to third countries) resulted in a surplus of 19.6 TWh.

#### Decrease in district heating deliveries

Deliveries of district heating rose in 2012 and amounted to 52.3 TWh. This implies an incline of 8.9 percent compared to the year before.

### List of tables

<b>Explanation of symbols</b>	<b>12</b>
<b>Energy units</b>	<b>12</b>
<b>General conversion factors for energy</b>	<b>12</b>
<b>1A. Power stations: Number of stations and generating units by type of unit and region (NUTS 2)</b>	<b>13</b>
<b>1B. Power stations: Installed electrical capacity and gross generation by NUTS 2</b>	<b>14</b>
<b>2. Power stations: Number of stations and generating units, installed capacity of generators and gross generation of electricity. By type of unit and by enterprise classification (NACE Rev. 2)</b>	<b>15</b>
<b>3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit</b>	<b>16</b>
<b>4A:1. Power generation and fuel input in 2012 by type of stations</b>	<b>17</b>
<b>4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2002-2012</b>	<b>18</b>
<b>4B. Production of heat in 2012. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants</b>	<b>20</b>
<b>5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2012</b>	<b>21</b>
<b>5B. Number of supply agreements by bidding area 2012</b>	<b>22</b>

<b>5B. Number of supply agreements by bidding areas 2012, cont</b>	<b>23</b>
<b>6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2011 and 2012, GWh</b>	<b>24</b>
<b>7A Del 1. Electricity supply 2011 and 2012. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh</b>	<b>25</b>
<b>7A Del 2. Consumption of electricity in 2011 and 2012, GWh</b>	<b>26</b>
<b>7B. Foreign exchange of electrical energy, GWh</b>	<b>27</b>
<b>7C Electricity generation by type of power and bidding areas 2012, GWh</b>	<b>27</b>
<b>7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas<sup>1</sup> 2012, GWh</b>	<b>28</b>
<b>7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2012, GWh (cont.)</b>	<b>29</b>
<b>8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2008–2012. GWh</b>	<b>30</b>
<b>8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 07-33) 2008–2012; Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>31</b>
<b>8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2011. Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>32</b>
<b>8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2012. Receipts and selected costs, MSEK</b>	<b>33</b>
<b>9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2010-2012. By consumer groups, GWh and MSEK</b>	<b>34</b>
<b>10. District heating supply and usage in 2011 and 2012</b>	<b>35</b>
<b>11A. Consumption of fuels 2011 and 2012 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities</b>	<b>36</b>
<b>11B. Specification of other fuels in table 11A, 2011 and 2012</b>	<b>37</b>
<b>11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2012</b>	<b>38</b>
<b>12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2012. By type of fuel and power plant</b>	<b>39</b>
<b>12B. Specification of other fuels in table 12A in 2012. By type of power plant</b>	<b>40</b>
<b>12C. Power generation in 2012, GWh. By type of fuel and type of power station</b>	<b>41</b>
<b>13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2012. By type of of station</b>	<b>42</b>
<b>13B. Specification of other fuels in table 13A in 2012. By type of station</b>	<b>43</b>
<b>14A. Consumption of fuels for production of ready heat 2012. By type of fuel and type of station</b>	<b>44</b>

14B. Deliveries of ready heat in 2011 and 2012, GWh	45
15. Deliveries of district cooling 2007-2012	45
16. Expired	46
17. Expired	46
18. Consumption of electricity in 2011 and 2012. By counties and consumption sectors, GWh	47
19. Supply and delivery of natural gas 2011 and 2012, mill. m <sup>3</sup>	48
20. Expired	48
21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 402). 2011 and 2012, MSEK	49

### List of charts

1A. Consumption and generation of power 1970-2012, TWh net	50
1B. Power generation 2012 by type of power, percent	50
1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2012, percent and TWh (preliminary data)	51
2. Thermal power generation 1965-2012 by type of power, GWh gross	52
3. Windpower generation gross 1995-2012, GWh	52
4. Hydropower 2012. Generation and installed capacity by size of plants	53
5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2012, GWh	54
6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2012, GWh	55
7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2012	56
8. Income of sold electricity and net services 1996-2012, MSEK	56
9. Input of fuels by district heat production 2012	57
10. Total input of energy for district heating 2012	58
11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2012	58

### List of maps

NUTS 2 map	59
Electricity areas	60



**List of terms**

Abonnemang	Subscription
Aggregat	Generating unit
Aggregattyp	Type of generating unit
Andel i driftskostnader för	Share in operating costs for
Anläggningar	Plants
Annan typ av transport, stödtjänster till transport	Other communication services and storage
Annat bränsle	Other fuel
Användning	Use
Av ånga och hetvatten	Of hot steam and hot water
Avfallslutar (bränslevärde i oljeton)	Sulphate and sulphite lye (in equiv. tonnes of oil)
Avfallsrening, avfallshantering och renhållning	Sewage and refuse disposal
Bank- och försäkringsverksamhet	Bank and insurance operations
Bensin	Petrol
Bioolja	Bio oil
Biobränsle	Bio fuel
Bostadsuppvärmning	Residential heating
Branschtillhörighet	Industrial classification
Briketter	Briquettes
Brutto	Gross
Bruttolieferanser	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
Dieselbränsle	Diesel oil
Differenspost (ej branschfördelad upp- gift)	Residual (non classified manufac- turing)
Direktleveranser	Direct deliveries
Driftdugligt skick	In working order
Egenanvändning	Own consumption
Egna anläggningar	Own plants
Egna transportmedel	Own means of transportation

Effekt	Capacity
Egenanvändning	Own use
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
Energiomsättning	Energy turnover
Energiskatt	Energy taxes
Enskilda hushåll	Private households
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	Holiday homes
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
Hetvatten	Hot water
Hushåll	Households
Hälsovård	Healthcare
Högspänning	High voltage
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
Inköpsvärde	Purchasing value
Inköpt	Bought
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	Rail transport and public transport
Kemisk industri, petroleum-, gummi-varu-, 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
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 heating plants
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
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
Naturgas	Natural gas
Netto	Net
Nettoproduktion	Net generation
Nätföretag	Network (grid) company
Nätintäkt	Value of network service
Offentlig förvaltning	Public administration and defence
Omsättning	Turnover
Pappers- och pappindustri	Manufacture of paper and paper-board
Partihandel	Wholesale trade
Permanent bostäder	Permanent dwellings
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
Saluvärde	Sales value
Sjukvård	Medical care
Skatter	Taxes

Slutliga förbrukare	Final consumers
Slutlig användning	Final consumption
Småhus	One- or two-dwelling buildings
SNI (Standard för svensk näringsgrensindelning)	Swedish Standard Industrial Classification
Sopor	Waste
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
Svartlutar	Black liquor
Sågverk, träimpregneringsverk	Sawmilling and planing of wood, impregnation of wood
Tall- och beckolja	Tall 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
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
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
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
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 förluster	Other distribution losses
Övriga tjänster	Other services