

El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2014, Definitiva uppgifter

Electricity supply, district heating and supply of natural gas 2014

I korta drag

Trenden med minskad elanvändning håller i sig

Under år 2014 uppgick elanvändningen (exkl. förluster) i Sverige till 125 TWh. Det innebar en nedgång med 3,2 procent jämfört med året innan, sett på längre sikt håller trenden med minskad elanvändning i sig.

Minskningen förklaras i huvudsak av nedgången i hushållssektorn (permanenta bostäder och fritidshus) som minskade sin förbrukning med 5,2 procent till 32,6 TWh och industrisektorn som minskade sin förbrukning med 2,7 procent till 49,6 TWh. Även övrig användning (offentlig förvaltning, service m.m.) minskade sin förbrukning med 2,2 procent till 42,9 TWh.

Något ökad elproduktion

Elproduktionen ökade något 2014. Nettoproduktionen ökade med 0,5 procent till 150,0 TWh jämfört med år 2013

Elkraftutbytet med utlandet gav ett överskott på 15,6 TWh.

Vindkraften fortsatte att expandera. Elproduktionen från vindkraften ökade med 14,1 procent till 11,2 TWh. Vattenkraften ökade med 3,9 procent till 63,4 TWh. Den konventionella värmekraften minskade till 13,2 TWh, en minskning med 11,0 procent. Kärnkraften minskade med 2,2 procent till 62,2 TWh.

Minskade fjärrvärmeleveranser

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig förbrukning minskade jämfört med föregående år. Leveranserna uppgick till 48,5 TWh, vilket innebar en minskning med 6,3 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 30 november 2015
URN:NBN:SE:SCB-2014-EN11SM1401_pdf
Tidigare publicering: Se avsnittet Fakta om statistiken.
Utgivare av Statistiska meddelanden är Stefan Lundgren, SCB.

Innehåll

Statistiken med kommentarer	5
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	11
Fjärrkyla	11
Färdig värme	11
Gasförsörjningen	11
Tabeller	12
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 2014. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet	15
3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2014. Fördelning efter stationstyp	17
4A:2. Värmekraftverk: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie	18
4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2014, bränsleinsats och verkningsgrad	20
5A. Uttagpunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper	21
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden ¹ 2014	22
5B. Uttagpunkter: Antal uttagpunkter fördelade på elområden 2014, forts.	23
6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh. Preliminära uppgifter	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, GWh	27
7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde ¹ 2014, GWh netto	27

7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden ¹ 2014, GWh	28
7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden 2014, GWh (forts.)	29
8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin ² 2010–2014, GWh	30
8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin ¹ , Mkr	31
8:2B. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2013 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	32
8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2014 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: Produktion 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 2014. Fördelning på kraftstationstyp	40
12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2014, fördelat på kraftstationstyp	41
13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk m.m 2014. Fördelning på stationstyp	42
13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A för 2014. Fördelning på stationstyp	43
14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme ¹ 2014. Fördelning på varuslag och stationstyp	44
14B. Leveranser av färdig värme 2013 och 2014, GWh	45
15. Leveranser av fjärrkyla 2008-2014	45
16. Utgått	46
17. Utgått	46
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2013 och 2014. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	47
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2013 och 2014, milj.	48
20. Utgått	48
21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 35.2) åren 2013 och 2014, Mkr	49
Diagram	50
1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2014, TWh netto	50
1B. Elproduktionen 2014 efter kraftslag, procent	50
1C. Sveriges och grannlänernas elproduktion efter kraftslag 2014, procent och TWh (preliminära uppgifter)	51
2. Värmekraftsproduktionen 1965-2014 efter kraftslag, GWh brutto	52
3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2014, GWh	52
4. Vattenkraft 2014. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	53

5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2014, GWh	54
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2014, GWh	55
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2014, GWh	56
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2014, Mkr	56
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2014	57
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2014	58
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2014	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 2014** **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**

Trend of reduced electricity use continues	70
--	----

Somewhat increased electricity production	70
---	----

Reduced district heating supplies	70
-----------------------------------	----

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

Statistiken med kommentarer

Översikt över elförsörjningen 2013 och 2014, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2013 and 2014, GWh

	2013 ¹	2014	Förändring, % Change, %
Produktion, netto inom landet: Generation, net within the country			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	60 935	63 334	3,9
Vindkraft <i>Windpower</i>	9 842	11 234	14,1
Solkraft <i>Solar</i>	35	47	35,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	63 597	62 185	-2,2
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	14 789	13 155	-11,0
Total elproduktion, netto <i>Total generation, net</i>	149 198	149 956	0,5
Elkraftutbyte med utlandet, import ² <i>Power exchange, imported power</i>	12 674	13 852	9,3
Summa tillförsel, Sum of supply	161 872	163 808	1,2
Elkraftutbyte med utlandet, export ² <i>Power exchange, exported power</i>	22 676	29 475	30,0
Användning inom landet, Domestic usage	129 192	125 041	-3,2
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	3 109	2 998	-3,6
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	50 935	49 552	-2,7
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	1 120	1 079	-3,7
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refuse disposal</i>	5 055	5 284	4,5
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	17 360	16 652	-4,1
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>	4 381	4 246	-3,1
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	12 801	12 594	-1,6
Hushåll <i>Households</i>	34 431	32 636	-5,2
Överföringsförluster ³ , <i>Transmission losses</i>	10 003	9 292	-7,1
Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)	161 872	163 808	1,2

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data with corrections according to EN 11 SM 1401.*

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 2009. 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 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 2014. 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 2014 med 25,2 procent på el och 74,8 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 25,2 procent till 39,6 procent medan värmeproduktionens andel minskar från 74,8 procent till 60,4 procent.

Enligt alternativproduktionsmetoden ökade verkningsgraden år 2014 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 procent till 53,4 procent och från 90 procent till 104,1 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 171/173 som finns på www.environdec.com.

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 275 kr/MWh för förädlade trädbränslen (briketter, pellets), 184 kr/MWh trädbränslen av andra slag (flis, bark och spån).

Andra bränslen

För deponi- och rötgas (biogas) fick el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betala 167 kr/MWh och 205 kr/MWh för torv. Bioolja inköptes för i genomsnitt 486 kr/MWh.

Som jämförelse kan här nämnas Energimyndighetens kvartalsundersökning, som redovisas i Prisblad för biobränslen, torv m.m., det publiceras på

www.energimyndigheten.se.

(Se tabellerna 11A och 11B).

Elförsörjningen

Antal kraftstationer och antal aggregat

Uppgifterna gällande teknisk utrustning avser utrustning i driftsdugligt skick den 31 december 2014 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 2014 blev 150,0 TWh, en ökning med 0,5 procent jämfört med året innan.

Vattenkraftproduktionen ökade till 63,4 TWh. Det var en ökning med 3,9 procent mot föregående år. Kärnkraften minskade år 2014 till 62,2 TWh, en minskning på 2,2 procent. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, minskade år 2014 till 13,2 TWh, en minskning på 11,0 procent.

Vindkraftens ökning fortsatte även år 2014. Med en ökning på 14,1 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 11,2 TWh.

Solkraften ökade från 0,035 TWh till 0,047 TWh, en ökning med 35,3 procent.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 42,24 procent, kärnkraft 41,47 procent, konventionell värmekraft 8,77 procent, vindkraft 7,49 procent och solkraft 0,03 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 17,7 TWh (63,7 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden.

Av bränslena utgjordes 32,3 procent av trädbränslen, 27,9 procent av svartlutar och tallolja samt 7,2 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 67,4 procent var förnybart bränsle. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnybar. Sopornas andel totalt var 17,5 procent (varav förnybart 10,5 procent). Vedertaget antagande av sopor är att fördelningen mellan förnybart och icke förnybart är 60 procent/40 procent.

Övriga 15,1 procent utgjordes av de icke förnybara bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

För kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 180,6 TWh (650,2 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 34,4 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 150,0 TWh baserades därmed 6,6 procent på förnybara bränslen, 42,2 på vattenkraft, 7,5 procent på vindkraft, 41,5 procent på kärnbränsle och 2,2 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 2014 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 2004-2013 samt med genomsnittet för åren 2004-2013.

Tidsserierna och motsvarande genomsnittsvärden avser att belysa kvaliteten i produktionsstatistiken. Stora avvikelser kan eventuellt tyda på kvalitetsbrister i underlaget. 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 minskade den slutliga användningen av el inom landet något med 3,2 procent till 125,0 TWh.

Elanvändningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning minskade med 2,7 procent till 49,6 TWh. Användningen minskade även för permanenta bostäder och fritidshus med 5,2 procent till 32,6 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. minskade den med 2,2 procent till 42,9 TWh.

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

Utbyte med grannländerna

Den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet gav ett överskott om 15,6 TWh. Det var en ökning med 56,2 procent mot föregående år. Utbytet med utlandet från Sverige ökade till 29,5 TWh (största delen till Finland med 18,1 TWh) jämfört med 22,7 TWh året innan. Utbytet till Sverige ökade med 9,3 procent till 13,9 TWh (största delen från Norge med 9,9 TWh).

Som bakgrund till diskussionen om marginaletens miljöpåverkan (utsläpp av CO₂ 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 från IEA för år 2014 utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen för dessa länder exklusive Sverige i genomsnitt 61,9 procent (Tyskland 65,0 procent, Danmark 57,1 procent, Norge 2,2 procent, Finland 43,7 procent och Polen 93,4 procent och Sverige 8,8 procent). För kärnkraften var andelen i genomsnitt 15,7 procent (Tyskland 15,8 procent, Finland 34,7 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 6 205 GWh, en minskning med 13,6 procent jämfört med 2013. Det innebär en oväntad stor avvikelse från det modellberäknade värde, som används för att uppskatta mättelets storlek.

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

(Se tabell 7A Del 2. 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 49 229 Mkr, en minskning med 12,2 procent. Motsvarande för nättjänsten uppgick det till 28 629 Mkr, en ökning med 18,3 procent.

Den volymvägda medelintäkten av försåld el till slutliga förbrukare minskade under år 2014. Den uppgick till 39,37 öre/kWh, en minskning med 7,9 procent. För nättjänsten ökade medelintäkten till 22,9 öre/kWh (+26,5 procent).

Detta ska dock ej tolkas som ett medelpris, för priser se vidare i EN 24 SM på www.scb.se.

(Se tabell 9)

Fjärrvärmens

Produktion

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) minskade år 2014 med 7,8 procent till 40,4 TWh.

I elpannor producerades 0,25 TWh (+11,1 procent) och med värmepumpar 5,0 TWh (+13,2 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 5,1 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 50,8 TWh (-7,7 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 2007 35.1 elförsörjning och SNI 2007 35.3 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 4,3 TWh (-6,1 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 18,7 TWh (+4,8 procent).

Den totala omsättningen (total produktion + mottagen värme från företag inom branschen + mottagen värme från företag utom branschen) av värme blev således 73,8 TWh (-2,7 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 6,5 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 67,3 TWh (-3,3 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 2014 totalt bränslen motsvarande 47,4 TWh (35,3 TWh i kraftvärmeverk, 12,1 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,7 TWh el (+8,2 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 6 746 Mkr (-23,5 procent).

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

Verkningsgrad

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) vid bränsleallokering enligt *energimetoden* var 85,1 procent (84,0 procent för kraftvärmeproduktion, 86,5 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 86,6 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 115,2 procent

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

Leveranser och intäkter

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare minskade år 2014 med 6,3 procent till 48,5 TWh, varav småhus svarade för 5,1 TWh och flerbostadshus för 23,4 TWh.

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

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

Under antagande att intäkterna för leverans av värme till andra värmeverk motsvaras av de mottagande verkens kostnader för samma värme (leveranser inom branschen) beräknas den volymvägda medelintäkten för leverans till slutliga förbrukare enligt följande:

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

vilket år 2014 uppgick till 65,9 öre/kWh $(39\,482 \text{ tkr} - 7\,485 \text{ tkr}) / 48\,545 \text{ GWh}$. Motsvarande för 2013 var 63,3 öre/kWh

Beräkningen är emellertid förenad med viss osäkerhet. Analyser av grundmaterialet tyder på att uppgivna kostnader kan ha underskattats. Felet är svårt att uppskatta eftersom intäkterna från försäljning till andra värmeverk inte särredovisas.

(Se tabellerna 8:1, 8:2A, 8:2C och 10. Jämförlig statistik redovisas i Prisutvecklingen på el och naturgas samt elleverantörsbyten fjärde kvartalet år 2014, 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 2014, ES2014:06 tillgänglig på Energimyndighetens hemsida www.energimyndigheten.se).

Fjärrkyla

Leveranserna av fjärrkyla minskade år 2014 med 5,4 procent till 1 041 GWh. Den volympvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 52,9 öre/kWh, en minskning med 12,7 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 2014 till 1,8 TWh. Medelintäkten uppskattas till 47,7 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 55,1 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 44,9 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:

84,2 procent träbränslen och andra förnybara bränslen, 3,7 procent eldningsolja, 3,3 procent naturgas, 2,5 procent gasol och 6,3 procent övriga bränslen.

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

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 EN0306).

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 ³	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:	multiplicera med:	multiply by:		
TJ	1	23,8664	0,2778	0,2778*10 ⁻³
Toe	0,041868	1	0,01163	11,63*10 ⁻⁶
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 ¹	Vattenkraft ² <i>Hydropower</i>	Vindkraft ³ <i>Windpower</i>	Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	Summa <i>Sum</i>
<u>Antal kraftstationer</u> <i>Number of stations</i>					
SE11 Stockholm	–	13	40
SE12 Östra Mellansverige	191	219	1	30	441
SE21 Småland och öarna	121	462	1	20	604
SE22 Sydsverige	–	24	510
SE23 Västsverige	143	800	1	30	974
SE31 Norra Mellansverige	220	299	–	24	543
SE32 Mellersta Norrland	141	294	–	10	445
SE33 Övre Norrland	89	410	–	13	512
Hela riket <i>Sweden</i>					
2014	941	2 961	3	164	4 069
2013	1 022	2 640	3	167	3 832
2012	994	2 299	3	165	3 461
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
<u>Antal aggregat</u> <i>Number of generating sets</i>					
SE11 Stockholm	–	17	44
SE12 Östra Mellansverige	309	219	3	41	572
SE21 Småland och öarna	186	462	3	36	687
SE22 Sydsverige	–	40	553
SE23 Västsverige	248	800	4	44	1 096
SE31 Norra Mellansverige	325	299	–	27	651
SE32 Mellersta Norrland	241	294	–	13	548
SE33 Övre Norrland	154	410	–	17	581
Hela riket <i>Sweden</i>					
2014	1 526	2 961	10	235	4 732
2013	1 627	2 640	10	237	4 514
2012	1 582	2 299	10	235	4 126
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

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.*

3) För åren 2002-2007 har antal kraftstationer för vindkraft hämtats från Vindforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Vindforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2008 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets mer heltäckande grunddata. *The number of stations for windpower for 2002-2007 has been taken from Vindforsk follow-up on windpower operation. (Vindforsk annual reports 08:26) Since 2008, 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 ¹	Vattenkraft ² <i>Hydropower</i>	Vindkraft ^{3,4} <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>					
SE11 Stockholm	–	..	810
SE12 Östra Mellansverige	551	256	3 274	1 489	5 570
SE21 Småland och öarna	137	772	2 511	392	3 812
SE22 Sydsverige	51	591	–	2 407	3 049
SE23 Västsverige	3 722	..	7 256
SE31 Norra Mellansverige	1 715	700	–	506	2 921
SE32 Mellersta Norrland	5 592	644	–	424	6 660
SE33 Övre Norrland	7 329	891	–	378	8 598
Hela riket Sweden					
2014	15 996	5 097	9 507	8 076	38 676
2013	16 494	4 194	9 403	7 776	37 872
2012	16 414	3 513	9 436	8 518	37 881
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
Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh <i>Gross generation by generators, GWh</i>					
SE11 Stockholm	–	..	1 798
SE12 Östra Mellansverige	2 542	544	26 240	2 183	31 509
SE21 Småland och öarna	539	1 902	12 786	1 193	16 419
SE22 Sydsverige	223	1 482	–	1 861	3 567
SE23 Västsverige	25 851	..	33 439
SE31 Norra Mellansverige	9 010	1 519	–	1 499	12 029
SE32 Mellersta Norrland	22 586	1 237	–	1 766	25 590
SE33 Övre Norrland	25 538	1 822	–	1 904	29 264
Hela riket Sweden					
2014	63 871	11 234	64 877	13 632	153 615
2013	61 496	9 842	66 457	15 325	153 120
2012	79 065	7 165	64 037	16 016	166 283
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

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 2002-2007 har installerad effekt för vindkraft hämtats från Vindforsks driftuppföljning av vindkraftverk. (Vindforsks årsrapporter 08:26). Från och med 2008 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 2008 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 2008 uppgifter enligt Vindforsks driftuppföljningsstatistik anpassats till total produktion enligt Elcertifikatssystemet (antal utfärdade elcertifikat). *For a breakdown of production by NUTS 2, the information for 2008 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 2014. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet ¹

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 classification¹ (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>	830	88,2	19	2,0	92	9,8	941	100,0
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	1 667	56,3	0	0	1 294	43,7	2 961	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	0	0	0	0	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	104	63,4	40	24,4	20	12,2	164	100,0
Summa Total	2 604	64,0	59	1,4	1 406	34,6	4 069	100,0
<u>Antal maskinaggregat</u> <u>Number of generating sets</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	1 360	89,1	32	2,1	134	8,8	1 526	100,0
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	1 667	56,3	0	0	1 294	43,7	2 961	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	0	0	0	0	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	158	67,2	53	22,6	24	10,2	235	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0	0	0	..	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	107	82,9	129	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	7	100,0	0	0	0	0	7	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	31	100,0	0	0	0	0	31	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	13	76,5	0	0	100,0
Summa Total	3 195	67,5	85	1,8	1 452	30,7	4 732	100,0
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u> <u>Installed generating capacity, MW</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	15 951	99,7	9	0,1	36	0,2	15 996	100,0
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	3 053	59,9	0	0	2 044	40,1	5 097	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 507	100,0	0	0	0	0	9 507	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 559	81,2	1 268	15,7	249	3,1	8 076	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	-	-	0	0	..	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 809	93,5	4 073	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 816	100,0	0	0	0	0	1 816	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	904	100,0	0	0	0	0	904	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	30	96,8	0	0	100,0
Summa Total	35 070	90,7	1 277	3,3	2 329	6,0	38 676	100,0
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna</u> <u>GWh Gross generation by generators, GWh</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	63 715	99,8	30	0,0	126	0,2	63 871	100,0
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	6 729	59,9	0	0	4 505	40,1	11 234	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	64 877	100,0	0	0	0	0	64 877	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 800	49,9	5 790	42,5	1 043	7,7	13 632	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	0	0	5 785	100,0	0	0	5 785	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	5	0,1	7 410	100,0
– Kondens ³ <i>Condensing power</i>	421	98,8	0	0	5	1,2	426	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	8	100,0	0	0	0	0	8	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	0	0	4	100,0
Summa Total	142 121	92,5	5 820	3,8	5 674	3,7	153 614	100,0

1) I kolumnen Elverk och värmeverk redovisas företag med verksamhet huvudsakligen inom el- och värmeförsörjning, i kolumnen Tillverkningsindustri samt utvinning av mineral redovisas företag som tillhör industrisektorn men som för att täcka sitt eget behov av elkraft eller för att säkra elförsörjningen vid elavbrott med reservaggregat producerar el och i kolumnen Övriga ingår t.ex. sjukhus med egen produktionsanläggning. *The enterprise classification is defined by their main activity.*

2) Fördelningen på bransch efter Vindstats Driftuppföljning av vindkraftverk, Årsrapport 2014. 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) Inklusiv 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

	2012		2013		2014	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft ¹ <i>Hydropower</i>	994	28,7	1 022	26,7	941	23,1
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	2 299	66,4	2 640	68,9	2 961	72,8
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	0,1	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft ³ <i>Conv. thermal-power</i>	165	4,8	167	4,4	164	4,0
Summa Total	3 461	100,0	3 832	100,0	4 069	100,0
<u>Antal maskinaggregat Number of generating units</u>						
Vattenkraft ¹ <i>Hydropower</i>	1 582	38,3	1 627	36	1 526	32,2
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	2 299	55,7	2 640	58,5	2 961	62,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	0,2	10	0,2	10	0,2
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	237	5,7	237	5,3	235	5,0
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	53	1,3	51	1,1
– Kraftvärme-värmeverk ³ <i>Main activity producers CHP</i>	131	3,2	133	2,9	129	2,7
– Kondens <i>Condensing power</i>	7	0,2	9	0,2	7	0,1
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	20	0,5	20	0,4	31	0,7
– Annan produktion <i>Others</i>	26	0,6	24	0,5
Summa Total	4 128	100,0	4 514	100,0	4 732	100,0
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft ¹ <i>Hydropower</i>	16 414	43,3	16 494	43,5	15 996	41,4
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	3 513	9,3	4 194	11,1	5 097	13,2
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 436	24,9	9 408	24,8	9 507	24,6
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	8 518	22,5	7 778	20,5	8 076	20,9
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	1 238	3,3	1 194	3,2
– Kraftvärme-värmeverk ³ <i>Main activity producers CHP</i>	3 877	10,2	3 879	10,2	4 073	10,5
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 824	4,8	1 826	4,8	1 816	4,7
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	1 548	4,1	848	2,2	904	2,3
– Annan produktion <i>Others</i>	31	0,1	31	0,1
Summa Total	37 881	100,0	37 874	100,0	38 676	100,0
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft ¹ <i>Hydropower</i>	79 065	47,5	61 496	40,2	63 871	41,6
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	7 165	4,3	9 842	6,4	11 234	7,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	64 037	38,5	66 457	43,4	64 877	42,2
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal-power</i>	16 016	9,6	15 325	10	13 632	8,9
– Kraftvärme- industri <i>Autoproducer CHP</i>	6 333	3,8	5 844	3,8	5 785	3,8
– Kraftvärme-värmeverk ³ <i>Main activity producers CHP</i>	9 341	5,6	9 159	6	7 410	4,8
– Kondens ⁴ <i>Condensing power</i>	329	0,2	311	0,2	426	0,3
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas-turbines for reserve</i>	10	0,0	8	0	8	0,0
– Annan produktion <i>Others</i>	2	0,0	3	0	4	0,0
Summa Total	166 283	100,0	153 120	100,0	153 614	100,0

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 2014. Fördelning efter stationstyp**4A:1. Power generation and fuel input in 2014 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>	
Elproduktion vid kraftvärme <i>Power generation in CHP-plants</i>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	.	.	.	5 785	7 410	.	.	.	13 195
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	.	.	.	202	259	.	.	.	462
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	.	.	.	5 583	7 151	.	.	.	12 733
Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	422	.	.	.	422
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	15	.	.	.	15
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	407	.	.	.	407
Övrig elproduktion <i>Other power generation</i>									
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	63 871	11 234	64 877	.	.	4	8	4	16
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	538	–	2 629	.	.	0	0	0	1
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	63 437	11 234	62 185	.	.	4	7	4	15
Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion, <i>Fuel input (surplus heat included)</i>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation¹, GWh</i>	.	.	.	7 679	8 819	.	.	.	16 498
<i>TJ</i>	.	.	.	27 644	31 749	.	.	.	59 393
Övrig elproduktion <i>Non-CHP-generation, GWh</i>	.	.	180 602	.	1 152	15	33	10	1 210
<i>TJ</i>	.	.	650 167	.	4 146	54	118	36	4 354
Verkningsgrad brutto² <i>Efficiency, gross, %</i>									
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>	.	.	.	75,3	84,0	.	.	.	80,0
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>	.	.	35,9	..	36,6	28,0	23,3	39,4	36,2
Totalt <i>Total</i>	.	.	35,9	75,3	78,5	28,0	23,3	39,4	77,0
Verkningsgrad netto totalt² <i>Efficiency total net %</i>									
Totalt <i>Total</i>	.	.	34,4	72,7	81,1	27,2	22,5	38,0	74,3

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

2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 2002-2013 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 2004-2014 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 2004-2014****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 Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraft- värme ¹ CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	
2014	7 410	7 151	422	407	8 809	1 152	84,1	81,2	36,6	35,4	81,2
2013	9 159	8 839	294	283	10 967	952	83,5	80,6	30,8	29,8	80,6
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
Ovägt medelvärde Mean 2004-2013	8 874	8 573	476	458	10 363	1 577	85,7	82,8	30,0	28,9	79,0

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 ¹ Non-CHP GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh		Verkningsgrad Kraftvärme- produktion Efficiency CHP %		Verkningsgrad Kondensdrift Efficiency non-CHP %		Verknings- grad totalt Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraftvärm- e CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	
2014	5 785	5 583	7 679	..	75,3	72,7	72,7
2013	5 844	5 640	8 032	..	72,8	70,2	70,2
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
Ovägt medelvärde Mean 2004-2013	5 822	5 621	7 922	..	73,5	71,3	71,3

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
2014	4	4	15	28,0	27,2
2013	17	17	38	44,8	43,2
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
Ovägt medel- värde Mean 2004-2013	100	97	279	35,1	33,8

Gasturbiner för reservkraft Gas-turbines for reserve power

Å Year	Elproduktion Power generation GWh		Bränsleinsats Fuel input GWh	Verkningsgrad Efficiency %	
	Brutto Gross	Netto Net		Brutto Gross	Netto Net
2014	8	7	33	23,3	22,5
2013	8	8	33	24,7	23,9
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
Ovägt medel- värde Mean 2004-2013	15	14	60	24,6	23,0

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
2014	4	4	10	39,4	38,0
2013	3	3	7	39,5	38,1
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
Ovägt medel- värde Mean 2004-2013	1	1	3	37,9	36,6

4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2014, bränsleinsats och verkningsgrad**4B. Production of heat in 2014. 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 ² <i>Heat only plants</i>
<u>Värmeproduktion, Heat generation, GWh</u>			
Kraftvärmeproduktion ¹ <i>CHP-generation</i>	.	22 048	.
Övrig bränslebaserad ¹ <i>Non-CHP generation</i>	.	7 865	10 475
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	4 318	812
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	108	142
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 351	3 678
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme ³ <i>CHP</i>	.. ⁴	26 243	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. ⁴	9 098	12 102
<u>Elanvändning för värmeproduktion Use of electricity in heat production, GWh</u>			
Värmeverksdrift (exkl. elpannor och värmepumpar) ⁵ <i>Operation of plants (excl. electric boilers and heat pumps)</i>	.	1 470	470
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	109	147
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	420	1 128
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	84,0	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	86,4	86,6
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	99,1	96,6
Totalt <i>Total</i>	..	84,7	86,7
<u>Verkningsgrad netto total⁶ Efficiency net, total, %</u>			
2014	..	81,3	83,3
2013	..	81,4	82,9
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
Ovägt medelvärde <i>Mean 2004-2013</i>	..	82,6	84,7

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 1501. *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**

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]	159	145	1 317	143 876	146 051	19
– med användning över 20 000 kWh	146	108	1 705	43 999	43 277	43
– med användning högst 20 000 kWh	13	37	184	99 877	102 774	9
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33]	3 096	2 976	15 548	29 327	28 886	114
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	213	317	507	4 558	3 512	46
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	41	43	2 119	303	317	84
Försörjning av värme och kyla [35.3]	540	553	6 894
– värmeverksdrift
– elpannor och värmepumpar
Gatu- och vägbelysning	4	4	19	26 290	26 896	23
Vattenverk [36.001, 36.002]	106	106	2 645	7 282	7 763	31
Avloppsrening, avfallshantering [37, 38, 39]	160	153	2 675	7 626	8 522	39
Byggverksamhet [41-43]	122	119	2 740	25 588	25 697	29
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon) [46]	236	224	2 881	15 808	15 798	59
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	285	241	2 162	50 713	50 304	71
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	83	72	1 831	18 631	18 636	86
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	196	200	11 917	4 181	4 181	56
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	212	205	2 729	10 722	10 604	42
Post- och kurirverksamhet [53]	41	41	1 140	6 990	7 117	26
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	42	37	4 144	5 484	5 407	50
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	81	73	2 559	23 518	23 455	24
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	14	16	664	796	931	49
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	891	855	2 513	175 765	175 274	48
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	273	307	2 136	140 561	138 546	45
– övrig [68.2, 68.32, del av]	618	548	2 725	35 204	36 728	59
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	160	147	4 488	33 545	33 586	30
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	202	189	2 657	18 716	18 633	49
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	200	184	2 485	21 765	21 283	30
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	299	250	3 951	28 736	28 765	54
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	37	24	1 277	29 477	28 905	25
Kultur, nöje och fritid [90-93]	160	153	2 116	22 963	22 760	46
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	32	34	2 267	4 116 162	4 115 542	7
– småhus med användning över 10 000 kWh	1 170 845	1 152 672	16
– småhus med användning högst 10 000 kWh	764 595	775 630	6
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	166 849	156 338	9
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	2 005 413	2 020 242	2
– flerbostadshus, kollektivleveranser	32	34	2 267	8 460	10 660	39
Fritidsbostäder	509 576	510 440	6
Summa	7 612	7 361	8 311	5 338 398	5 339 265	12
Index 2013=100	100,0	96,7	101,1	100,0	100,0	92

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1401.*

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. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden¹ 2014**5B. Number of supply agreements by bidding area 2014**

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within []	Elområde Bidding area					
	SE1			SE2		
	Högspän- ning High voltage	Lågspän- ning Low voltage	Totalt Total	Högspän- ning High voltage	Lågspän- ning Low voltage	Totalt Total
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämte anslutna hushåll)	0	2 901	2 901	2	18 114	18 116
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 552	1 552	2	4 742	4 744
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 349	1 349	0	13 372	13 372
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	137	841	978	269	2 539	2 808
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	25	191	216	45	570	615
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	6	4	10	0	5	5
Försörjning av värme och kyla [35.3]	28	..	28	71	..	71
Gatu- och vägbelysning	0	896	896	0	3 138	3 138
Vattenverk [36.001, 36.002]	2	740	742	7	1 338	1 345
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	8	477	485	6	1 763	1 769
Byggverksamhet [41-43]	2	712	714	12	1 693	1 705
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	5	167	172	16	784	800
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	9	1 525	1 534	13	4 319	4 332
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	825	829	20	1 864	1 884
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	12	294	306	18	638	656
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	10	604	614	5	958	963
Post- och kurirverksamhet [53]	5	1 145	1 150	11	1 496	1 507
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	125	125	3	478	481
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	4	559	563	8	2 379	2 387
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	12	12	0	40	40
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	18	4 880	4 898	43	10 764	10 807
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	18	4 785	4 803	29	8 651	8 680
–övrig [68.2, 68.32]	0	95	95	14	2 113	2 127
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	2	189	191	6	2 261	2 267
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	9	664	673	32	2 531	2 563
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	13	630	643	10	1 636	1 646
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	13	1 070	1 083	24	2 445	2 469
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	3	1 105	1 108	3	3 519	3 522
Kultur, nöje och fritid [90-93]	6	1 510	1 516	13	1 989	2 002
Permanent bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	6	132 255	132 261	5	305 821	305 826
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	48 992	48 992	–	104 987	104 987
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	35 921	35 921	–	83 032	83 032
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	3 195	3 195	–	7 654	7 654
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	43 572	43 572	–	109 385	109 385
–flerbostadshus, kollektivleveranser	6	575	581	5	763	768
Fritidsbostäder	–	28 546	28 546	–	81 162	81 162
Summa uttagspunkter Number of supply agreements	327	182 867	183 194	642	454 244	454 886

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariennr 2010/35). I denna tabell har antal uttagspunkter 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 2014, forts.

5B. Number of supply agreements by bidding areas 2014, 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>
74	83 111	83 185	69	41 925	41 994	145	146 051	146 196
61	23 405	23 466	45	13 578	13 623	108	43 277	43 385
13	59 706	59 719	24	28 347	28 371	37	102 774	102 811
1 758	18 650	20 408	812	6 856	7 668	2 976	28 886	31 862
228	2 514	2 742	19	237	256	317	3 512	3 829
30	155	185	7	153	160	43	317	360
389	..	389	65	..	65	553	..	553
4	17 414	17 418	0	5 448	5 448	4	26 896	26 900
69	4 837	4 906	28	848	876	106	7 763	7 869
94	4 671	4 765	45	1 611	1 656	153	8 522	8 675
46	17 448	17 494	59	5 844	5 903	119	25 697	25 816
150	11 583	11 733	53	3 264	3 317	224	15 798	16 022
143	32 971	33 114	76	11 489	11 565	241	50 304	50 545
38	11 809	11 847	10	4 138	4 148	72	18 636	18 708
160	2 733	2 893	10	516	526	200	4 181	4 381
133	6 542	6 675	57	2 500	2 557	205	10 604	10 809
24	3 861	3 885	1	615	616	41	7 117	7 158
29	3 677	3 706	5	1 127	1 132	37	5 407	5 444
38	15 370	15 408	23	5 147	5 170	73	23 455	23 528
11	585	596	5	294	299	16	931	947
595	124 858	125 453	199	34 772	34 971	855	175 274	176 129
230	99 936	100 166	30	25 174	25 204	307	138 546	138 853
365	24 922	25 287	169	9 598	9 767	548	36 728	37 276
89	25 795	25 884	50	5 341	5 391	147	33 586	33 733
129	12 900	13 029	19	2 538	2 557	189	18 633	18 822
99	13 199	13 298	62	5 818	5 880	184	21 283	21 467
152	17 604	17 756	61	7 646	7 707	250	28 765	29 015
15	17 423	17 438	3	6 858	6 861	24	28 905	28 929
110	13 391	13 501	24	5 870	5 894	153	22 760	22 913
23	2 818 108	2 818 131	–	859 358	859 358	34	4 115 542	4 115 576
–	753 638	753 638	–	245 055	245 055	–	1 152 672	1 152 672
–	460 362	460 362	–	196 315	196 315	–	775 630	775 630
–	103 578	103 578	–	41 911	41 911	–	156 338	156 338
–	1 494 915	1 494 915	–	372 370	372 370	–	2 020 242	2 020 242
23	5 615	5 638	–	3 707	3 707	34	10 660	10 694
–	303 283	303 283	–	97 449	97 449	–	510 440	510 440
4 630	3 584 492	3 589 122	1 762	1 117 662	1 119 424	7 361	5 339 265	5 346 626

6. Industrin: Elförbrukningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning, GWh. Preliminära uppgifter

6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry, GWh. Preliminary data

SNI 2007- kod NACE- Rev.2-code	Benämning, Gwh Branch GWh	2013	2014	Index 2013=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	3 702
10-12	Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	2 400	2 452	102
13-15	Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri	140	190	136
16	Trävaruindustri, ej möbler	1 837	1 877	102
17	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	21 422	20 458	95
1711	-Massaindustri	3 090	3 068	99
1712	-Pappers- och pappindustri	17 922	16 977	95
18	Grafisk produktion och reproindustri	234
19	Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter	973	1 021	105
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 615	4 483	97
22	Gummi- och plastvaruindustri	1 115	1 052	94
23	Jord- och stenvaruindustri	939	958	102
24	Stål- och metallverk	7 544	7 236	96
241-243	-Järn och stålverk	4 325	4 329	100
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 619	1 855	115
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	1 864	1 799	97
29-30	Transportmedelsindustri	1 961	1 959	100
31-33	Övrig tillverkningsindustri	530	502	95
05-33	Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler ¹	50 894	49 651	98
	Statistisk differens ²	40	-99	-248
05-33	Summa uppmätta leveranser till industrin från nätbolagen³	50 935	49 552	97

1) Uppgifterna om industrins energianvändning är hämtade från "Industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 1501)". Detta är en totalundersökning som omfattar arbetsställen med 10 eller fler anställda. *Note. Data according to Energy use in manufacturing industry (EN 23 SM 1501)*

2) Den statistiska differensen är skillnaden mellan uppmätt energianvändning inom industrin enligt "Industrins årliga energianvändning (EN 23 SM 1501)" och denna undersökning. Denna post antas innefatta elförbrukningen i småindustri och hantverk. Undersökningarna använder olika insamlingsförfaranden, hanterar imputeringar av bortfall olika samt når olika målpopulationer varför osäkerheten i siffran blir mycket hög och ibland täcker 0 eller negativa värden. För mer information om hur respektive undersökning genomförs se dokumentationen på www.scb.se för respektive undersökning.

3) Total elanvändning enligt denna publikation, Årlig el gas och fjärrvärme (EN0105). Insamling av överföringsuppgifter från leverantörerna.

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

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

	2013 ¹				2014				Index 2013=100 (Netto net)
	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning ² Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	Brutto Gross GWh	Egen- använd- ning ² Own use	Netto Net GWh	Netto Net %	
<i>Produktion Generation</i>									
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	61 361	368	60 993	37,7	63 763	383	63 380	38,7	103,9
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	135	192	-58	0,0	108	155	-46	0,0	80,1
Vindkraft ³ <i>Windpower</i>	9 842	..	9 842	6,1	11 234	..	11 234	6,9	114,1
Solkraft ⁴ <i>Solar</i>	35	..	35	0,0	47	..	47	0,0	135,3
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	66 457	2 860	63 597	39,3	64 877	2 692	62 185	38,0	97,8
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	15 325	536	14 789	9,1	13 632	477	13 155	8,0	89,0
– kraftvärme-industri ⁵ <i>autoproducer CHP</i>	5 844	205	5 640	3,5	5 785	202	5 583	3,4	99,0
– kraftvärme-värmeverk ⁵ <i>main activity producer CHP</i>	9 159	321	8 839	5,5	7 410	259	7 151	4,4	80,9
– kondensproduktion ⁶ <i>condensing turbines</i>	311	11	300	0,2	426	15	411	0,3	136,9
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	11	0	11	0,0	12	0	11	0,0	102,0
Summa produktion Sum of generation	153 155	3 957	149 198	92,2	153 662	3 706	149 956	91,5	100,5
<i>Elkraftutbyte med utlandet</i> <i>Power exchange with foreign countries</i>									
Import ^{7,8} <i>Imports</i>	12 674	.	12 674	7,8	13 852	.	13 852	8,5	109,3
Summa tillförsel Sum of supply	..	.	161 872	100,0	..	.	163 808	100,0	101,2

1) Slutliga uppgifter enl. *Final data according to EN 11 SM 1401.*

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

4) Undersökningen mäter endast antal anläggningar och installerad effekt. Produktionsuppgiften för solet kan inte mätas nationellt utan skattas utifrån nätbolagens kända installerade effekt. Den effekt som uppgetts känd och installerad i det svenska elsystemet av nätbolagen i denna undersökning är betydligt lägre än uppgifter om försäljning av solpaneler som kan hämtas från Svensk solenergi via Sveriges nationella rapportering inom IEA PVPS task 1. Skillnaderna beror framför allt på att undersökningarna mäter olika saker och att det finns väsentliga administrativa tidslaggar från försäljning till registrering i elnätet. Många solesanläggningar som inte installeras med fyrkvadrantsmätning eller som inte installeras i koncessionspliktiga nät (t.ex. byggnadsinerna nät) faller utanför ramen av undersökningen och rapporteras möjligen som nätanslutna i försäljningsstatistiken. Siffran ovan inkluderar en uppskattning av de ej nätanslutna solesanläggningarna om 7,6 GWh, som är inkluderad i de 47 GWh för solkraft ovan. *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 (SNI 2008 05-33) men som ägs av företag inom energisektorn (SNI 2008 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 2014 (summan av januari–december) var enligt denna indelning 5 916 GWh för kraftvärme-industri och 7 414 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 2014 (total of January-December) was 5 916 GWh for the CHP industry and 7 414 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, GWh

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within []	2013 ¹				2014				Index 2013 =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 ^{2,3} Power exchange with foreign countries, exports	22 676	–	22 676	14,0	29 475	–	29 475	18,0	130,0
Slutlig användning inom landet Final domestic use									
12 Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	216	2 893	3 109	1,9	191	2 807	2 998	1,8	96,4
13 – med användning över 20 000 kWh	215	1 928	2 143	1,3	184	1 845	2 029	1,2	94,7
14 – med användning högst 20 000 kWh	1	965	966	0,6	7	962	969	0,6	100,3
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	47 516	3 419	50 935	31,5	46 270	3 282	49 552	30,3	97,3
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [35.1]	–	205	205	0,1	–	162	162	0,1	79,0
16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörmät) [35.2]	88	22	110	0,1	91	27	118	0,1	107,3
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	3 460	..	3 460	2,1	3 744	..	3 744	2,3	108,2
18 – värmeverksdrift	2 001	..	2 001	1,2	1 940	..	1 940	1,2	97,0
19 – elpannor och värmepumpar	1 459	..	1 459	0,9	1 804	..	1 804	1,1	123,6
20 Gatu- och vägbelysning	–	647	647	0,4	–	624	624	0,4	96,4
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	276	227	503	0,3	280	243	523	0,3	104,0
24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	455	322	777	0,5	409	328	737	0,4	94,9
25 Byggverksamhet [41-43]	319	801	1 120	0,7	326	753	1 079	0,7	96,3
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon) [46]	664	950	1 614	1,0	645	929	1 574	1,0	97,5
27 Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	564	3 646	4 210	2,6	521	3 571	4 092	2,5	97,2
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	136	1 604	1 740	1,1	132	1 597	1 729	1,1	99,4
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 499	251	2 750	1,7	2 383	232	2 615	1,6	95,1
30 Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	516	468	984	0,6	559	448	1 007	0,6	102,3
31 Post- och kurirverksamhet [53]	48	185	233	0,1	47	182	229	0,1	98,3
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	165	283	448	0,3	153	271	424	0,3	94,6
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	197	574	771	0,5	187	567	754	0,5	97,8
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	11	44	55	0,0	11	45	56	0,0	101,8
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 337	8 751	11 088	6,8	2 149	8 413	10 562	6,4	95,3
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	819	6 497	7 316	4,5	656	6 235	6 891	4,2	94,2
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 518	2 254	3 772	2,3	1 493	2 178	3 671	2,2	97,3
35 Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	579	963	1 542	1,0	660	1 011	1 671	1,0	108,4
36 Off. förv. , försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	492	946	1 438	0,9	502	914	1 416	0,9	98,5
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	470	1 703	2 173	1,3	457	1 631	2 088	1,3	96,1
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	1 044	1 593	2 637	1,6	988	1 544	2 532	1,5	96,0
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	28	765	793	0,5	31	712	743	0,5	93,7
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	348	1 071	1 419	0,9	324	1 052	1 376	0,8	97,0
Permanenta bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	157	31 310	31 467	19,4	114	29 671	29 785	18,2	94,7
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	55	20 302	20 357	12,6	37	18 894	18 931	11,6	93,0
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	4 805	4 805	3,0	–	4 805	4 805	2,9	100,0
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	2	1 582	1 584	1,0	–	1 363	1 363	0,8	86,0
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 180	4 180	2,6	–	4 193	4 193	2,6	100,3
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	100	441	541	0,3	77	416	493	0,3	91,1
51 Fritidsbostäder	–	2 964	2 964	1,8	–	2 851	2 851	1,7	96,2
Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster)	62 585	66 607	129 192	79,8	61 174	63 867	125 041	76,3	96,8
52 Total final domestic use (excl. losses)	.	.	2 824	1,7	.	.	3 087	1,9	109,3
53 Stamnätsförluster Losses in the national trunk grid	.	.	7 179	4,4	.	.	6 205	3,8	86,4
54 Övriga förluster Other losses	.	.	10 003	6,2	.	.	9 292	5,7	92,9
55 Summa förluster Total losses ⁴	.	.	139 195	86,0	.	.	134 333	82,0	96,5
56 Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster) Total final domestic use (incl.losses)	.	.	161 872	100,0	.	.	163 808	100,0	101,2
57 Summa slutlig användning Total final use	.	.	161 872	100,0	.	.	163 808	100,0	101,2

1) Slutliga uppgifter enl. Final data according to EN 11 SM 1401.

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, GWh

	2013			2014		
	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>	3 805	2 838	968	3 153	4 146	-993
Finland <i>Finland</i>	204	12 294	-12 089	0	18 087	-18 087
Norge <i>Norway</i>	6 904	5 458	1 446	9 856	2 353	7 503
Polen <i>Poland</i>	762	1 015	-252	107	3 091	-2 984
Tyskland <i>Germany</i>	998	1 072	-75	736	1 798	-1 062
Summa Total	12 674	22 676	-10 003	13 852	29 475	-15 622

Källa Svenska kraftnät. Source: Svenska Kraftnät.

Sveriges och grannländernas produktionsmix 2014 framgår av diagram 1C. Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2014, see diagram 1C.

7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde¹ 2014, GWh netto7C. Electricity generation by type of power and bidding areas¹ 2014, GWh net

Kraftslag Type of power	Elområde/ Bidding area				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket Sweden
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	17 220	33 215	11 482	1 463	63 380
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-46	–	-46
Vindkraft <i>Wind power</i>	855	2 950	4 330	3 099	11 234
Solkraft <i>Solar</i>	47
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	–	–	62 185	–	62 185
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 466	2 291	6 473	2 926	13 155
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	708	1 522	1 926	1 427	5 583
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	512	769	4 504	1 366	7 151
–kondens ² <i>Condensing power</i>	246		40	125	411
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	0	3	8	11
Summa produktion exkl solkraft <i>Generation solar power excl.</i>	19 541	38 456	84 423	7 488	149 908
Summa produktion inkl solkraft <i>Generation solar power incl.</i>	149 956

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat elmarknaden i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariern 2010/35). 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 elhandelsområden¹ 2014, GWh

7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas¹ 2014, 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	Total Total	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Total Total
Slutlig användning inom elområdet Final use within the bidding area						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	77	77	8	312	320
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	55	55	8	186	194
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	22	22	0	126	126
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	5 693	119	5 812	8 689	271	8 960
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	13	13	0	23	23
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	21	1	22	0	0	0
Försörjning av värme och kyla [35.3]	74	0	74	213	0	213
Gatu- och vägbelysning	0	28	28	0	62	62
Vattenverk [36.001, 36.002]	9	16	25	18	33	51
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	19	18	37	13	39	52
Byggverksamhet [41-43]	16	41	57	6	53	59
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	7	22	29	25	55	80
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	16	163	179	28	326	354
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	55	59	29	161	190
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	259	13	272	324	22	346
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	122	19	141	14	34	48
Post- och kurirverksamhet [53]	4	25	29	19	25	44
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	6	6	4	15	19
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	6	12	18	12	44	56
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	1	1	0	2	2
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	32	302	334	88	552	640
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	32	281	313	68	437	505
–övrig [68.2, 68.32]	0	21	21	20	115	135
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	2	67	69	217	66	283
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	25	50	75	42	113	155
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	33	68	101	18	146	164
Hälsa- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	45	85	130	78	167	245
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	7	49	56	3	106	109
Kultur, nöje och fritid [90-93]	8	76	84	26	103	129
Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	8	1 319	1 327	8	2 650	2 658
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	8	933	941	5	1 763	1 768
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	226	226	–	493	493
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	34	34	–	74	74
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	98	98	–	244	244
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	28	28	3	76	79
Fritidsbostäder	–	142	142	–	434	434
Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster Sum of final use within the price are, losses excluded	6 409	2 787	9 196	9 882	5 814	15 696

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat Sverige i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diari-enr 2010/35). 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 2014, GWh (forts.)
 7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2014, 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>
117	1 591	1 708	66	827	893	191	2 807	2 998
114	1 040	1 154	62	564	626	184	1 845	2 029
3	551	554	4	263	267	7	962	969
25 308	2 123	27 431	6 580	769	7 349	46 270	3 282	49 552
0	102	102	0	24	24	0	162	162
57	9	66	13	17	30	91	27	118
3 062	0	3 062	396	0	396	3 744	0	3 744
0	378	378	0	156	156	0	624	624
200	160	360	53	34	87	280	243	523
281	208	489	96	63	159	409	328	737
47	494	541	257	165	422	326	753	1 079
482	639	1 121	131	213	344	645	929	1 574
349	2 313	2 662	128	769	897	521	3 571	4 092
88	1 067	1 155	11	314	325	132	1 597	1 729
1 692	180	1 872	108	17	125	2 383	232	2 615
329	270	599	94	125	219	559	448	1 007
18	107	125	6	25	31	47	182	229
135	202	337	14	48	62	153	271	424
129	375	504	40	136	176	187	567	754
7	28	35	4	14	18	11	45	56
1 656	6 109	7 765	373	1 450	1 823	2 149	8 413	10 562
523	4 630	5 153	33	887	920	656	6 235	6 891
1 133	1 479	2 612	340	563	903	1 493	2 178	3 671
330	713	1 043	111	165	276	660	1 011	1 671
266	631	897	169	120	289	502	914	1 416
245	1 038	1 283	161	379	540	457	1 631	2 088
596	930	1 526	269	362	631	988	1 544	2 532
18	409	427	3	148	151	31	712	743
238	646	884	52	227	279	324	1 052	1 376
98	19 567	19 665	–	6 135	6 135	114	29 671	29 785
24	12 442	12 466	–	3 756	3 756	37	18 894	18 931
–	2 803	2 803	–	1 283	1 283	–	4 805	4 805
–	983	983	–	272	272	–	1 363	1 363
–	3 097	3 097	–	754	754	–	4 193	4 193
74	242	316	–	70	70	77	416	493
–	1 764	1 764	–	511	511	–	2 851	2 851
35 748	42 053	77 801	9 135	13 213	22 348	61 174	63 867	125 041

8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin² 2010–2014, 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 05-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2010–2014. GWh

	2010	2011	2012	2013	2014
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u>					
<u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	148 255	151 163	166 302	153 155	153 662
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 343	3 635	3 858	3 957	3 706
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	144 912	147 528	162 444	149 198	149 956
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydropower incl. pumped storage</i>	66 773	66 609	78 412	60 935	63 334
– vindkraft <i>windpower</i>	3 502	6 101	7 165	9 842	11 234
– kärnkraft <i>nuclear power</i>	55 626	58 026	61 393	63 597	62 185
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	19 056	16 779	15 456	14 789	13 155
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	14 932	12 481	11 680	12 674	13 852
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	121 237	113 236	122 633	112 873	104 807
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	281 081	273 232	296 757	274 745	268 615
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	11 814	9 703	10 966	10 003	9 292
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	269 268	263 529	285 791	264 741	259 323
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	12 853	19 714	31 254	22 676	29 475
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	121 237	113 236	122 633	112 873	104 807
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	135 178	130 579	131 904	129 192	125 041
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	165	208	197	205	162
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	3 396	3 396	3 887	3 460	3 744
<u>Omsättning av ånga och hetvatten (fjärrvärme), GWh</u>					
<u>Turnover of steam and hot water (district heating), GWh</u>					
Produktion ¹ <i>Production</i>	59 612	50 795	55 052	53 252	50 797
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>	4 473	3 534	4 751	4 734	4 304
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	20 816	19 105	17 592	17 801	18 661
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	84 901	73 433	77 395	75 787	73 762
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	6 807	6 266	7 479	6 209	6 502
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	20 816	19 104	17 592	17 801	18 661
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	57 278	48 063	52 324	51 824	48 545

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 05-33

8:2A. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader i kraftverk och värmeverk och för elproducenter inom industrin¹, 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 05-33); Receipts and selected costs, MSEK

	2010	2011	2012	2013	2014	Index 2013=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Ellexport ² <i>Export of electricity</i>	5 648	8 275	8 506	7 764	8 401	108
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	49 412	40 614	39 102	36 568	33 168	91
Elförsäljning till slutliga förbrukare ^{3,4} <i>Electricity sold to final consumers</i>	73 223	65 325	57 730	54 782	49 229	90
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatningsspunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	8 635	9 122	8 397	8 354	11 202	134
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	23 556	22 295	22 975	23 388	28 629	122
Fjärrvärmelieferanser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	7 104	6 117	6 027	7 428	7 485	101
Fjärrvärmelieferanser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	31 529	30 543	35 574	32 804	31 997	98
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for Installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	836	1 060	785	861	953	111
Summa intäkter vid egen produktion Mkr⁵	199 943	183 351	179 096	171 949	171 065	99
Sum of receipts by own production, MSEK						
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elimport ¹ <i>Import of electricity</i>	9 192	6 209	4 096	4 515	4 407	98
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	49 412	40 614	39 102	36 568	33 168	91
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	7 187	7 605	8 013	8 192	8 729	107
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	157	130	142	191	183	96
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>	979	1 131	1 059	1 074	926	86
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	7 104	6 117	7 815	7 428	7 485	101
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	5 945	5 309	4 926	4 821	4 385	91
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	11 493	9 095	9 160	8 817	6 572	75
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	476	203	130	130	217	167
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>	1 108	1 392	1 155	1 506	1 360	90
Summa kostnader Mkr⁵ Sum of costs MSEK	93 054	77 805	75 598	73 242	67 433	92

1) SNI 2007 35.1, 35.3 och 05-33

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 9.9 percent of final consumption in 2014) 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 2013 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2013. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
Intäkter Mkr, Receipts MSEK				
<u>Elhandel</u>				
Export av el ¹	7 769
Försäld el till inhemska elhandelsföretag ²	32 046	34 044
Försäld balanskraft till Svenska kraftnät	681	23	0	704
Försäld el till nätföretag	1 692	1 821
Försäld el till slutanvändare ²	48 077	4 365	2 813	55 256
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	16 190	1 581	2 596	20 367
– hushåll (bostäder och fritidshus)	17 916	19 464
– övriga förbrukare	13 970	15 424
Summa intäkter av elhandel	82 496	5 995	3 334	99 594
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	..	0	..	8 354
Överföring av el i uttagspunkt	..	512	..	23 388
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	..	53	..	3 138
– hushåll (bostäder och fritidshus)	8 337	224	210	8 771
– övriga förbrukare	11 071	235	173	11 479
Summa intäkter av nättjänst	30 743	512	487	31 742
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	11 111	26 130	2 990	40 232
– annan värme (s.k. färdig värme)	320	343	119	782
– fjärrkyla	67	500	37	604
Summa intäkter av värme samt kyla	11 499	26 973	3 146	41 618
<u>Övriga intäkter</u>				
Engångsavgifter för abonnemang	751	232	67	1 049
Reparationer, elinstallationer o.d.	694	139	29	861
Övriga intäkter	2 672	1 454	286	4 413
– Mineralutvinning, varutillverkning	115
– Försäljning av handelsvaror	81	108
– Telekommunikationstjänster	391
– Konsulttjänster	198	502	3	703
– Övrigt:	1 978	838	280	3 096
Summa intäkter Mkr	179 277
Kostnader Mkr				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el ¹	4 513
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	1 081	141	0	1 222
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter ²	30 488	3 868	697	35 054
Mottagen reglerkraft	147	0	0	147
Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning	40 936
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	837	96	10	943
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	191
Summa kostnader för inköpt el	42 070
<u>Nättjänst</u>				
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät	7 900	131	160	8 192
<u>Övriga kostnader</u>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	3 048	1 303	471	4 821
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	7 343	9 183	794	17 320
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	76	39	15	130
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	647	506	353	1 506
Reparationer och underhåll:	3 102	1 874	316	5 291
– byggnader och anläggningar	2 963	1 695	293	4 950
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	139	179	23	341
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	161	876	253	1 290
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	..	334	..	454
– bränsle för produktion av el och värme	..	542	..	836
Summa kostnader Mkr	80 619

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 2014 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2014. Receipts and selected costs, MSEK

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>				
<u>Elhandel</u>				
Export av el ¹	8 401
Försåld el till inhemska elhandelsföretag ²	29 271	1 366	347	30 984
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	661	37	0	697
Försåld el till nätföretag	1 373	115	0	1 487
Försåld el till slutanvändare ²	42 877	3 900	2 452	49 229
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	12 667	837	2 164	15 668
– hushåll (bostäder och fritidshus)	15 569	1 375	140	17 084
– övriga förbrukare	14 641	1 688	148	16 477
Summa intäkter av elhandel	74 181	5 417	2 799	90 798
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	11 200		1	11 202
Överföring av el i uttagspunkt	27 632	512	485	28 629
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	3 719	53	99	3 871
– hushåll (bostäder och fritidshus)	11 169	208	203	11 580
– övriga förbrukare	12 744	250	183	13 178
Summa intäkter av nättjänst	38 832	512	487	39 831
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	11 122	25 392	2 968	39 482
– annan värme (s.k. färdig värme)	215	530	103	848
– fjärrkyla	74	470	38	582
Summa intäkter av värme samt kyla	11 411	26 392	3 109	40 912
<u>Övriga intäkter</u>				
Engångsavgifter för abonnemang	1 162	265	99	1 527
Reparationer, elinstallationer o.d.	801	137	15	953
Övriga intäkter	2 344	1 504	488	4 336
– Mineralutvinning, varutillverkning	52	..	0	..
– Försäljning av handelsvaror	150	..	5	..
– Telekommunikationstjänster	324	52	2	379
– Konsulttjänster	184	400	3	586
– Övrigt:	1 634	983	477	3 095
Summa intäkter Mkr	178 357
<u>Kostnader Mkr</u>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el ¹	4 407
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	841	93	0	934
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter ²	28 521	2 905	693	32 119
Mottagen reglerkraft	116	0	0	116
Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning	37 576
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	750	101	22	873
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	182	1	0	183
Summa kostnader för inköpt el	38 632
<u>Nättjänst</u>				
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät	8 329	120	279	8 729
<u>Övriga kostnader</u>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	3 036	915	434	4 385
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	6 491	7 765	727	14 983
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	75	114	28	217
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	778	443	139	1 360
Reparationer och underhåll:	3 037	1 992	248	5 276
– byggnader och anläggningar	2 892	1 788	221	4 900
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	145	204	27	376
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	337	599	229	1 166
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	273	269	39	582
– bränsle för produktion av el och värme	64	330	190	584
Summa kostnader Mkr	74 748

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. By consumer groups, GWh and MSEK

		Totalt		Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>
		2013	2014		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>					
Överförd el ¹ <i>Transmitted electricity</i>	GWh	50 935	49 552	46 270	3 282
Nätintäkter ⁴ <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 138	3 872	2 480	1 392
	Öre/kWh	6,16	7,81	5,36	42,40
Försäld el ^{1,2} <i>Sold electricity</i>	Mkr	20 367	15 668
	Öre/kWh	39,99	31,62
<u>Övriga slutliga förbrukare. Other final consumers</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	78 257	75 489	14 904	60 585
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 460	3 744
Nätintäkter ^{2,4} <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	20 250	24 758	2 211	22 546
	Öre/kWh	25,88	32,80	14,84	37,21
Försäld el ^{2,3} <i>Sold electricity</i>	Mkr	34 889	33 561
	Öre/kWh	44,58	44,46
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	34 431	32 636
	Mkr	19 464	17 084
	Öre/kWh	56,53	52,35
<u>Summa Sum</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	129 192	125 041	61 174	63 867
Nätintäkter ⁴ <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	23 388	28 629	4 691	23 938
	Öre/kWh	18,1	22,90	7,67	37,48
Försäld el ^{1,2} <i>Sold electricity</i>	Mkr	55 256	49 229
	Öre/kWh	42,77	39,37

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 14.4 percent of final consumption in 2014) the value has been estimated under the assumption that the price is the same as the mean price for the companies who have reported value and quantity.*

4) Vid revision av lämnade uppgifter har brister i rapporteringen konstaterats för överföring till slutliga förbrukare för åren 2010 - 2013. Detta har inneburit att publicerade resultat för dessa år underskattat de verkliga intäkterna.

10. Fjärrvärme: Produktion och konsumtion fördelad på användargrupper**10. District heating supply and usage by consumer groups**

	GWh				Totalt			
	Kraftvärmeverk <i>Main activity pro- ducers CHP</i>		Fristående värme- verk ¹ <i>Heat only plants</i>		GWh		Mkr MSEK	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
<u>Produktion och leveranser av fjärrvärme</u> <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	31 812	29 913	11 580	10 475	43 392	40 388
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	24 103	22 048	.	.	24 103	22 048
– övrigt ² <i>heat only production</i>	7 709	7 865	11 580	10 475	19 289	18 340
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	4 309	4 318	858	812	5 167	5 130
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	89	108	143	142	232	250
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 585	1 351	2 876	3 678	4 461	5 029
Total produktion <i>Total production</i>	37 795	35 690	15 457	15 107	53 252	50 797
Mottagen värme utom branschen ³ (Spillvärme) <i>Received heat out of the sector</i>	2 035	1 907	2 699	2 397	4 734	4 304	1 075	926
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	3 783	4 245	2 426	2 257	6 209	6 502
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	36 047	33 352	15 730	15 247	51 777	48 599		
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the sector</i>	3 244	3 564	14 557	15 097	17 801	18 661	7 428	7 485
<u>Användning av elenergi och bränslen <i>Use of electric energy and fuels</i></u>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 898	1 999	1 562	1 745	3 460	3 744
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 497	1 470	504	470	2 001	1 940
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	120	109	147	147	267	256
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	281	420	911	1 128	1 192	1 548
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	37 594	35 341	13 472	12 102	51 066	47 443	8 817	6 572
– kraftvärmeproduktion ⁴ <i>CHP-production</i>	28 863	26 243	.	.	28 863	26 243
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	8 731	9 098	13 472	12 102	22 203	21 200
<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 2013 =100	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014		
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	5 800	6 000	.	.	5 329	5 180	97,2	
Småhus ⁵ <i>One- and two-family houses</i>	250 000	250 000	250	250	5 495	5 107	92,9	
Flerbostadshus ⁵ <i>Multi family houses</i>	61 000	62 000	2 506	2 487	25 253	23 359	92,5	
Markvärme <i>Ground heating</i>	400	400	.	.	179	131	73,2	
Offentlig förvaltning ⁶ <i>Public administration</i>	15 000	15 000	.	.	7 121	6 335	89,0	
Övriga ⁷ <i>Other</i>	26 000	28 000	.	.	8 447	8 433	99,8	
Summa⁸ <i>Sum</i>	358 200	361 400			51 824	48 545	93,7	

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 (SNI 2007, 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) Leverans av värme till slutliga förbrukare stämmer inte alltid med tillgänglig värme för leverans (producerad värme + spillvärme - förluster). Den statistiska differensen uppgick 2014 till -54 GWh. Differensen kan förklaras av att vid inombranschleveranser de levererande de företagens uppgift om levererad värme inte alltid stämmer överens med de mottagande företagens uppgift om motsvarande mängd mottagen värme.

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

11A. Consumption of fuels 2013 and 2014 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 ¹ <i>Unit</i>	2013		2014 ²		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	452 753	291 617	72 128	219 489	231 556
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	744 987	538 674	86 500	452 174	315 099
Förädlade träbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	1 063 732	778 557	63 469	715 088	1 030 312
Träbränsle, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	32 789 242	32 030 478	7 286 579	24 743 899	4 600 990
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m ³	1 140	1 237	.	.	13 647
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m ³	44	58	.	.	770
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	768	430	413	17	2 177
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>		5 557	6 568	.	.	88 419
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m ³	5 384	79 130
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m ³	173	21	9 289
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m ³	63 039	53 305	7 408	45 897	398 319
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m ³	16 854	13 476	8 033	5 443	70 351
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	107 125	64 830	24 553	40 277	315 460
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	390 498	203 791	71 430	132 361	905 359
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m ³	51 240	29 437	3 061	26 376	23 147
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m ³	16 670	35 098	21 297	13 801	11 346
Masugngas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m ³	1 932 125	2 106 571	1 054 368	1 052 203	169 623
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe	459 891	44 298	268 101
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	4 818	2 434	787	1 647	18 520
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	15 810 459	15 528 977	15 528 977		2 530 707
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	5 321 938	5 567 333	1 032 258	4 535 075	-715 748
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	362 257	404 134	76 023	328 111	776 307
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	21 923 258	21 130 660	17 051 599	4 079 062	11 054 463
	TJ	917 883	884 698	713 916	170 782	
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam from industry</i>	GWh
	TJ
Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and surplus steam</i>	toe	21 923 258	21 130 660	17 051 599	4 079 062	11 054 463
	TJ	917 883	884 698	713 916	170 782	.
Värme kraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värme produktion	GWh	125 174	118 897	78 509	40 388	.
Generation of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross	TJ	450 626	428 030	282 633	145 397	.
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	49,1	48,4	39,6	85,1	.

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

2) Bränsleallokering vid kraftvärme produktion 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, 2013 and 2014

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet ¹ <i>Unit</i>	2013		2014		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>	
Biolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	127 567	63 975	187	63 788	361 426
	TJ	5 341	2 679	8	2 671	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	13 407	12 852	11 878	974	–
	TJ	561	538	497	41	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	19 823	48 326	1 015	47 311	7 469
	TJ	830	2 023	43	1 981	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	23	–	–	–	–
	TJ	1	–	–	–	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	24 766	17 342	3 450	13 892	5 621
	TJ	1 038	727	145	582	
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	9 808	10 180	–
	TJ	411	427	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	3	158	158	–	1 880
	TJ	–	7	7	–	
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm ² <i>Tops and branches of trees</i>	toe	40 176	..	–
	TJ	1 683	..	–	..	
Halm <i>Straw</i>	toe	2 955	..	–
	TJ	124	..	–	..	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	4 292	3 919	3	3 916	2 792
	TJ	180	164	0	164	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	3 365	341
	TJ	141	14	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 966	1 674	1 674	–	118
	TJ	82	70	70	–	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	2 828	3 984	792	3 191	12 749
	TJ	118	167	33	134	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	1 005	–	–	–	–
	TJ	42	–	–	–	
PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i>	toe	2 990	3 240	1 330	1 910	–
	TJ	125	136	56	80	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled wood chips</i>	toe	24 772	42 405	8 615	33 790	58 195
	TJ	1 038	1 776	361	1 416	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	3 561	2 626	1 331	1 294	-1 318
	TJ	149	110	56	54	
Solrospelletts <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Varios wood waste</i>	toe	76 035	150 910	42 805	108 104	218 807
	TJ	3 185	6 322	1 793	4 528	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	2 915	1 164	1 791
	TJ	122	49	
Summa Sum	toe	362 257	404 134	76 023	328 111	776 307
	TJ	15 172	16 927	3 185	13 742	

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 2014

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2014

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Måttenheter <i>Unit</i>	Energimetoden ¹ <i>Energy generation method</i>			Alternativmetoden <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	72 119	214 590	286 709	113 439	173 270	286 709
	TJ	1 905	5 668	7 573	2 996	4 577	7 573
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	81 609	242 828	324 437	128 366	196 071	324 437
	TJ	833	2 479	3 312	1 310	2 001	3 312
Förädlade träbränslen ² <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	48 438	144 125	192 563	76 189	116 374	192 563
	TJ	845	2 515	3 360	1 329	2 031	3 360
Träbränslen, andra (löst mått) ³ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	16 484 022	16 484 022
	TJ	47 855	47 855
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³			0			0
	TJ			0			0
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	3 128	9 308	12 436	4 920	7 516	12 436
	TJ	112	333	445	176	269	445
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	239	710	949	375	574	949
	TJ	9	27	36	14	21	36
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	5 315	15 814	21 129	8 360	12 769	21 129
	TJ	204	606	810	321	490	810
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	39 009	116 069	155 078	61 358	93 720	155 078
	TJ	1 545	4 596	6 141	2 430	3 711	6 141
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	3 061	9 108	12 169	4 815	7 354	12 169
	TJ	54	160	214	85	129	214
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m ³	4 149	12 345	16 494	6 526	9 968	16 494
	TJ	75	223	298	118	180	298
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	317 863	945 797	1 263 660	499 979	763 681	1 263 660
	TJ	1 060	3 153	4 213	1 667	2 546	4 213
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	5 234	5 234
	TJ	219	219
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	0	0	0	0	0	0
	TJ	0	0	0	0	0	0
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	1 000 316	2 976 428	3 976 744	1 573 435	2 403 309	3 976 744
	TJ	10 822	32 201	43 023	17 022	26 000	43 023
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	toe	52 335	155 722	208 057	82 320	125 738	208 057
	TJ	2 193	6 525	8 718	3 449	5 268	8 718
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	758 307	2 256 331	3 014 638	1 192 769	1 821 869	3 014 638
	TJ	31 749	94 468	126 217	49 939	76 278	126 217
	GWh	8 819	26 241	35 060	13 872	21 188	35 060
El- och värmeproduktion brutto <i>Elec- tricity and heat production gross</i>	TJ	26 676	79 373	106 048	26 676	79 373	106 048
	GWh	7 410	22 048	29 458	7 410	22 048	29 458
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	84,0	84,0	84,0	53,4	104,1	84,0

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 171/173.*

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

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

12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2014: Fördelning på stationstyp

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2014. By type of fuel and power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet ¹ <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- binsta- tioner Gas- turbines (for reserve)	Annan driv- kraft <i>Other cycles</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraft- värme <i>CHP</i>	Kondens- pro- duktion ⁴ <i>Non-CHP</i>	Kraft- värmepro- duktion ⁵ <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	–	..	72 119	9	–	–	–	72 128
	TJ	–	..	1 905	18	–	–	–	1 923
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	4 488	..	81 609	403	–	–	–	86 500
	TJ	44	..	833	5	–	–	–	882
Förädlade träbränslen ² <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	15 031	..	48 438	–	–	–	–	63 469
	TJ	266	..	845	–	–	–	–	1 111
Träbränslen, andra (löst mått) ³ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	3 113 206	..	4 146 417	26 956	–	–	–	7 286 579
	TJ	7 341	..	12 038	67	–	–	–	19 446
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	–	..	–	–	2	411	–	413
	TJ	–	..	–	–	0	14	–	14
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³	–	..	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	168	375	–	2 725	..	7 408
	TJ	6	13	–	98	..	265
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	348	..	239	6 499	947	–	–	8 033
	TJ	13	..	9	243	35	–	–	301
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	18 412	..	5 315	319	507	–	–	24 553
	TJ	706	..	204	12	19	–	–	941
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	6 898	..	39 009	25 523	–	–	–	71 430
	TJ	273	..	1 545	1 011	–	–	–	2 828
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	–	..	3 061	–	–	–	–	3 061
	TJ	–	..	54	–	–	–	–	54
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m ³	9 275	..	4 149	7 873	–	–	–	21 297
	TJ	168	..	75	142	–	–	–	385
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	133 298	..	317 863	603 207	–	–	–	1 054 368
	TJ	403	..	1 060	2 011	–	–	–	3 474
Svartlutar, tall- och becolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	ton	422 917	–	–	–	–	..
	TJ	17 707	–	–	–	–	..
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	787	..	–	–	–	–	–	787
	TJ	36	..	–	–	–	–	–	36
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	ton	–	..	–	–	15 528 977	–	–	15 528 977
	TJ	–	..	–	–	650 167	–	–	650 167
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	..	1 000 316	31 942	–	–	–	1 032 258
	TJ	–	..	10 822	320	–	–	–	11 142
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	ton	16 292	..	52 335	7 238	–	158	–	76 023
	TJ	682	..	2 193	303	–	7	–	3 185
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	ton	660 275	..	758 307	99 033	15 530 290	2 827	868	17 051 599
	TJ	27 644	..	31 749	4 146	650 222	118	36	713 916
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh
	TJ
Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and steam</i>	ton	660 275	..	758 307	99 033	15 530 290	2 827	868	17 051 599
	TJ	27 644	..	31 749	4 146	650 222	118	36	713 916
Värmekraftproduktion brutto <i>Electricity generation gross</i>	GWh	5 785	..	7 410	422	64 880	8	4	78 509
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	75,3	..	84,0	36,6	35,9	23,3	41,3	39,6

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 2014.**Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2014. By type of power plant

Bränsleslag <i>Kind of fuels</i>	Mått- enhet ¹ <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 ² CHP-mode	Kondens- produktion Non-CHP- mode				
1		3	4	5	6	7	8	9	10
Biolja <i>Bio oil</i>	toe	16	..	170	-	-	-	-	187
	TJ	1	..	7	-	-	-	-	8
Bioslam <i>Biosludge</i>	toe	-	..	-	-	-	-	-	-
	TJ	-	..	-	-	-	-	-	-
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	11 878	..	-	-	-	-	-	11 878
	TJ	497	..	-	-	-	-	-	497
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	-	..	1 015	-	-	-	-	1 015
	TJ	-	..	43	-	-	-	-	43
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	-	..	-	-	-	-	-	-
	TJ	-	..	-	-	-	-	-	-
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	-	..	3 450	-	-	-	-	3 450
	TJ	-	..	145	-	-	-	-	145
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	-	-	-	-	-	..
	TJ	-	-	-	-	-	..
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	-	-	-	-	-	..
	TJ	-	-	-	-	-	..
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	-	..	-	-	-	158	-	158
	TJ	-	..	-	-	-	7	-	7
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 674	..	-	-	-	-	-	1 674
	TJ	70	..	-	-	-	-	-	70
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	-	..	3	-	-	-	-	3
	TJ	-	..	0	-	-	-	-	0
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	-	..	792	-	-	-	-	792
	TJ	-	..	33	-	-	-	-	33
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	-	..	544	785	-	-	-	1 330
	TJ	-	..	23	33	-	-	-	56
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	-	..	8 219	396	-	-	-	8 615
	TJ	-	..	344	17	-	-	-	361
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	927	..	404	-	-	-	-	1 331
	TJ	39	..	17	-	-	-	-	56
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam. <i>Various wood waste</i>	toe	1 796	..	34 952	6 057	-	-	-	42 805
	TJ	75	..	1 465	254	-	-	-	1 793
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	-	-	-	-	-	..
	TJ	-	-	-	-	-	..
Summa Sum	toe	16 292	..	52 335	7 238	-	158	-	76 023
	TJ	682	..	2 193	303	-	7	-	3 185

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 to the energy method.*

12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2014, fördelat på kraftstationstyp¹12C. Power generation in 2014, GWh. By type of fuel and type of power station¹

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 ² <i>Non-CHP- mode</i>	Kraft- värme- produktion ³ <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>	–	..	560	1	–	–	–	561
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	8	..	144	–	–	–	–	152
Förädlade träbränslen ⁴ <i>Wood briquettes and pellets</i>	63	..	211	–	–	–	–	274
Träbränslen, andra (löst mått) ⁵ <i>Wood: chips, saw dust</i>	1 594	..	2 964	3	–	–	–	4 561
Fotogen <i>Kerosene</i>	–	..	–	–	–	1	–	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	–	..	–	–	–	–	–	–
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	1	..	23	1	–	6	4	35
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	3	..	2	26	3	–	–	34
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	146	..	33	1	–	–	–	180
Naturgas <i>Natural gas</i>	49	..	668	129	–	–	–	846
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	–	..	11	–	–	–	–	11
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	18	..	19	15	–	–	–	52
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	44	..	271	213	–	–	–	528
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	3 796	..	42	–	–	–	–	3 838
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	9	..	–	–	–	–	–	9
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	–	..	–	–	64 877	–	–	64 877
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	–	..	1 961	16	–	–	–	1 977
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	54	..	501	17	–	–	–	572
Produktion brutto GWh <i>Power generation gross GWh</i>	5 785	..	7 410	422	64 880	8	4	78 509
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	75,3	..	84,0	36,6	35,9	23,3	41,3	39,6

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 värmeverk¹ m.m 2014. Fördelning på stationstyp

13A. Consumption of fuels in steam and heating plants. By type of station¹

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet ² <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 ⁵ <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	214 590	4 899	–	219 489
	TJ	5 668	136	–	5 805
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	..	89 529	..	452 174
	TJ	..	966	..	4 658
Förädlade träbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	144 125	157 115	413 848	715 088
	TJ	2 515	2 751	7 121	12 386
Träbränsle, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	12 337 605	3 874 798	8 531 496	24 743 899
	TJ	35 818	10 798	24 129	70 745
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	–	17	–	17
	TJ	–	1	–	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³	–	–	21	21
	TJ	–	–	1	1
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	9 308	12 866	23 723	45 897
	TJ	333	461	850	1 644
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	710	1 313	3 420	5 443
	TJ	27	49	128	204
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	15 814	13 875	10 588	40 277
	TJ	606	532	406	1 544
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	116 069	6 821	9 471	132 361
	TJ	4 596	270	375	5 242
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	9 108	4 429	12 839	26 376
	TJ	160	91	195	446
Stadsgas (gasverks gas, ej gasol) och koksugngas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m ³	12 345	–	1 456	13 801
	TJ	223	–	26	249
Masugngas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	945 797	–	106 406	1 052 203
	TJ	3 153	–	322	3 475
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	..	16 849	..	44 298
	TJ	..	705	..	1 855
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	283	1 364	1 647
	TJ	–	13	63	76
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	2 976 428	1 240 226	318 421	4 535 075
	TJ	32 201	13 111	3 399	48 710
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	155 722	68 486	103 903	328 111
	TJ	6 525	2 867	4 350	13 742
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	2 256 331	782 237	1 040 494	4 079 062
	GWh	26 243	9 098	12 102	47 443
	TJ	94 468	32 751	43 563	170 782
Bränslebaserad värmeproduktion, brutto	GWh	22 048	7 865	10 475	40 388
Fuel based heat production, gross	TJ	79 373	28 314	37 710	145 397
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	84,0	86,5	86,6	85,1

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 2014. Fördelning på stationstyp

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2014. By type of station

1	Mått- enhet ¹ Unit	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion ² <i>CHP-production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
	2	3	4	5	6
Biolja <i>Bio oil</i>	toe	507	18 879	44 402	63 788
	TJ	21	790	1 859	2 671
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases Byprocess recovery gases etc.</i>	toe	–	–	974	974
	TJ	–	–	41	41
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	3 020	–	44 291	47 311
	TJ	127	–	1 854	1 981
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	..	–	–	..
	TJ	..	–	–	..
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	..	–
	TJ	..	–
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm ³ <i>Tops and branches of trees</i>	toe	..	–	5 582	..
	TJ	..	–	234	..
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	10 265	3 627	–	13 892
	TJ	430	152	–	582
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	–	–
	TJ	–	–
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	10	–	3 906	3 916
	TJ	0	–	164	164
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	2 358	834	–	3 191
	TJ	99	35	–	134
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
PE-flis <i>Polyethene chips</i>	toe	–	290	–	290
	TJ	–	12	–	12
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	1 620	–	–	1 620
	TJ	68	–	–	68
RT-flis, återvinningsflis chips <i>Recycled wood chips</i>	toe	24 456	9 335	–	33 790
	TJ	1 025	391	–	1 416
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	1 203	–	91	1 294
	TJ	50	–	4	54
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Various wood waste</i>	toe	71 720	35 097	1 287	108 104
	TJ	3 005	1 469	54	4 528
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	655	425	83	1 164
	TJ	27	18	3	49
Summa Sum	toe	155 722	68 486	103 903	328 111
	TJ	6 525	2 867	4 350	13 742

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 värme¹ 2014. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat¹ 2014. By type of fuel and type of station

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhet ² <i>Unit</i>	Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity producers CHP-plants</i>		Fristående värmeverk <i>Heat only plants</i>	Summa <i>Sum</i>
		Kraftvärme- produktion <i>CHP- production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Förädlade träbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton TJ	194 3	– –	40 279 686	40 473 689
Träbränslen, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³ TJ	62 206 179	12 722 37	661 521 1 918	736 449 2 134
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³ TJ	82 3	229 8	1 690 61	2 001 72
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³ TJ	2 –	– –	80 3	82 3
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³ TJ	– –
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³ TJ	– –	– –	3 250 129	3 250 129
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton TJ	– –	– –	2 118 98	2 118 98
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liqour, spent liqour, tall oil</i>	toe TJ	1 249 52	– –	– –	1 249 52
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton TJ	– –	– –	– –	– –
Div. träbränslen och träbränsleavfall ⁶ <i>Various wood fuels and wood waste</i>	toe TJ	– –	10 240 429	– –	10 240 429
Övriga <i>Others</i>	toe TJ	– –
Summa <i>Sum</i>	toe TJ	5 656 237	14 415 604	73 556 3 082	93 628 3 923
Värmeproduktion ⁵ <i>Heat production</i>	GWh TJ	50 180	151 544	779 2 804	980 3 528
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	75,9	90,1	91,0	89,9

1) Med färdig värme menas att värmen produceras lokalt hos kunden (vanligtvis i en industrianläggning) av ett företag som tillhör energi-sektorn (SNI 2007 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. 639 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 639 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 2013 och 2014, GWh

14B. Deliveries of ready heat in 2013 and 2014, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2013	2014	2013	2014
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	52	52	874	733
Fjärrvärmeleverantörer <i>District heating companies</i>	12	12	241	185
Övriga <i>Others</i>	1 954	1 321	746	861
Totalt¹ <i>Total</i>	2 018	1 385	1 861	1 779

1) För ca. 799 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om använda bränslen. Jfr. Tabell 14A. *For about 639 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 A.*

15. Leveranser av fjärrkyla 2008-2014

15. Deliveries of district cooling 2008-2014

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Antal företag som lämnat uppgift ¹ <i>Number of responding companies</i>	24	27	34	33	38	39	39
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	900	907	978	942	998	1 101	1 041

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 2014

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2014

Har utgått

Has expired

17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2014

17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2014

Har utgått

Has expired

18. Överförd el till slutliga förbrukare 2013 och 2014. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2013 and 2014. By counties and consumption sectors, GWh

Län County	2013 Totalt Total	2014 Totalt Total	Därav till Of which					
			Tillverknings- industri och utvinning av mineral Manufacturing industry, mining and quarrying	Småhus 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	20 459	19 833	3 434	3 636	342	495	1 223	92
Uppsala	2 713	2 702	254	665	150	40	143	6
Södermanlands	3 034	2 916	899	541	151	21	186	6
Östergötlands	6 351	6 070	3 007	714	244	29	188	11
Jönköpings	4 253	4 096	1 586	769	163	28	131	5
Kronobergs	3 056	2 918	1 561	288	149	21	69	2
Kalmar	2 741	2 666	876	383	231	21	74	24
Gotlands	887	912	312	107	26	22	15	1
Blekinge	1 872	1 728	..	331	133	25	56	..
Skåne	13 118	12 520	2 979	2 395	706	148	507	26
Hallands	4 411	4 224	..	793	181	85	86	..
Västra Götalands	18 487	17 994	6 112	2 977	760	203	686	83
Värmlands	4 805	4 969	2 772	630	197	35	90	15
Örebro	3 997	3 922	1 371	622	161	29	116	23
Västmanlands	2 819	2 768	1 014	398	146	21	120	10
Dalarna	7 539	6 756	4 234	694	273	17	99	24
Gävleborgs	5 061	5 153	2 805	593	195	26	107	9
Västernorrlands	10 149	9 520	7 128	669	146	17	68	46
Jämtlands	1 720	1 613	238	317	93	20	48	7
Västerbottens	4 141	4 118	1 748	691	158	43	105	35
Norrbottnens	7 577	7 643	4 899	715	199	17	77	30
Riket, Sweden	129 192	125 041	49 552	18 931	4 805	1 363	4 193	493
2013		129 192	50 935	20 357	4 805	1 584	4 180	541
2012		131 904	53 038	20 721	4 919	1 598	4 199	588
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
2004		135 230	56 698	20 282	5 792	1 121	4 406	475
2003		135 695	56 103	21 046	5 799	1 040	4 438	510
2002		134 663	55 301	21 156	5 819	964	4 478	594

19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2013 och 2014, milj. m³ 1)**19. Supply and delivery of natural gas 2013 and 2014, mill. m³ 1)**

	2013	2014
Import	1 030	844
Egenförbrukning	1	1
Tryckutjämning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	9	-18
Summa leveranser	1 023	861
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33) ³	510	481
El-, värme- och vattenverk(SNI 2007 35) ³	390	204
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 2007 72, 84-87) ²	12	9
Bostäder, en och tvåbostadshus	20	17
Bostäder, flerbostadshus	18	12
Övrigt (Övrig SNI)	73	138

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 2013 och 2014, 1000 m³**20. Supply and delivery of gasworks gas 2013 and 2014, 1000 m³**

Har utgått

Has expired

21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 35.2) åren 2013 och 2014, Mkr

21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 35.2). 2013 and 2014, MSEK

	2013 ^{1,2}	2014 ¹
<u>Intäkter, tkr</u>		
– Saluvärde, stadsgas
– Saluvärde, naturgas ¹	1 949	1 622
– Saluvärde naturgasersättning (gasol/luft)
– Bruttoersättning för montering och installation
Summa saluvärde	2 025	1 683
<u>Vissa kostnader, tkr</u>		
– Råvaror (inkl. inköpt naturgasersättning)	1 739	1 532
– Bränsle och drivmedel
– Elenergi
– Tillsats- och förbrukningsmaterial
Summa kostnader	1 765	1 556
<u>Sysselsättningsuppgifter</u>		
Antal anställda	51	44

1) Exkl. leveranser till resp. inköp från andra naturgasleverantörer.

Deliveries to and purchases from other suppliers not included.

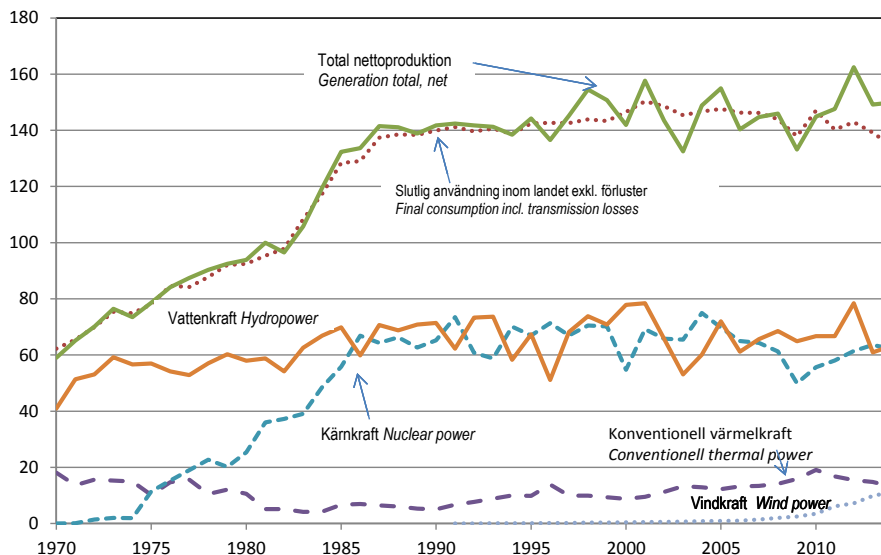
2) Detaljerade uppgifter kan f.n. inte lämnas. Se under statistiken med kommentarer.

Detailed information is not available.

Diagram

1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2014, TWh netto 1A. Consumption and generation of power 1970-2014, TWh net

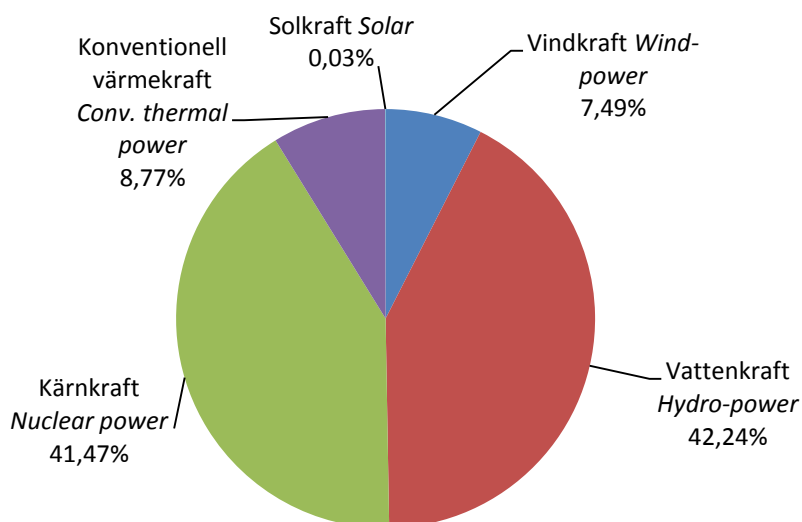
TWh



1B. Elproduktionen 2014 efter kraftslag, procent 1B. Power generation 2014 by type of power, percent

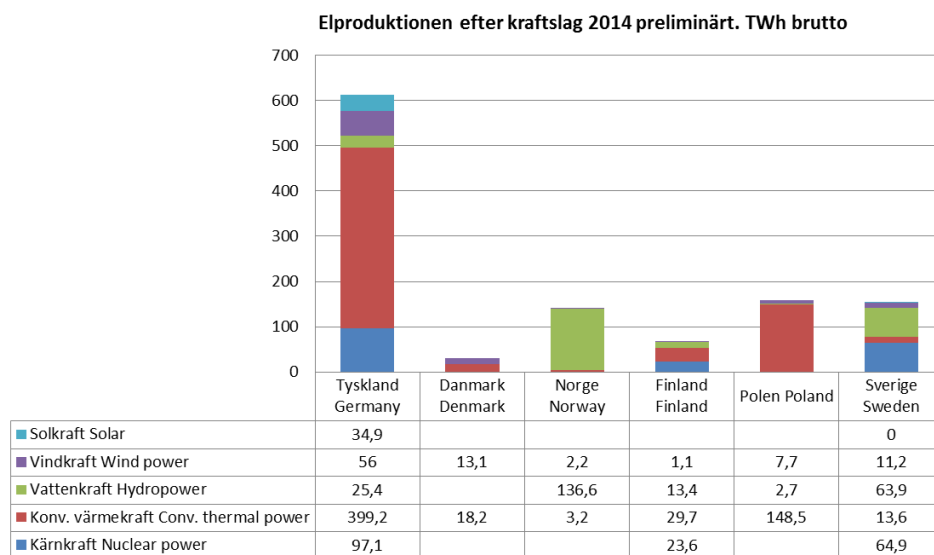
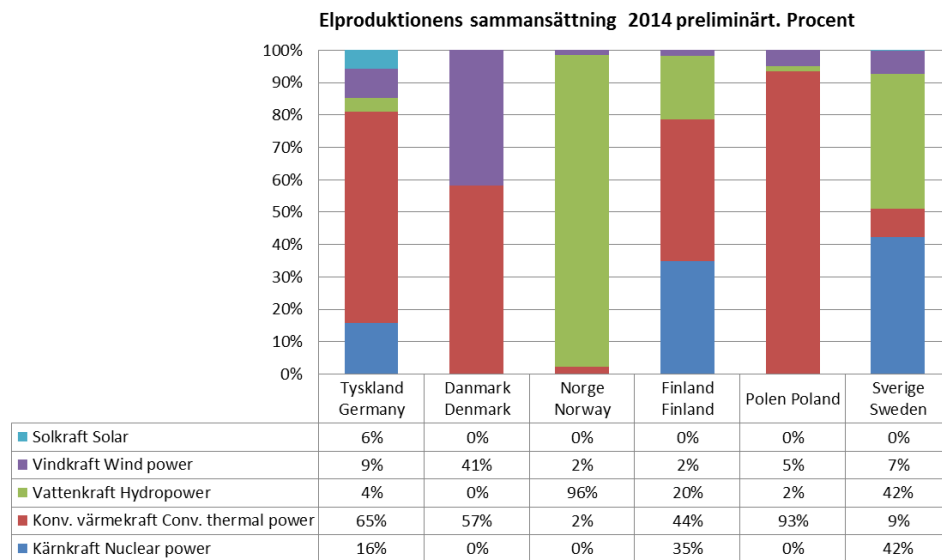
Total production netto Total generation net 150,0 TWh

Total production netto Total generation net 150,0 TWh



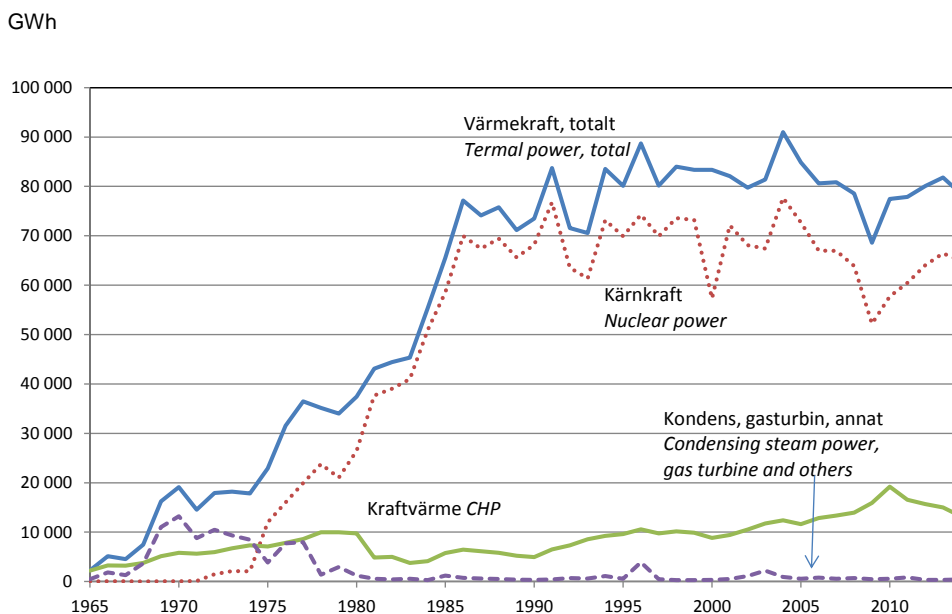
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2014, procent och TWh (preliminära uppgifter)

1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2014, percent and TWh (preliminary data)

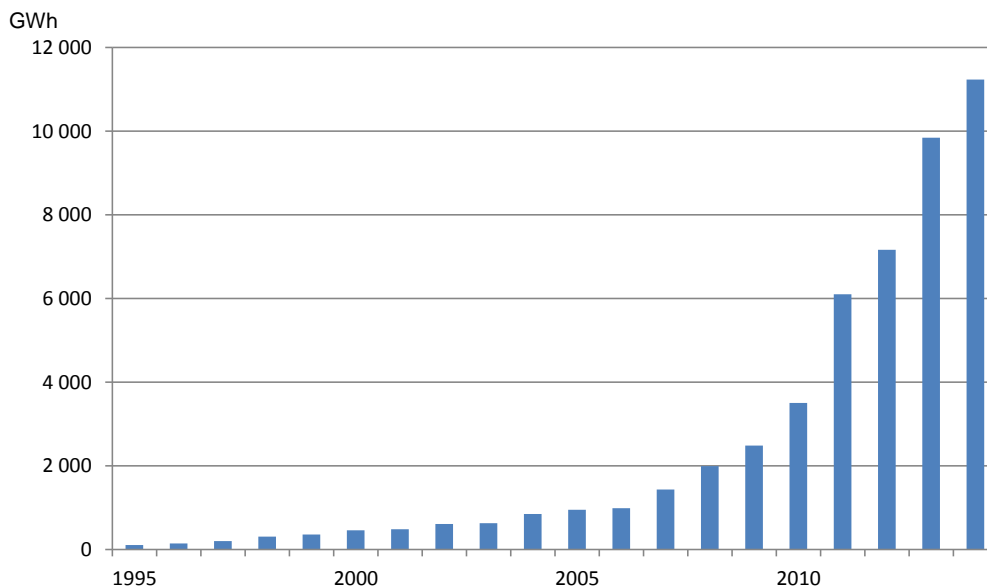


Källa: Eurostat http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/energy/data/main_tables

2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2014 efter kraftslag, GWh brutto
 2. Thermal power generation 1965-2014 by type of power, GWh gross



3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2014, GWh
 3. Windpower generation gross 1995-2014, GWh

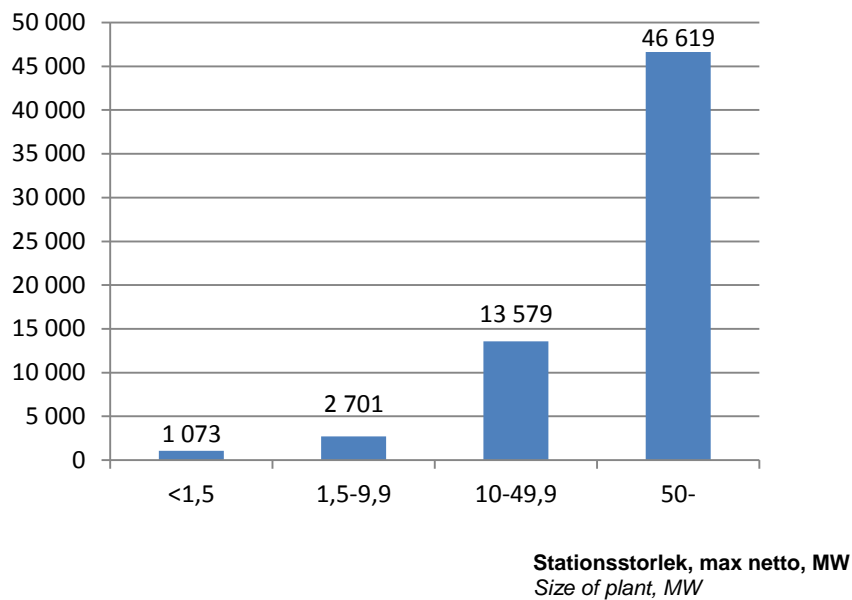


4. Vattenkraft 2014. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2014. Generation and installed capacity by size of plants

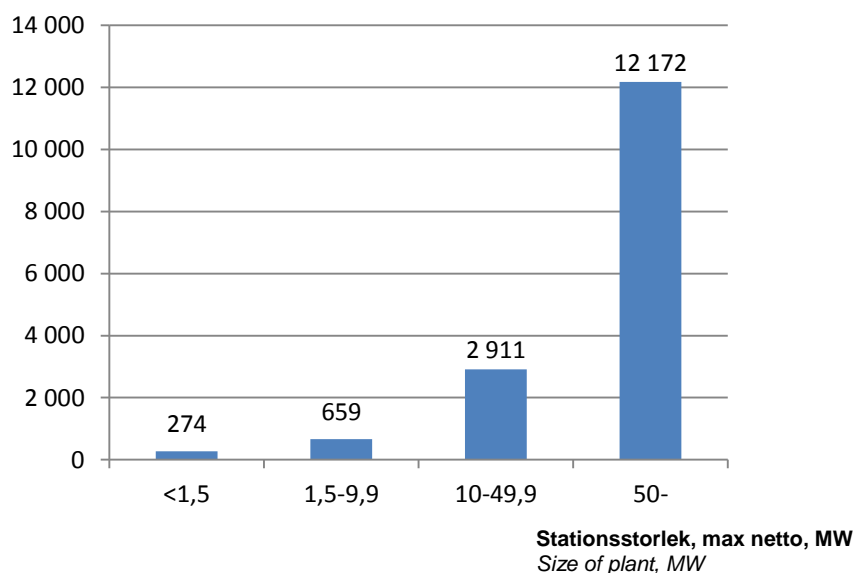
Vattenkraftens bruttoproduktion 2014, GWh

Hydropower generation gross, GWh



Vattenkraftens totala installerade effekt 2014, max netto, MW

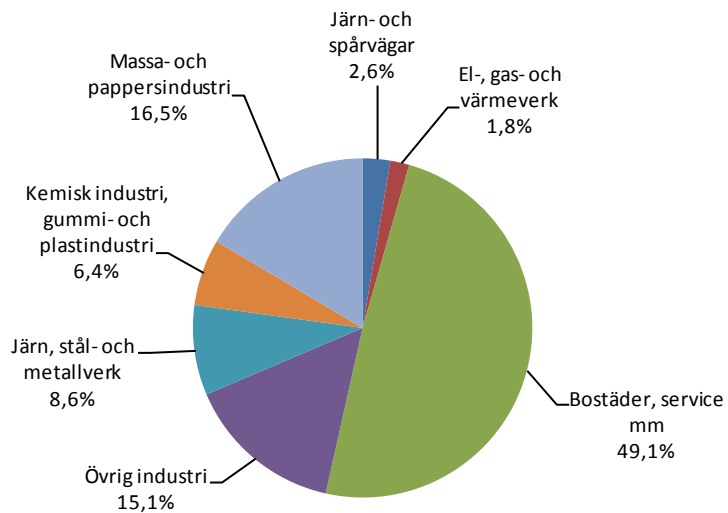
Hydropower installed capacity, MW



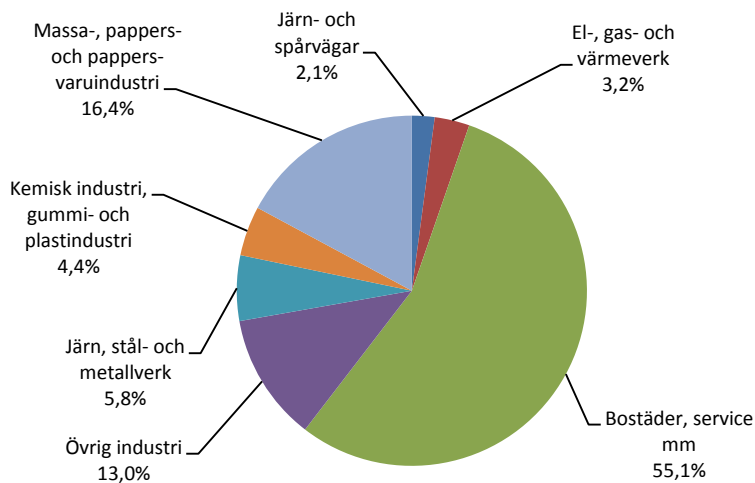
5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2014, GWh

5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2014, GWh

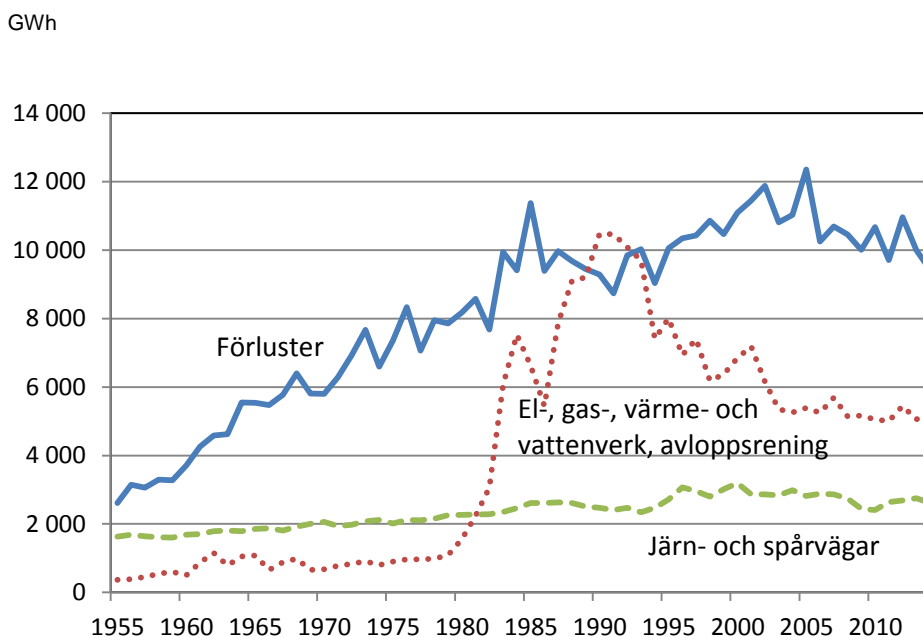
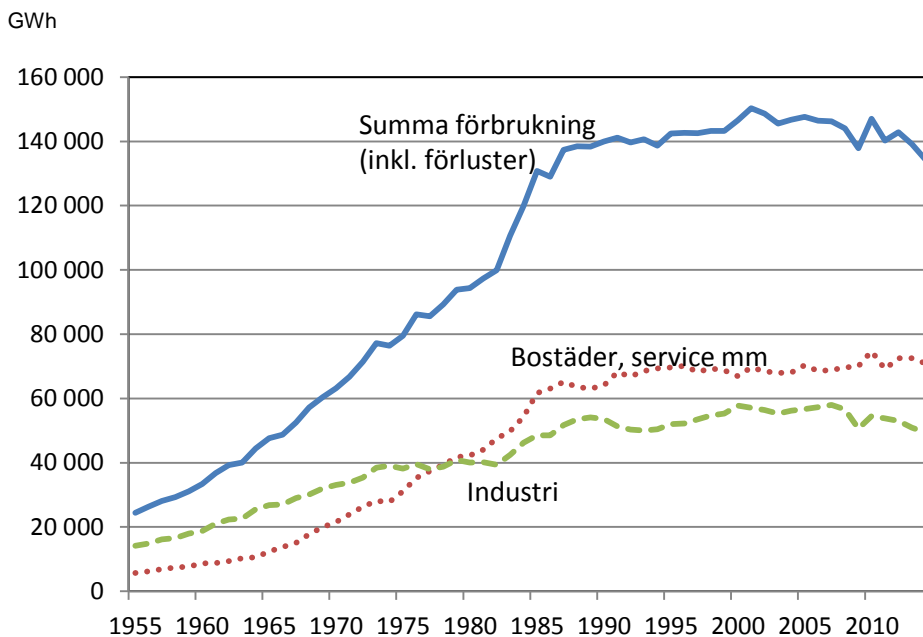
Elförbrukningen Use of electricity 1980: 86,2 TWh



Elförbrukningen Use of electricity 2014: 125,0 TWh

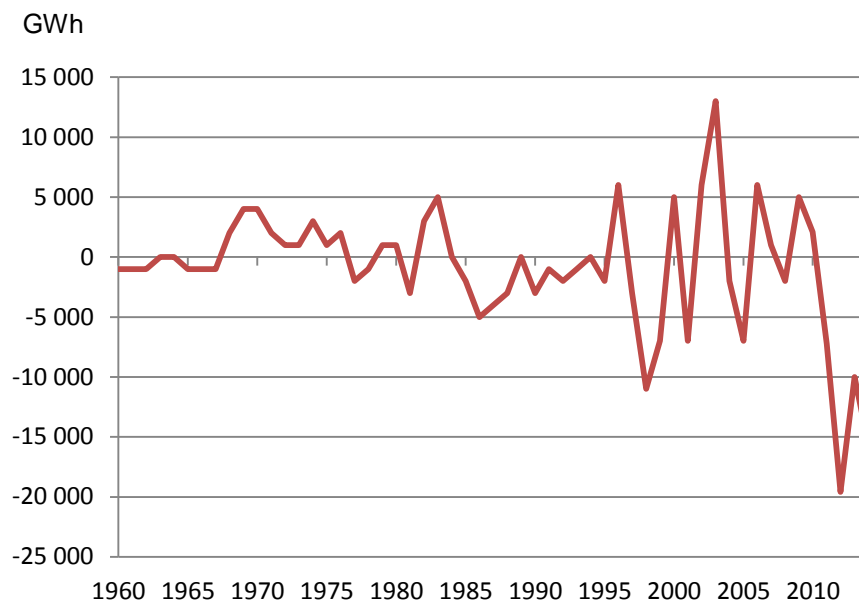


6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2014, GWh
 6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2014, GWh

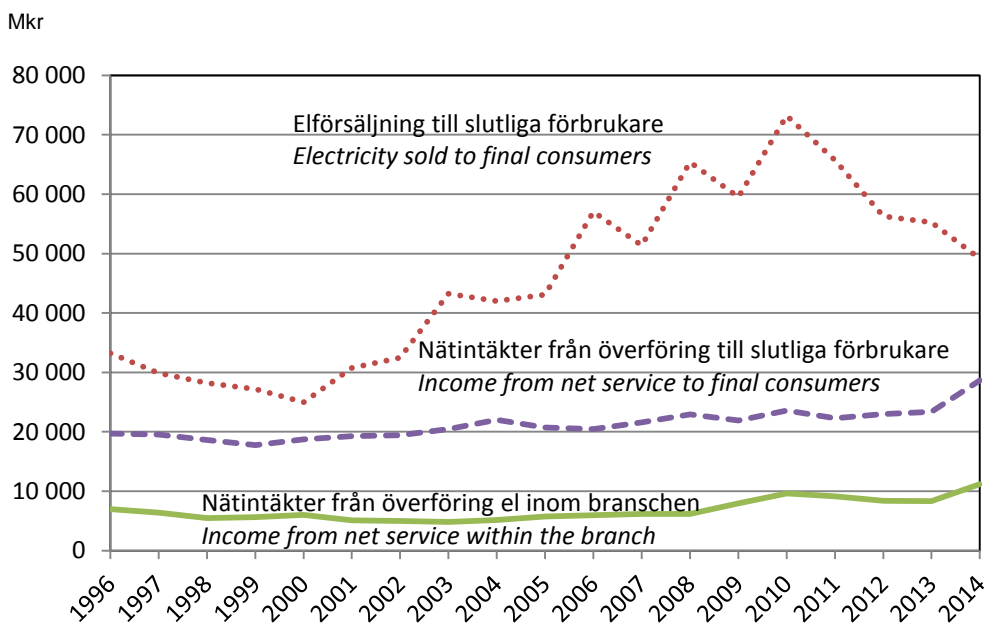


7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2014, GWh

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2014, GWh

**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2014, Mkr**

8. Income of sold electricity and net services 1996-2014, MSEK



9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2014

9. Input of fuels by district heat production 2014

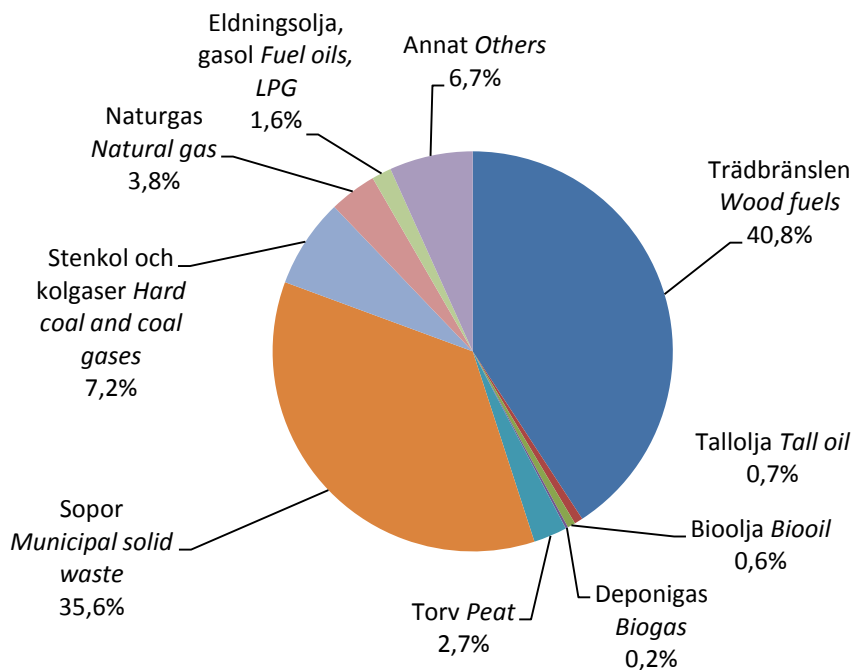
Kraftvärmeverk, *Main activity CHP-plants*

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

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

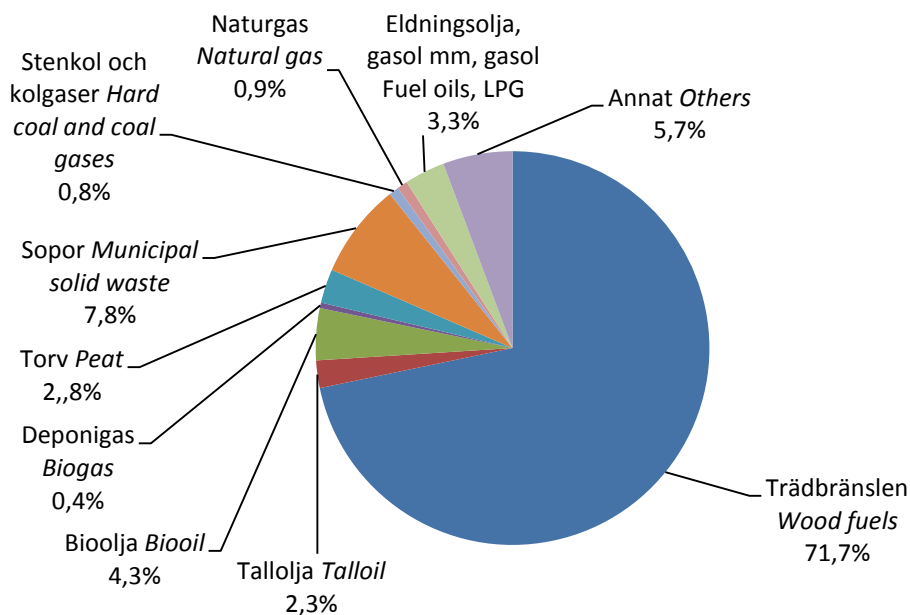
Energimetoden, *By the energy method* 127 219 TJ (35 341 GWh)

Alternativmetoden, *By the alternative generating method* 109 029 TJ (30 286 GWh)



Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total:* 43 563 TJ (12 102 GWh)



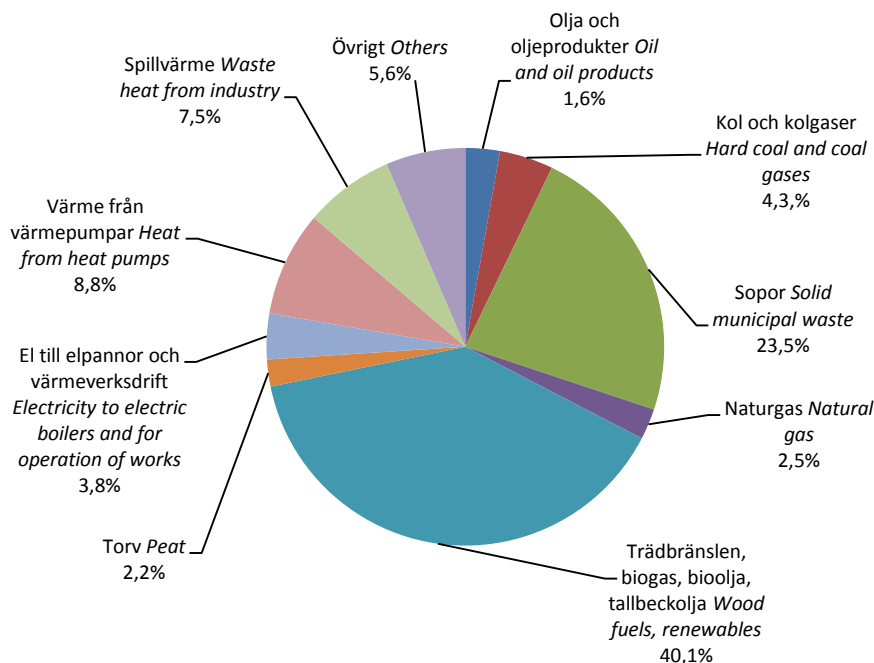
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2014

10. Total input of energy for district heating 2014

Insatt energi totalt *Energy input total: 212 286 TJ (58 972 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: 174 762 TJ (48 545 GWh)*



11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2014

11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2014

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

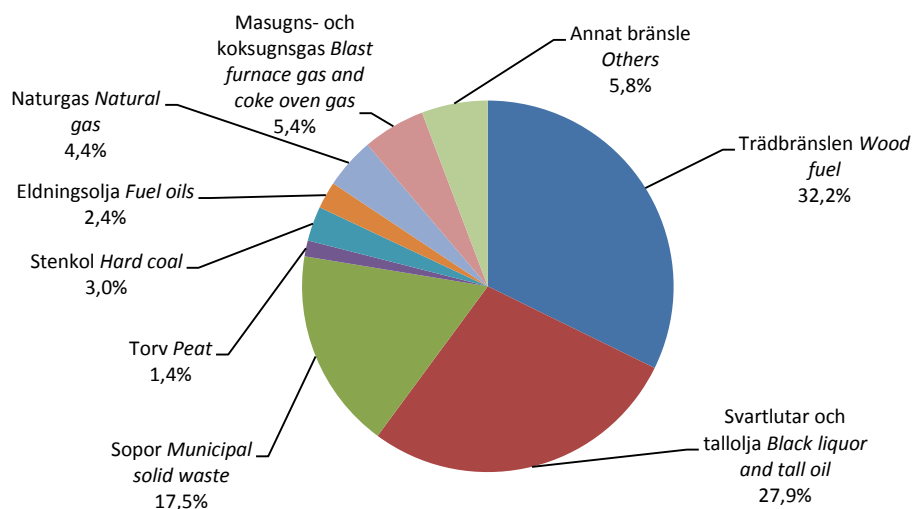
Generation in CHP-plants, condensing power plants and gas turbines for reserve

Insatt bränsle totalt. *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 63 749 TJ (17 708 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 81 903 TJ (22 751 GWh)

Total elproduktion brutto *Total power generation gross: 13 632 GWh*

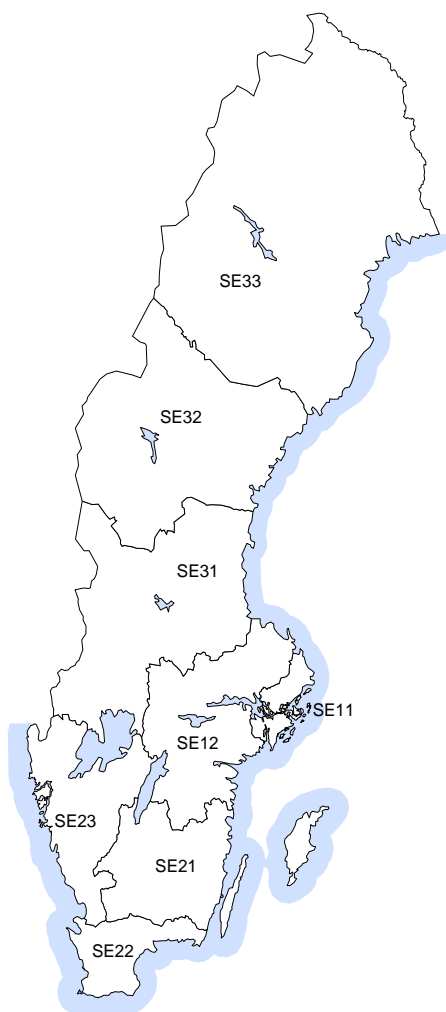


Kartor

Karta över riksområden (NUTS 2)

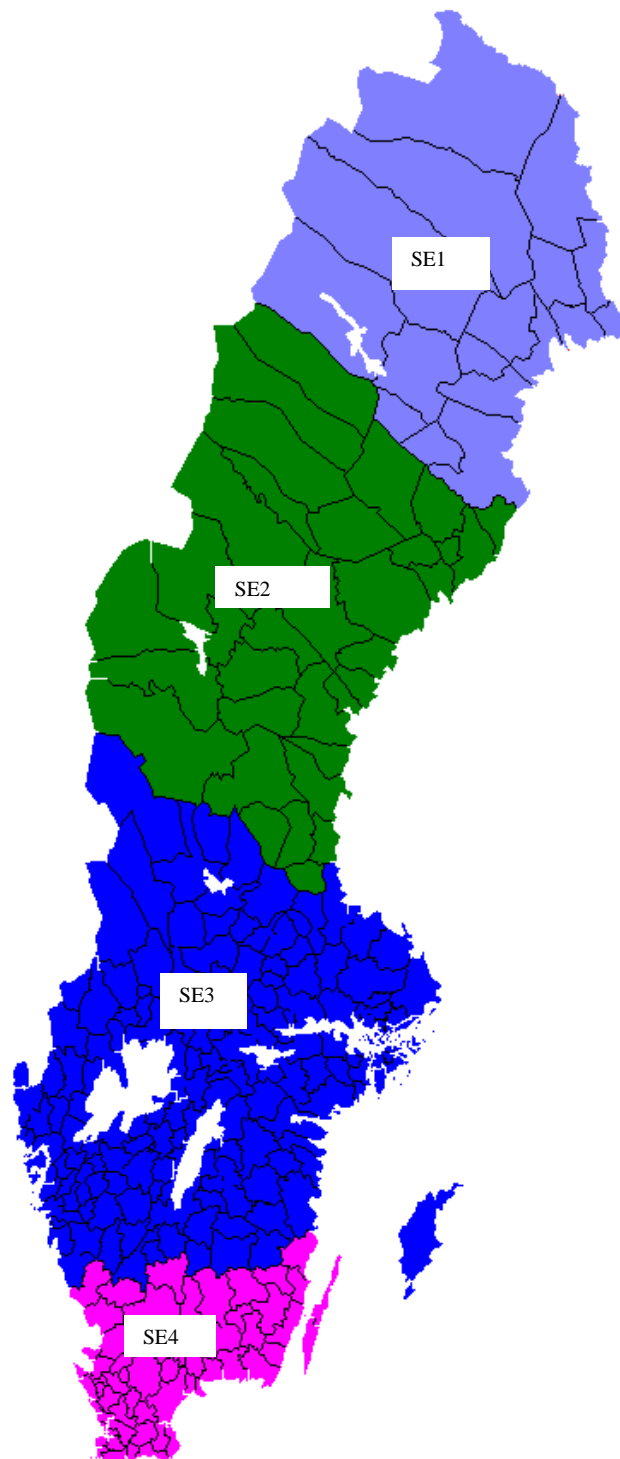
NUTS 2 map

SE11	Stockholm
	Stockholms län
SE12	Östra Mellansverige
	Uppsala län
	Södermanlands län
	Östergötlands län
	Örebro län
	Västmanlands län
SE21	Småland med öarna
	Jönköpings län
	Kronobergs län
	Kalmar län
	Gotlands län
SE22	Sydsverige
	Skåne län
	Blekinge län
SE23	Västsverige
	Hallands län
	Västra Götalands län
SE31	Norra Mellansverige
	Värmlands län
	Dalarnas län
	Gävleborgs län
SE32	Mellersta Norrland
	Västernorrlands län
	Jämtlands län
SE33	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 780 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 m³
- 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 slutet av februari och fanns sedan tillgängligt till den första april 2014. 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 2008:1).

För vindkraftstatistiken har däremot inte webbinsamling använts, utan underlaget har hämtats dels från Energimyndigheten (Elcertifikatsystemet), dels från Vindforsks driftuppföljningsstatistik (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 2014 finns försäljningsvärde uppgivet för 88,2 procent av förbrukad kvantitet (125,0 TWh). Värdet av resterande kvantitet, 11,8 procent, har uppskattats under antagandet att priset per kWh är detsamma som genomsnittet för de elhandelsföretag som lämnat uppgift. För 2013 var motsvarande andelar 90,1 procent och 9,9 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

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

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

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

Överföringsförlusterna kan delas in i stamnätsförluster och övriga förluster. För riket totalt är det i allt väsentligt posten övriga förluster som påverkas av mätfel i användningsuppgifterna. Jämfört med den totala elanvändningen har denna post varit sjunkande över en längre tidsperiod, vilket är en följd av kontinuerlig effektivisering av elnätet. Ett trendbrott har dock kunnat noteras från år 1991 då den har stabiliserats och till och med uppvisar en uppåtgående trend. Teoretiskt bör posten övriga förluster i relation till tillförd el (kvadratisk samband) visa en stabil utveckling över tiden. Två trendutjämnade serier har skattats (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	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
	-0,8	-0,2	-0,9	-1,0	-1,6	-1,6	-0,4	-1,8	-1,9	-1,9	-2,4

Den beräknade avvikelserna kan ses som ett grovt närmevärde på mätfelet i den redovisade totala elanvändningen. Det innebär att elanvändningen har överskattats 2004–2014. 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 92,6 procent av antal företag i den del av populationen för vilken direktinsamling tillämpades. Detta innebär en något lägre svarsfrekvens jämfört med år 2013 (94,1 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 2014

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.

SE1	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
SE2	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	Norrårlje	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
SE3	Karlsborg	Sotenäs	Östhammar	Älmhult
Ale	Karlskoga	Stenungsund		Ängelholm
Alingsås	Karlstad	Stockholm	SE4	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.

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

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

Trend of reduced electricity use continues

During 2014 electricity use (excluding losses) in Sweden amounted to 125 TWh. This is a decrease of 3.2 percent compared to the year before; seen in the longer perspective the trend of reduced electricity use remains.

The decrease is mainly due to a downturn in the household sector (permanent residences and holiday homes), which reduced use by 5.2 percent to 32.6 TWh. The industrial sector also reduced its use by 2.7 percent to 49.6 TWh and other use (public administration, service, etc.) reduced their use by 2.2 percent to 42.9 TWh.

Somewhat increased electricity production

Electricity production increased somewhat in 2014. Net production increased by 0.5 percent to 150.0 TWh compared to 2013.

Electric power exchange with foreign countries resulted in a surplus of 15.6 TWh.

Wind power continued to increase. Electricity production from wind power increased by 14.1 percent to 11.2 TWh. Hydroelectric power increased by 3.9 percent to 63.4 TWh. The conventional thermal power dropped to 13.2 TWh, a decrease of 11.0 percent. Nuclear power decreased by 2.2 percent to 62.2 TWh.

Reduced district heating supplies

Deliveries of district heating for final consumption decreased compared to the previous year. Deliveries amounted to 48.5 TWh, which is a decrease of 6.3 percent.

List of tables

Explanation of symbols	12
Energy units	12
General conversion factors for energy	12
1A. Power stations: Number of stations and generating units by type of unit and region (NUTS 2)	13
1B. Power stations: Installed electrical capacity and gross generation by NUTS 2	14
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)	15
3. Power stations: Number of stations and units, installed power and gross generation by type of unit	16
4A:1. Power generation and fuel input in 2014 by type of stations	17
4A:2. Power generation, fuel input and efficiency in thermal power plants 2004-2014	18
4B. Production of heat in 2014. Combined heat and power (CHP) plants and heat only plants	20
5A. Number of supply agreements and average consumption of electricity per supply agreement by consumer groups 2014	21
5B. Number of supply agreements by bidding area 2014	22

5B. Number of supply agreements by bidding areas 2014, cont.	23
6. Consumption of electrical energy in mining, quarrying and manufacturing industry in 2013 and 2014, GWh. Preliminary data	24
7A Del 1. Electricity supply 2013 and 2014. Generation by type of power plant and power exchange with foreign countries (to Sweden) GWh	25
7A Del 2. Consumption of electricity in 2013 and 2014, GWh	26
7B. Foreign exchange of electrical energy, GWh	27
7C. Electricity generation by type of power and bidding areas ¹ 2014, GWh net	27
7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas ¹ 2014, GWh	28
7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2014, GWh (cont.)	29
8:1. Electricity services, steam and hot water services (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33); Turnover of electricity, steam and hot water 2010–2014. GWh	30
8.2A. Electrical services, steam and hot water works (NACE Rev.2 35.1 and 35.3) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33) 2010–2014; Receipts and selected costs, MSEK	31
8.2B. Electrical services, steam and hot water works 2013. Receipts and selected costs, MSEK	32
8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2014. Receipts and selected costs, MSEK	33
9. Electrical energy transmitted values of network services and electricity to final consumers in 2013-2014. By consumer groups, GWh and MSEK	34
10. District heating supply and usage in 2013 and 2014	35
11A. Consumption of fuels 2013 and 2014 in electricity, steam and hot water works (NACE Rev. 2 35) and industrial auto producers (NACE Rev. 2 05-33). By type of commodities	36
11B. Specification of other fuels in table 11A, 2013 and 2014	37
11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alterantive generation method in 2014	38
12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2014. By type of fuel and power plant	39
12B. Specification of other fuels in table 12A in 2014. By type of power plant	40
12C. Power generation in 2014, GWh. By type of fuel and type of power station	41
13A. Consumption of fuels in steam and heating plants in 2014. By type of of station	42
13B. Specification of other fuels in table 13A in 2014. By type of station	43
14A. Consumption of fuels for production of ready heat2014. By type of fuel and type of station	44

14B. Deliveries of ready heat in 2013 and 2014, GWh	45
15. Deliveries of district cooling 2008-2014	45
16. Expired	46
17. Expired	46
18. Consumption of electricity in 2013 and 2014. By counties and consumption sectors, GWh	47
19. Supply and delivery of natural gas 2013 and 2014, mill. m ³ ¹⁾	48
20. Supply and delivery of gasworks gas 2013 and 2014, 1000 m ³	48
21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 35.2). 2013 and 2014, MSEK	49

List of charts

1A. Consumption and generation of power 1970-2014, TWh net	50
1B. Power generation 2014 by type of power, percent	50
1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2014, percent and TWh (preliminary data)	51
2. Thermal power generation 1965-2014 by type of power, GWh gross	52
3. Windpower generation gross 1995-2014, GWh	52
4. Hydropower 2014. Generation and installed capacity by size of plants	53
5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2014, GWh	54
6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2014, GWh	55
7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2014, GWh	56
8. Income of sold electricity and net services 1996-2014, MSEK	56
9. Input of fuels by district heat production 2014	57
10. Total input of energy for district heating 2014	58
11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2014	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)
Avloppsrening, 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	Multifamily 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)
Industrialanläggningar	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 non-metallic 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-, beklädnads 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