

El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2015, Definitiva uppgifter

Electricity supply, district heating and supply of natural gas 2015

I korta drag

Elanvändningen har minskat under 2000-talet

Elanvändningen i Sverige ökade stadigt fram till början på 1990-talet för att därefter plana ut. Från och med början på 2000-talet är den långsiktiga trenden att elanvändningen minskar. Under 2015 uppgick elanvändningen (exkl. förluster) till 126,8 TWh, vilket är en uppgång med 1,4 procent jämfört med året innan.

Ökningen förklaras i huvudsak av en uppgång i hushållssektorn (permanenta bostäder och fritidshus) som ökade sin förbrukning med 3,7 procent till 33,8 TWh. Däremot minskade övrig användning (offentlig förvaltning, service m.m.) sin förbrukning med 3,1 procent till 44,2 TWh och industrisektorn minskade sin förbrukning med 1,5 procent till 48,8 TWh.

Ökad elproduktion

Elproduktionen ökade 2015. Nettoproduktionen ökade med 6 procent till 158,9 TWh jämfört med år 2014.

Sverige producerade under 2015 mer el än vad vi själva förbrukade och elkraftutbytet med utlandet gav ett överskott på 22,6 TWh. Sverige har haft ett elöverskott sedan 2010.

Vindkraften fortsatte att expandera. Elproduktionen från vindkraften ökade med 44,8 procent till 16,3 TWh. Vattenkraften ökade med 18,1 procent till 74,9 TWh. Den konventionella värmekraften ökade till 13,4 TWh, en ökning med 2,0 procent. Kärnkraften minskade med 12,6 procent till 54,3 TWh. Solkraften bidrog med 0,097 TWh, en ökning med 105,6 procent jämfört med året innan.

Något ökade fjärrvärmeleveranser

Leveranserna av fjärrvärme till slutlig förbrukning ökade något jämfört med föregående år. Leveranserna uppgick till 48,8 TWh, vilket innebar en ökning med 0,4 procent.



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



Statistiska centralbyrån
Statistics Sweden

Susanne Enmalm, tfn 010-479 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 2016
URN:NBN:SE:SCB-2015-EN11SM1501_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 2015. Fördelning på aggregattyp och företagets branschtillhörighet	15
3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp	16
4A:1. Elproduktion och bränsleförbrukning 2015. Fördelning efter stationstyp	17
4A:2. Värmekraftverk: Energiproduktion, bränsleinsats och verkningsgrad, tidsserie	18
4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2015, bränsleinsats och verkningsgrad	20
5A. Uttagspunkter: Antal och genomsnittlig elanvändning fördelat på konsumentgrupper	21
5B. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden ¹ 2015	22
5B. Uttagspunkter: Antal uttagspunkter fördelade på elområden 2015, 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 fördelat på kraftslag och elområde ¹ 2015, GWh netto	27

7D. Elanvändning: Fördelning på användargrupper och elhandelsområden ¹ 2015, GWh	28
7D. Elanvändning: Fördelad på användargrupper och elhandelsområden 2015, GWh (forts.)	29
8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin ² 2011–2015, 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 2014 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr	32
8:2C. Ekonomi: Intäkter och vissa kostnader 2015 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 2015. Fördelning på kraftstationstyp	40
12C. Elförsörjning: Elproduktion per bränsle 2015, fördelat på kraftstationstyp	41
13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk m.m 2015. Fördelning på stationstyp	42
13B. Bränslen: Specifikation av "Annat bränsle" i tabell 13A för 2015. Fördelning på stationstyp	43
14A. Bränslen: Förbrukning av olika bränslen för produktion av färdig värme ¹ 2015. Fördelning på varuslag och stationstyp	44
14B. Leveranser av färdig värme 2014 och 2015, GWh	45
15. Leveranser av fjärrkyla 2009-2015	45
16. Utgått	46
17. Utgått	46
18. Överförd el till slutliga förbrukare 2014 och 2015. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh	47
19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2014 och 2015, milj.	48
20. Utgått	48
21. Utgått	49

Diagram	50
----------------	-----------

1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2015, TWh netto	50
1B. Elproduktionen 2015 efter kraftslag, procent	50
1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2015, procent och TWh (preliminära uppgifter)	51
2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2015 efter kraftslag, GWh brutto	52
3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2015, GWh	52
4. Vattenkraft 2015. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek	53
5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2015, GWh	54

6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2015, GWh	55
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2015, GWh	56
8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2015, Mkr	56
9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2015	57
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2015	58
11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2015	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 2015	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 2014 och 2015, GWh

Overview of supply and use of electricity in 2014 and 2015, GWh

	2014 ¹	2015	Förändring, % Change, %
Produktion, netto inom landet: Generation, net within the country			
Vattenkraft inkl. pumpkraft <i>Hydropower (incl. pumped storage)</i>	63 334	74 806	18,1
Vindkraft <i>Windpower</i>	11 234	16 268	44,8
Solkraft <i>Solar</i>	47	97	105,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	62 185	54 347	-12,6
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	13 155	13 419	2,0
Total elproduktion, netto <i>Total generation, net</i>	149 956	158 937	6,0
Elkraftutbyte med utlandet, import ² <i>Power exchange, imported power</i>	13 852	9 294	-32,9
Summa tillförsel, Sum of supply	163 808	168 230	2,7
Elkraftutbyte med utlandet, export ² <i>Power exchange, exported power</i>	29 475	31 894	8,2
Användning inom landet, Domestic usage	125 041	126 797	1,4
Jordbruk, skogsbruk, jakt och fiske inkl. hushåll <i>Agriculture, forestry, hunting and fishing including households</i>	2 998	3 149	5,0
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	49 552	48 784	-1,5
Byggnadsverksamhet, <i>Construction</i>	1 079	1 212	12,3
El-, gas-, värme-, vatten- och avloppsverk <i>Electricity, gas, heat and water works. Sewage and refuse disposal</i>	5 284	5 021	-5,0
Handel, bank och försäkring, fastighetsförvaltning <i>Wholesale and retail trade, bank and insurance, real estate management</i>	16 652	17 519	5,2
Kommunikationer (inkl. gatu- och vägbelysning) <i>Transport via railways, urban and suburban scheduled passenger transport, other types of transport and supporting activities including street and road lighting</i>	4 246	4 129	-2,8
Offentlig förvaltning, sjukhus, skolor och övriga tjänster <i>Public administration and defence, medical care, education and other services</i>	12 594	13 142	4,4
Hushåll <i>Households</i>	32 636	33 841	3,7
Överföringsförluster ³ , <i>Transmission losses</i>	9 292	9 539	2,7
Summa användning (inkl. överföringsförluster), Sum of usage (transmission losses included)	163 808	168 230	2,7

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 2015. 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 2015 med 25,1 procent på el och 74,9 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 25,1 procent till 39,5 procent medan värmeproduktionens andel minskar från 74,9 procent till 60,5 procent.

Enligt alternativproduktionsmetoden ökade verkningsgraden år 2015 för elproduktionen (tabell 11C, kolumn 6) från 40 procent till 54,1 procent och från 90 procent till 105,3 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 255 kr/MWh för förädlade trädbränslen (briketter, pellets), 177 kr/MWh trädbränslen av andra slag (flis, bark och spån).

Andra bränslen

För deponi- och rötgas (biogas) fick el- och fjärrvärmeföretagen i genomsnitt betala 166 kr/MWh och 201 kr/MWh för torv. Bioolja inköptes för i genomsnitt 459 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 2015 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 2015 blev 158,9 TWh, en ökning med 6,0 procent jämfört med året innan.

Vattenkraftproduktionen ökade till 74,9 TWh. Det var en ökning med 18,1 procent mot föregående år. Kärnkraften minskade år 2015 till 54,3 TWh, en minskning på 12,6 procent. Den konventionella värmekraften, huvudsakligen kraftvärme, ökade år 2015 till 13,4 TWh, en ökning på 2,0 procent.

Vindkraftens ökning fortsatte även år 2015. Med en ökning på 44,8 procent uppnåddes en total vindkraftsproduktion på 16,3 TWh.

Solkraften ökade från 0,047 TWh till 0,097 TWh, en ökning med 105,6 procent.

Produktionen fördelades på de olika kraftslagen enligt följande: vattenkraft 47,07 procent, kärnkraft 34,19 procent, konventionell värmekraft 8,44 procent, vindkraft 10,24 procent och solkraft 0,06 procent.

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

Bränslen

Till den konventionella värmekraften (i industrin, kraftvärmeverk, kondenskraft, gasturbiner och diesellaggregat för reservkraft) användes bränslen motsvarande 18,1 TWh (65,3 PJ) vid allokering av bränslen för kraftvärme enligt energimetoden.

Av bränslena utgjordes 33,1 procent av trädbränslen, 28,2 procent av svartlutar och tallolja samt 5,8 procent av deponigas, bioolja och övriga bränslen av biologiskt ursprung. Det innebär att minst 67,1 procent var förnybart bränsle. Därtill kan läggas den del av hushållssoporna, som är biologiskt nedbrytbar eller förnybar. Sopornas andel totalt var 18,0 procent (varav förnybart 10,8 procent). Vedertaget antagande av sopor är att fördelningen mellan förnybart och icke förnybart är 60 procent/40 procent.

Övriga 14,9 procent utgjordes av de icke förnybara bränslena torv, stenkol, eldningsolja, naturgas, masugns gas och koksugns gas.

För kärnkraftsproduktionen förbrukades kärnbränsle motsvarande 155,4 TWh (559,4 PJ) vilket innebär att nettoverkningsgraden i elproduktionen uppgick till 35,0 procent.

Av den totala nettoproduktionen (inkl. vatten- och vindkraft) om 158,9 TWh baserades därmed 6,3 procent på förnybara bränslen, 47,1 på vattenkraft, 10,2 procent på vindkraft, 34,2 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 2015 jämförs i tabell 4A:2 med motsvarande uppgifter för åren 2005-2014 samt med genomsnittet för åren 2005-2014.

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 ökade dock den slutliga användningen av el inom landet något med 1,4 procent till 126,8 TWh.

Elanvändningen inom tillverkningsindustri och mineralutvinning minskade med 1,5 procent till 48,8 TWh. Användningen ökade för permanenta bostäder och fritidshus med 3,7 procent till 33,8 TWh. Inom övriga sektorer – privata och offentliga tjänster m.m. ökade den med 3,1 procent till 44,2 TWh.

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

Utbyte med grannländerna

Den minskade elanvändningen resulterade i att nettoutbytet med utlandet gav ett överskott om 22,6 TWh. Det var en ökning med 44,7 procent mot föregående år. Utbytet med utlandet från Sverige ökade till 31,9 TWh (största delen till Finland med 17,3 TWh) jämfört med 18,1 TWh året innan. Utbytet till Sverige minskade med 32,9 procent till 9,3 TWh (största delen från Norge med 7,2 TWh).

Som bakgrund till diskussionen om marginalelens 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 2015 utgjorde den konventionella värmekraftens andel av elproduktionen för dessa länder exklusive Sverige i genomsnitt 57 procent (Tyskland 65 procent, Danmark 49 procent, Norge 2 procent, Finland 38 procent och Polen 92 procent). För kärnkraften var andelen i genomsnitt 11 procent (Tyskland 14 procent, Finland 34 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 6 305 GWh, en ökning med 2,7 procent jämfört med 2015. Det innebär en oväntad stor avvikelse från det modellberäknade värde, som används för att uppskatta mätfelets storlek.

Skillnaden mellan den modellberäknade förlusten och resultatet från den årliga statistiken kan tyda på att den faktiska elproduktionen har underrapporterats eller alternativt att den uppmätta elanvändningen har överskattats. En tredje möjlighet 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 försold el till slutlig förbrukning uppgick till 48 784 Mkr, en minskning med 1,5 procent. Motsvarande för nättjänsten uppgick det till 30 082 Mkr, en ökning med 5,1 procent.

Den volymvägda medelintäkten av försold el till slutliga förbrukare minskade under år 2015. Den uppgick till 35,13 öre/kWh, en minskning med 10,8 procent. För nättjänsten ökade medelintäkten till 23,72 öre/kWh (+3,6 procent).

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

(Se tabell 9)

Fjärrvärmen**Produktion**

Den totala bränslebaserade produktionen av fjärrvärme (exkl. rökgaskondens) ökade år 2015 med 2,5 procent till 41,4 TWh.

I elpannor producerades 0,20 TWh (-21,2 procent) och med värmepumpar 4,9 TWh (-2,1 procent).

Tillsammans med värme från rökgaskondensering, 5,6 TWh, uppgick därmed den totala värmeproduktionen till 52,1 TWh (+2,5 procent).

Från företag utom branschen (dvs. SNI 2007 35.1 elförsörjning och SNI 2007 35.3 fjärrvärmeförsörjning) mottogs 4,5 TWh (+3,8 procent). Denna värme är huvudsakligen spillvärme från industrin.

Från företag inom branschen, dvs. andra fjärrvärmeproducenter, mottogs 18,6 TWh (-0,4 procent).

Den totala omsättningen (total produktion + mottagen värme från företag inom branschen + mottagen värme från företag utom branschen) av värme blev således 75,1 TWh (+1,8 procent). Efter avdrag för förluster fram till leveranspunkten (kulvertförluster m.m.) om 6,8 TWh, uppgick därmed de totala leveranserna av fjärrvärme (inom och utom branschen) till 68,3 TWh (+1,5 procent).

Här bör emellertid framhållas att statistiken över mottagen värme är förenad med stor osäkerhet. Det har sin grund bl.a. i uppgiftslämnarnas svårighet att identifiera de levererande företagens branschtillhörighet. Den mottagna värmen har antingen levererats från ett annat fjärrvärmeföretag (inombranschleverans av prima värme) eller från en annan

leverantör (utombranschleverans). Det är den senare kategorin, som huvudsakligen utgörs av spillvärme från industrin.

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

(Se tabell 10 och 13A)

Bränslen och elenergi

Till fjärrvärme användes år 2015 totalt bränslen motsvarande 47,9 TWh (36,1 TWh i kraftvärmeverk, 11,8 TWh i fristående värmeverk). För värmeverksdriften samt till elpannor och värmepumpar användes totalt 3,4 TWh el (-9,6 procent).

Totala inköpsvärdet (inklusive energi- och miljöskatter) för bränslen uppgick till 6 621 Mkr (-0,7 procent).

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

Verkningsgrad

Bruttoverkningsgraden för den bränslebaserade värmeproduktionen (total bruttoproduktion dividerat med insatta bränslen) vid bränsleallokering enligt *energimetoden* var 86,4 procent (85,1 procent för kraftvärmeproduktion, 86,2 procent för övrig produktion i kraftvärmeverk och 89,6 procent för fristående värmeverk).

Beräkning enligt *alternativproduktionsmetoden* ger högre verkningsgrad. Bruttoverkningsgraden för värmeproduktionen (kraftvärmeverk + fristående värmeverk) motsvarar då 118,6 procent

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

Leveranser och intäkter

Leveranserna av fjärrvärme till slutliga förbrukare ökade något år 2015 med 0,4 procent till 48,8 TWh, varav småhus svarade för 5,2 TWh och flerbostadshus för 23,5 TWh.

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

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

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 2015 uppgick till 65,9 öre/kWh $(39\,611 \text{ tkr} - 7\,473 \text{ tkr}) / 48\,761 \text{ GWh}$. Motsvarande för 2014 var 65,9 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 2015, 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 2015, ES2014:06 tillgänglig på Energimyndighetens hemsida www.energimyndigheten.se).

Fjärrkyla

Leveranserna av fjärrkyla minskade år 2015 med 11,0 procent till 926 GWh. Den volymvägda medelintäkten av levererad kyla har uppskattats till omkring 56,1 öre/kWh, en ökning med 3,9 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 2015 till 1,6 TWh. Medelintäkten uppskattas till 47,6 öre/kWh.

Den rapporterade produktionen av färdig värme omfattar 50,5 procent av den levererade. Använda bränslen saknas därför för 49,5 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:

83,5 procent trädbränslen och andra förnybara bränslen, 3,9 procent eldningsolja, 4,2 procent naturgas, 2,5 procent gasol och 5,8 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:	multipluera 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 Number of stations</u>					
SE11 Stockholm	..	..	—	11	37
SE12 Östra Mellansverige	191	218	1	30	440
SE21 Småland och öarna	122	478	1	21	622
SE22 Sydsverige	..	..	—	24	513
SE23 Västsverige	144	802	1	30	977
SE31 Norra Mellansverige	262	299	—	26	587
SE32 Mellersta Norrland	141	456	—	11	608
SE33 Övre Norrland	89	446	—	13	548
Hela riket Sweden					
2015	989	3 174	3	166	4 332
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
<u>Antal aggregat Number of generating sets</u>					
SE11 Stockholm	..	..	—	15	41
SE12 Östra Mellansverige	317	218	3	41	579
SE21 Småland och öarna	216	478	3	38	735
SE22 Sydsverige	..	..	—	38	555
SE23 Västsverige	266	802	4	45	1 117
SE31 Norra Mellansverige	396	299	—	31	726
SE32 Mellersta Norrland	242	456	—	14	712
SE33 Övre Norrland	155	446	—	17	618
Hela riket Sweden					
2015	1 660	3 174	10	239	5 083
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

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 Från och med 2008 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets heltäckande grunddata. *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	..	..	–	..	756
SE12 Östra Mellansverige	551	260	3 274	1 370	5 455
SE21 Småland och öarna	138	853	2 511	439	3 941
SE22 Sydsverige	52	601	–	1 909	2 562
SE23 Västsverige	..	..	3 903	..	7 700
SE31 Norra Mellansverige	2 033	702	–	561	3 296
SE32 Mellersta Norrland	5 592	1 150	–	442	7 184
SE33 Övre Norrland	7 331	1 006	–	376	8 713
Hela riket Sweden					
2015	16 329	5 840	9 688	7 749	39 606
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
Bruttoproduktion vid generatorerna, GWh <i>Gross generation by generators, GWh</i>					
SE11 Stockholm	2 648	699	21 552	2 372	27 271
SE12 Östra Mellansverige	484	2 346	12 687	1 341	16 858
SE21 Småland och öarna	215	1 683	–	2 116	4 014
SE22 Sydsverige	..	..	22 109	..	30 162
SE23 Västsverige	9 966	2 326	–	1 613	13 905
SE31 Norra Mellansverige	28 398	2 925	–	1 693	33 016
SE32 Mellersta Norrland	30 512	2 690	–	1 715	34 917
SE33 Övre Norrland					
Hela riket Sweden	75 439	16 268	56 348	13 906	161 961
2015	63 871	11 234	64 877	13 632	153 615
2014	61 496	9 842	66 457	15 325	153 120
2013	79 065	7 165	64 037	16 016	166 283
2012	67 186	6 101	60 475	17 388	151 150
2011	67 278	3 502	57 728	19 747	148 255
2010	65 610	2 484	52 172	16 415	135 714
2009	69 102	1 996	63 889	14 664	146 159
2008	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) Från och med 2008 sammanställs denna uppgift utifrån Elcertifikatssystemets heltäckande grunddata. *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 2015. 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 Number of stations</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	871	88,1	18	1,8	100	10,1	989	100,0
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	2 161	68,1	0	–	1 013	31,9	3 174	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	3	100,0	0	–	–	–	3	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	108	65,1	39	23,5	19	11,4	166	100,0
Summa Total	3 143	72,6	57	1,3	1 132	26,1	4 332	100,0
<u>Antal maskinaggregat Number of generating sets</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	1 442	86,9	32	1,9	186	11,2	1 660	100,0
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	2 161	68,1	0	–	1 013	31,9	3 174	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	10	100,0	0	–	–	–	10	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	164	68,6	52	21,8	23	9,6	239	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	..	..	–	–	..	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	113	84,3	..	..	..	..	134	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	6	100,0	0	–	–	–	6	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	30	100,0	0	–	–	–	30	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	15	78,9	0	–	..	..	..	100,0
Summa Total	3 777	74,3	84	1,7	1 222	24,0	5 083	100,0
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW Installed generating capacity, MW</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydropower</i>	16 284	99,7	8	0,0	37	0,2	16 329	100,0
Vindkraft ² <i>Windpower</i>	4 404	75,4	0	–	1 437	24,6	5 840	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	9 688	100,0	0	–	–	–	9 688	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	6 205	80,1	1 297	16,7	249	3,2	7 751	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	..	..	–	–	..	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	3 752	93,4	..	..	..	..	4 016	100,0
– Kondens <i>Condensing power</i>	1 482	100,0	0	–	–	–	1 482	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	938	100,0	0	–	0	–	938	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	33	97,1	0	–	..	..	..	100,0
Summa Total	36 581	92,4	1 305	3,3	1 723	4,3	39 608	100,0
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Gross generation by generators, GWh</u>								
Vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>Hydro-power</i>	75 278	99,8	27	0,0	134	0,2	75 439	100,0
Vindkraft ² <i>Wind-power</i>	12 266	75,4	0	–	4 002	24,6	16 268	100,0
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	56 348	100,0	0	–	–	–	56 348	100,0
Konventionell värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	7 052	50,7	5 821	41,9	1 031	7,4	13 905	100,0
– Kraftvärme-industri <i>Autoproducer CHP</i>	–	–	5 816	100,0	–	–	5 816	100,0
– Kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	..	..	5	0,1	..	..	7 842	100,0
– Kondens ³ <i>Condensing power</i>	235	100,0	0	–	0	–	235	100,0
– Gasturbiner (reservkraft) <i>Gas turbines</i>	10	100,0	0	–	0	–	10	100,0
– Annan produktion <i>Others</i>	..	..	0	–	..	..	1	100,0
Summa Total	150 945	93,2	5 848	3,6	5 167	3,2	161 960	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 2015. Kategorierna A (Aktiebolag som bildats för vindkraftägande) och E (Energiverk, kraftföretag och distributionsföretag) motsvaras i denna tabell av kolumnen för SNI 2007 352. Se även not till Tabell 1A och Tabell 1B.

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

3. Kraftstationer: Antal stationer, aggregat, installerad effekt samt produktion per stationstyp

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

	2013		2014		2015	
	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%	Kvantitet Quantity	%
<u>Antal stationer Number of stations</u>						
Vattenkraft ¹ Hydropower	1 022	26,7	941	23,1	989	22,8
Vindkraft ² Windpower	2 640	68,9	2 961	72,8	3 174	73,3
Kärnkraft Nuclear power	3	0,1	3	0,1	3	0,1
Konventionell värmekraft ³ Conv. thermal-power	167	4,4	164	4,0	166	3,8
Summa Total	3 832	100,0	4 069	100,0	4 332	100,0
<u>Antal maskinaggregat Number of generating units</u>						
Vattenkraft ¹ Hydropower	1 627	36,0	1 526	32,2	1 660	32,7
Vindkraft ² Windpower	2 640	58,5	2 961	62,6	3 174	62,4
Kärnkraft Nuclear power	10	0,2	10	0,2	10	0,2
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	237	5,3	235	5,0	239	4,7
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	51	1,1	..	..	..	..
– Kraftvärme-värmeverk ³ Main activity producers CHP	133	2,9	129	2,7	134	2,6
– Kondens Condensing power	9	0,2	7	0,1	6	0,1
– Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	20	0,4	31	0,7	30	0,6
– Annan produktion Others	24	0,5	..	..	..	..
Summa Total	4 514	100,0	4 732	100,0	5 083	100,0
<u>Installerad generatoreffekt, max netto MW</u>						
<u>Installed electrical capacity MW</u>						
Vattenkraft ¹ Hydropower	16 494	43,5	15 996	41,4	16 329	41,2
Vindkraft ² Windpower	4 194	11,1	5 097	13,2	5 840	14,7
Kärnkraft Nuclear power	9 408	24,8	9 507	24,6	9 688	24,5
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	7 778	20,5	8 076	20,9	7 751	19,6
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	1 194	3,2	..	..	..	..
– Kraftvärme-värmeverk ³ Main activity producers CHP	3 879	10,2	4 073	10,5	4 016	10,1
– Kondens Condensing power	1 826	4,8	1 816	4,7	1 482	3,7
– Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	848	2,2	904	2,3	938	2,4
– Annan produktion Others	31	0,1	..	..	..	..
Summa Total	37 874	100,0	38 676	100,0	39 608	100,0
<u>Bruttoproduktion uppmätt vid generatorerna, GWh Generation measured by generators, gross GWh</u>						
Vattenkraft ¹ Hydropower	61 496	40,2	63 871	41,6	75 439	46,6
Vindkraft ² Windpower	9 842	6,4	11 234	7,3	16 268	10,0
Kärnkraft Nuclear power	66 457	43,4	64 877	42,2	56 348	34,8
Konventionell värmekraft Conv. thermal-power	15 325	10,0	13 632	8,9	13 905	8,6
– Kraftvärme- industri Autoproducer CHP	5 844	3,8	5 785	3,8	5 816	3,6
– Kraftvärme-värmeverk ³ Main activity producers CHP	9 159	6,0	7 410	4,8	7 842	4,8
– Kondens ⁴ Condensing power	311	0,2	426	0,3	235	0,1
– Gasturbiner (reservkraft) Gas-turbines for reserve	8	0,0	8	0,0	10	0,0
– Annan produktion Others	3	0,0	4	0,0	1	0,0
Summa Total	153 120	100,0	153 614	100,0	161 960	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 2015. Fördelning efter stationstyp**4A:1. Power generation and fuel input in 2015 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 värme- kraft totalt <i>Conv. thermal power total</i>
Elproduktion vid kraftvärme <i>Power generation in CHP-plants</i>								
Bruttoproduktion <i>Gross generation: GWh</i>				5 816	7 843			13 659
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>				204	274			478
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>				5 613	7 568			13 181
Elproduktion, kondens i kraftvärmeverk <i>Power generation, condensing power in CHP-plants, GWh</i>								
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>					224			224
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>					8			8
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>					216			216
Övrig elproduktion <i>Other power generation</i>								
Bruttoproduktion <i>Gross generation, GWh</i>	75 440	16 268	56 348		12	10	1	23
Egenanvändning för kraftstationsdrift inkl. transformatorförluster <i>Own use, GWh</i>	634	0	2 001		0	0	0	1
Nettoproduktion <i>Net generation, GWh</i>	74 955	16 268	54 347		11	9	1	22
Bränsleförbrukning (inkl. överskottsånga) för elproduktion, <i>Fuel input (surplus heat included)</i>								
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation¹, GWh</i>				8 138	9 217			17 355
<i>TJ</i>				29 298	33 180			62 478
Övrig elproduktion <i>Non CHP-generation, GWh</i>			155 401		702	41	37	784
<i>TJ</i>			559 443		2 529	146	134	2 821
Verkningsgrad brutto² <i>Efficiency, gross, %</i>								
Kraftvärmeproduktion <i>CHP-generation</i>				71,5	85,1			78,7
Övrig elproduktion <i>Non-CHP generation</i>			36,3	..	31,8	29,3	26,3	31,5
Totalt <i>Total</i>			36,3	71,5	81,3	29,3	26,3	39,0
Verkningsgrad netto totalt² <i>Efficiency total net %</i>								
Totalt <i>Total</i>			35,0	69,0	82,1	28,2	25,4	37,6

1) Bränsleallokering enligt energimetoden, se texten under avsnittet Innehåll, sid 6. *Fuel allocation by the energy method.*2) Produktion, bränsleförbrukning och verkningsgrad för åren 2005-2014 redovisas i Tabell 4A:2 *Data on power generation, fuel input and efficiencies for the years 2005-2015 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 2005-2015****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 %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraftvärme ¹ CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net
2015	7 843	7 568	224	216	9 217	702	85,1	82,1	31,8	30,7	82,1
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
Ovägt medelvärde Mean 2005-2014	8 853	8 550	433	416	10 373	1 422	85,4	82,5	30,5	29,4	79,9

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 %		Verkningsgrad totalt Efficiency total %
	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Kraftvärme CHP	Kondens Non-CHP	Brutto Gross	Netto Net	Brutto Gross	Netto Net	Netto Net
2015	5 816	5 613	..	..	8 138	..	71,5	69,0	..	..	69,0
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
Ovägt medelvärde Mean 2005-2014	5 916	5 709	..	..	8 054	..	73,5	71,2	..	..	71,2

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
2015	12	11	41	29,3	28,2
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
Ovägt medel- värde Mean 2005-2014	98	95	272	34,7	33,5

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
2015	10	9	37	26,3	25,4
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
Ovägt medel- värde Mean 2005-2014	16	14	61	25,1	23,4

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
2015	1	1	3	39,0	37,6
2014	4	4	10	39,4	38
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
Ovägt medel- värde Mean 2005-2014	1	1	3	38,3	37,0

4B. Värmeproduktion och energiförbrukning 2015, bränsleinsats och verkningsgrad**4B. Production of heat in 2015. 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>	.	23 408	.
Övrig bränslebaserad ¹ <i>Non-CHP generation</i>	.	7 437	10 537
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	.	4 678	881
Elpannor <i>Electric boilers</i>	.	69	128
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	.	1 314	3 611
<u>Bränsleförbrukning för värmeproduktion, Fuel input in heat generation, GWh</u>			
Kraftvärme ³ <i>CHP</i>	.. ⁴	27 512	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	.. ⁴	8 625	11 761
<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>	.	1 385	525
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	120	132
Värmepumpar <i>Heat pumps</i>	..	123	1 099
<u>Verkningsgrad brutto, Efficiency gross %</u>			
Kraftvärme <i>CHP</i>	..	85,1	.
Övrig bränslebaserad <i>Others based upon fuels</i>	..	86,2	89,6
Elpannor <i>Electric boilers</i>	..	57,5 ⁶	97,0
Totalt <i>Total</i>	..	85,3	89,7
<u>Verkningsgrad netto totalt⁷ Efficiency net, total, %</u>			
2015	..	82,2	85,8
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
Ovägt medelvärde <i>Mean 2005-2014</i>	..	82,5	84,1

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) Låg verkningsgrad på grund av att vissa elpannor är i drift för interna processer men saknar elprodukton. *Low efficiency due to some electric boilers are in use but lack production.*

7) 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[] Final consumer groups, NACE Rev. 2-code within brackets []	Högspänning High voltage		Lågspänning Low voltage			
	Antal uttags- punkter Number of subscriptions	MWh/ uttags- punkt MWh/ sub- scription	Antal uttags- punkter Number of subscriptions	MWh/ uttags- punkt MWh/ sub- scription		
	2014 ¹	2015	2014 ¹	2015		
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	145	148	1 473	146 051	146 740	20
– med användning över 20 000 kWh	108	111	1 953	43 277	42 436	46
– med användning högst 20 000 kWh	37	37	25	102 774	104 304	9
Tillverkningsindustri och utvinning av mineral [5-33]	2 976	3 008	15 119	28 886	29 843	111
Elförsörjning (kontor, lager o.d) [35.1]	317	700	322	3 512	5 612	38
Gasförsörjning (distr. av gasbränsle via rörnät) [35.2]	43	45	2 045	317	349	107
Försörjning av värme och kyla [35.3]	553	584	5 900	..	..	..
– värmeverksdrift	..	..	..	..	..	..
– elpannor och värmepumpar	..	..	..	..	..	..
Gatu- och vägbelysning	4	5	505	26 896	28 526	22
Vattenverk [36.001, 36.002]	106	102	2 749	7 763	7 410	32
Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	153	155	2 698	8 522	8 679	42
Byggverksamhet [41-43]	119	125	2 723	25 697	28 493	31
Parti- och provisionshandel (utom motorfordon) [46]	224	240	2 797	15 798	17 603	57
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	241	254	2 075	50 304	52 638	71
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	72	75	1 954	18 636	20 680	87
Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	200	202	11 675	4 181	4 373	54
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	205	206	2 170	10 604	10 690	42
Post- och kurirverksamhet [53]	41	38	1 128	7 117	7 045	26
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	37	36	3 908	5 407	5 619	48
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	73	76	4 682	23 455	23 966	24
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	16	19	1 200	931	1 062	47
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning. [68.2, 68.32]	855	899	2 596	175 274	185 784	48
– bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	307	390	2 314	138 546	151 411	44
– övrig [68.2, 68.32, del av]	548	509	2 814	36 728	34 373	62
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	147	160	3 758	33 586	34 887	32
Off. förvaltning, försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	189	186	2 543	18 633	19 621	47
Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	184	185	2 413	21 283	21 799	32
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	250	250	4 006	28 765	28 395	54
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	24	25	1 659	28 905	31 704	24
Kultur, nöje och fritid [90-93]	153	156	1 985	22 760	22 681	47
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	34	34	2 337	4 115 542	4 153 776	7
– småhus med användning över 10 000 kWh	..	..	..	1 152 672	1 181 464	17
– småhus med användning högst 10 000 kWh	..	..	..	775 630	758 164	6
– flerbostadshus, direktlev. användning över 5 000 kWh	..	..	..	156 338	156 376	9
– flerbostadshus, direktlev. användning högst 5 000 kWh	..	..	..	2 020 242	2 049 246	2
– flerbostadshus, kollektivleveranser	34	34	2 337	10 660	8 526	50
Fritidsbostäder	..	..	..	510 440	511 536	6
Summa	7 361	7 913	7 612	5 339 265	5 409 511	12
Index 2014=100	100,0	107,5	91,6	100,0	101,3	103

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 2015**5B. Number of supply agreements by bidding area 2015**

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	2 912	2 912	3	18 097	18 100
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	1 571	1 571	3	5 083	5 086
–med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	1 341	1 341	0	13 014	13 014
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	139	911	1 050	275	2 641	2 916
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	25	199	224	114	800	914
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	6	5	11	0	5	5
Försörjning av värme och kyla [35.3]	27	..	27	76	..	76
Gatu- och vägbelysning	0	1 059	1 059	0	3 143	3 143
Vattenverk [36.001, 36.002]	2	732	734	8	1 358	1 366
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	8	480	488	6	1 013	1 019
Byggverksamhet [41-43]	3	854	857	8	1 812	1 820
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	5	184	189	15	850	865
Detaljhandel och Handel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	11	1 627	1 638	14	4 482	4 496
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	4	907	911	19	1 972	1 991
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	12	308	320	18	625	643
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	8	654	662	5	828	833
Post- och kurirverksamhet [53]	5	1 160	1 165	10	1 479	1 489
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	123	123	1	470	471
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	5	646	651	9	2 531	2 540
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	20	20	0	31	31
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	18	5 024	5 042	51	11 462	11 513
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	18	4 929	4 947	37	9 755	9 792
–övrig [68.2, 68.32]	0	95	95	14	1 707	1 721
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	..	..	283	8	2 292	2 300
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	9	735	744	32	2 600	2 632
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	13	632	645	11	1 615	1 626
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	14	1 115	1 129	24	2 620	2 644
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	..	..	1 161	3	3 553	3 556
Kultur, nöje och fritid [90-93]	6	1 540	1 546	14	2 025	2 039
Permanent bostäder (utom i kombination med jord- och skogsbruk o. dyl.)	6	132 313	132 319	5	308 776	308 781
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	–	50 327	50 327	–	109 293	109 293
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	34 565	34 565	–	78 462	78 462
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	3 271	3 271	–	7 970	7 970
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	43 602	43 602	–	112 214	112 214
–flerbostadshus, kollektivleveranser	6	548	554	5	837	842
Fritidsbostäder	–	29 008	29 008	–	81 827	81 827
Summa uttagspunkter Number of supply agreements	334	184 584	184 918	729	458 907	459 636

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 2015, forts.

5B. Number of supply agreements by bidding areas 2015, cont.

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Högspän- ning <i>High</i> voltage	Lågspän- ning <i>Low</i> voltage	Totalt <i>Total</i>	Högspän- ning <i>High</i> voltage	Lågspän- ning <i>Low</i> voltage	Totalt <i>Total</i>	Högspän- ning <i>High</i> voltage	Lågspän- ning <i>Low</i> voltage	Totalt <i>Total</i>
78	83 126	83 204	67	42 605	42 672	148	146 740	146 888
63	24 060	24 123	45	11 722	11 767	111	42 436	42 547
15	59 066	59 081	22	30 883	30 905	37	104 304	104 341
1 792	19 764	21 556	802	6 527	7 329	3 008	29 843	32 851
243	3 921	4 164	318	692	1 010	700	5 612	6 312
32	180	212	7	159	166	45	349	394
403	..	403	78	..	78	584	..	584
5	18 593	18 598	0	5 731	5 731	5	28 526	28 531
64	4 472	4 536	28	848	876	102	7 410	7 512
99	5 387	5 486	42	1 799	1 841	155	8 679	8 834
56	20 068	20 124	58	5 759	5 817	125	28 493	28 618
163	13 308	13 471	57	3 261	3 318	240	17 603	17 843
159	35 253	35 412	70	11 276	11 346	254	52 638	52 892
41	13 437	13 478	11	4 364	4 375	75	20 680	20 755
166	2 814	2 980	6	626	632	202	4 373	4 575
135	6 880	7 015	58	2 328	2 386	206	10 690	10 896
21	3 745	3 766	2	661	663	38	7 045	7 083
30	3 904	3 934	5	1 122	1 127	36	5 619	5 655
39	15 689	15 728	23	5 100	5 123	76	23 966	24 042
14	693	707	5	318	323	19	1 062	1 081
635	133 340	133 975	195	35 958	36 153	899	185 784	186 683
302	109 220	109 522	33	27 507	27 540	390	151 411	151 801
333	24 120	24 453	162	8 451	8 613	509	34 373	34 882
97	27 431	27 528	..	..	4 936	160	34 887	35 047
126	13 613	13 739	19	2 673	2 692	186	19 621	19 807
98	14 091	14 189	63	5 461	5 524	185	21 799	21 984
155	17 183	17 338	57	7 477	7 534	250	28 395	28 645
14	19 621	19 635	..	..	7 377	25	31 704	31 729
113	13 969	14 082	23	5 147	5 170	156	22 681	22 837
23	2 852 577	2 852 600	–	860 110	860 110	34	4 153 776	4 153 810
–	774 941	774 941	–	246 903	246 903	–	1 181 464	1 181 464
–	457 280	457 280	–	187 857	187 857	–	758 164	758 164
–	105 246	105 246	–	39 889	39 889	–	156 376	156 376
–	1 508 699	1 508 699	–	384 731	384 731	–	2 049 246	2 049 246
23	6 411	6 434	–	730	730	34	8 526	8 560
–	302 781	302 781	–	97 920	97 920	–	511 536	511 536
4 801	3 645 840	3 650 641	2 049	1 120 180	1 122 229	7 913	5 409 511	5 417 424

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	2014	2015	Index 2014=100
05-09	Gruvor och mineral utvinningsindustri	..	3 530	..
10-12	Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaksindustri	2 452	2 415	98
13-15	Textil-, beklädnads-, läder- och lädervaruindustri	190	198	104
16	Trävaruindustri, ej möbler	1 877	1 879	100
17	Massa-, pappers- och pappersvaruindustri	20 458	20 269	99
1711	-Massaindustri	3 068	3 131	102
1712	-Pappers- och pappindustri	16 977	16 721	98
18	Grafisk produktion och reproindustri	..	207	..
19	Tillverkning av stenkol- och raffinerade petroleumprodukter	1 021	974	95
20-21	Tillverkning av kemikalier och kemiska produkter	4 483	4 400	98
22	Gummi- och plastvaruindustri	1 052	1 052	100
23	Jord- och stenvaruindustri	958	947	99
24	Stål- och metallverk	7 236	7 404	102
241-243	-Järn och stålverk	4 329	4 399	102
25	Metallvaruindustri, ej maskinindustri	1 855	1 576	85
26-28	Industri för datorer, elektronikvaror, optik, elapparatur och andra maskiner och apparater	1 799	1 805	100
29-30	Transportmedelsindustri	1 959	1 930	99
31-33	Övrig tillverkningsindustri	502	484	96
05-33	Total tillverkningsindustri och utvinning av mineraler ¹	49 651	49 070	99
	Statistisk differens ²	-99	-286	289
05-33	Summa uppmätta leveranser till industrin från nätbolagen³	49 552	48 784	98

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

	2014 ¹				2015				
	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 %	Index 2014=100 (Netto net)
Produktion Generation									
Vattenkraft <i>Hydropower</i>	63 763	383	63 380	38,7	75 312	452	74 861	44,5	118,1
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	108	155	-46	0,0	127	182	-55	0,0	117,3
Vindkraft ³ <i>Windpower</i>	11 234	..	11 234	6,9	16 268	..	16 268	9,7	144,8
Solkraft ⁴ <i>Solar</i>	47	..	47	0,03	97	..	97	0,06	205,6
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	64 877	2 692	62 185	38,0	56 348	2 001	54 347	32,3	87,4
Konventionell värmekraft <i>Conventional thermal power</i>	13 632	477	13 155	8,0	13 905	487	13 419	8,0	102,0
– kraftvärme-industri ⁵ <i>autoproducer CHP</i>	5 785	202	5 583	3,4	5 816	204	5 613	3,3	100,5
– kraftvärme-värmeverk ⁵ <i>main activity producer CHP</i>	7 410	259	7 151	4,4	7 843	274	7 568	4,5	105,8
– kondensproduktion ⁶ <i>condensing turbines</i>	426	15	411	0,3	235	8	227	0,1	55,3
– gasturbin- och annan produktion <i>gas-turbines for reserve and others</i>	12	0	11	0,0	11	0	11	0,0	95,0
Summa produktion Sum of generation	153 662	3 706	149 956	91,5	162 058	3 122	158 937	94,5	106,0
Elkraftutbyte med utlandet Power exchange with foreign countries									
Import ^{7,8} <i>Imports</i>	13 852	.	13 852	8,5	9 294	.	9 294	5,5	67,1
Summa tillförsel Sum of supply	..	.	163 808	100,0	..	.	168 230	100,0	102,7

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

4) Undersökningen mäter endast antal anläggningar och installerad effekt. Produktionsuppgiften för solen kan inte mätas nationellt utan skattas utifrån nätbolagens kända installerade effekt gånger 950 fullasttimmar (*950 flh). 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. byggnadsinterna nät) faller utanför ramen av undersökningen och rapporteras möjligen som nätanlutna i försäljningsstatistiken. Siffran ovan inkluderar en uppskattning av de ej nätanlutna solesanläggningarna om 7,6 GWh, räknat med 800 fullasttimmar (*800 flh), som är inkluderad i de 97 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 2007 05-33) men som ägs av företag inom energisektorn (SNI 2007 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 2015 (summan av januari–december) var enligt denna indelning 6 027 GWh för kraftvärme-industri och 7 111 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.*

However, 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 2015 (total of January–December) was 6 027 GWh for the CHP industry and 7 111 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**

	2014 ¹				2015				
	Hög- spän- ning <i>High voltage</i>	Låg- spän- ning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	%	Hög- spän- ning <i>High voltage</i>	Låg- spän- ning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	%	Index 2014 =100
Användargrupper enl. SNI 2007 inom [] <i>Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within []</i>									
Elkraftutbyte med utlandet, export ^{2,3} <i>Power exchange with foreign countries, exports</i>	29 475	–	29 475	18,0	31 894	–	31 894	19,0	108,2
Slutlig användning inom landet <i>Final domestic use</i>									
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk jämte anslutna hushåll [01, 02, 03]	191	2 807	2 998	1,8	218	2 931	3 149	1,9	105,0
12 – med användning över 20 000 kWh	184	1 845	2 029	1,2	217	1 953	2 170	1,3	106,9
14 – med användning högst 20 000 kWh	7	962	969	0,6	1	978	979	0,6	101,0
15 Tillverkningsindustri. o. utv. av mineral [5-33]	46 270	3 282	49 552	30,3	45 478	3 306	48 784	29,0	98,5
Elförsörjning (kontor, lager o.d.) [35.1]	–	162	162	0,1	–	214	214	0,1	132,1
16 Gasförsörjning (distr. av gas via rörnät) [35.2]	91	27	118	0,1	92	37	129	0,1	109,3
17 Försörjning av värme och kyla [35.3]	3 744	..	3 744	2,3	3 384	..	3 384	2,0	90,4
18 – värmeverksdrift	1 940	..	1 940	1,2	1 910	..	1 910	1,1	98,5
19 – elpannor och värmepumpar	1 804	..	1 804	1,1	1 474	..	1 474	0,9	81,7
20 Gatu- och vägbelysning	–	624	624	0,4	3	635	638	0,4	102,2
23 Vattenverk [36.001, 36.002]	280	243	523	0,3	280	235	515	0,3	98,5
24 Avloppsrening. avfallshantering [37, 38, 39]	409	328	737	0,4	418	361	779	0,5	105,7
25 Byggverksamhet [41-43]	326	753	1 079	0,7	340	872	1 212	0,7	112,3
26 Parti- och provisionshandel (utom motorfordon) [46]	645	929	1 574	1,0	671	999	1 670	1,0	106,1
Detaljhandel samt reparation av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	521	3 571	4 092	2,5	527	3 746	4 273	2,5	104,4
28 Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	132	1 597	1 729	1,1	147	1 789	1 936	1,2	112,0
29 Järnvägar och kollektivtrafik [49.1–49.2, 49.31]	2 383	232	2 615	1,6	2 358	237	2 595	1,5	99,2
30 Annan typ av transport. Magasiner och stödtjänster till transporter [49.32-52]	559	448	1 007	0,6	447	449	896	0,5	89,0
31 Post- och kurirverksamhet [53]	47	182	229	0,1	43	186	229	0,1	100,0
32 Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	153	271	424	0,3	141	271	412	0,2	97,2
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	187	567	754	0,5	356	574	930	0,6	123,3
Rep. och installation av maskiner och apparater [33]	11	45	56	0,0	23	50	73	0,0	130,4
Fastighetsverksamhet; fastighetsförv. [68.2, 68.32]	2 149	8 413	10 562	6,4	2 334	8 830	11 164	6,6	105,7
33 – bostadsfastigheter [68.2, 68.32, del av]	656	6 235	6 891	4,2	902	6 707	7 609	4,5	110,4
34 – övrig [68.2, 68.32, del av]	1 493	2 178	3 671	2,2	1 432	2 123	3 555	2,1	96,8
Uthyrning, databehandling o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	660	1 011	1 671	1,0	601	1 109	1 710	1,0	102,3
36 Off. förv., försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	502	914	1 416	0,9	473	917	1 390	0,8	98,2
37 Utbildning, Forskning och utveckling [85, 72]	457	1 631	2 088	1,3	446	1 705	2 151	1,3	103,0
38 Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	988	1 544	2 532	1,5	1 002	1 532	2 534	1,5	100,1
39 Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	31	712	743	0,5	41	775	816	0,5	109,8
40 Kultur, nöje och fritid [90-93]	324	1 052	1 376	0,8	310	1 063	1 373	0,8	99,8
Permanent bostäder (utom i komb. med jordbruk, skogsbruk o.d.)	114	29 671	29 785	18,2	99	30 695	30 794	18,3	103,4
41 – småhus med användning över 10 000 kWh	37	18 894	18 931	11,6	19	19 956	19 975	11,9	105,5
42 – småhus med användning högst 10 000 kWh	–	4 805	4 805	2,9	–	4 722	4 722	2,8	98,3
46 – flerbostadshus, direktlev. anv. över 5 000 kWh	–	1 363	1 363	0,8	1	1 384	1 385	0,8	101,6
47 – flerbostadshus, direktlev. anv. högst 5 000 kWh	–	4 193	4 193	2,6	–	4 210	4 210	2,5	100,4
50 – flerbostadshus, kollektivleveranser	77	416	493	0,3	79	423	502	0,3	101,8
51 Fritidsbostäder	–	2 851	2 851	1,7	–	3 047	3 047	1,8	106,9
Summa slutlig användning inom landet (exkl. förluster)	61 174	63 867	125 041	76,3	60 232	66 565	126 797	75,4	101,4
52 Total final domestic use (excl. losses)									
53 Stamnåtsförluster <i>Losses in the national trunk grid</i>	.	.	3 087	1,9	.	.	3 234	1,9	104,8
54 Övriga förluster <i>Other losses</i>	.	.	6 205	3,8	.	.	6 305	3,7	101,6
55 Summa förluster <i>Total losses</i> ⁴	.	.	9 292	5,7	.	.	9 539	5,7	102,7
Summa slutlig användning inom landet (inkl. förluster)	.	.	134 333	82,0	.	.	136 336	81,0	101,5
56 Total final domestic use (incl. losses)									
57 Summa slutlig användning Total final use	.	.	163 808	100,0	.	.	168 230	100,0	102,7

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**

	2014			2015		
	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>	3 153	4 146	-993	1 907	5 555	-3 649
Finland <i>Finland</i>	0	18 087	-18 087	2	17 264	-17 262
Norge <i>Norway</i>	9 856	2 353	7 503	7 222	3 606	3 616
Polen <i>Poland</i>	107	3 091	-2 984	20	3 511	-3 491
Tyskland <i>Germany</i>	736	1 798	-1 062	143	1 957	-1 814
Summa Total	13 852	29 475	-15 622	9 294	31 894	-22 601

Källa Svenska kraftnät. *Source: Svenska Kraftnät.*

Sveriges och grannlänarnas produktionsmix 2015 framgår av diagram 1C. *Generation by type of power in Sweden and its neighbouring countries in 2015, see diagram 1C.*

7C. Elförsörjning: Elproduktion fördelad på kraftslag och elområde¹ 2015, GWh netto**7C. Electricity generation by type of power and bidding areas¹ 2015, GWh net**

Kraftslag Type of power	Elområde/ Bidding area				
	SE1	SE2	SE3	SE4	Riket Sweden
Vattenkraft <i>Hydro power</i>	19 506	41 693	12 340	1 322	74 861
Pumpkraft <i>Pumped storage</i>	–	–	-55	–	-55
Vindkraft <i>Wind power</i>	1 321	5 301	5 959	3 687	16 268
Solkraft <i>Solar</i>	..	..	..	..	94
Kärnkraft <i>Nuclear power</i>	–	–	54 347	–	54 347
Konv. värmekraft <i>Conv. thermal power</i>	1 284	2 242	6 696	3 197	13 419
– kraftvärme-industri <i>Auto producer CHP</i>	637	1 536	2 020	1 420	5 613
– kraftvärme-värmeverk <i>Main activity CHP</i>	479	706	4 636	1 747	7 568
–kondens ² <i>Condensing power</i>	168		36	23	227
–gasturbiner reservkraft och annat <i>Gas turbines for reserve</i>	–	0	4	7	11
Summa produktion exkl solkraft <i>Generation solar power excl.</i>	22 111	49 236	79 287	8 206	158 839
Summa produktion inkl solkraft <i>Generation solar power incl.</i>	..	..	..	..	158 937

1) För att hantera överföringsbegränsningar i nätet har Svenska Kraftnät indelat elmarknaden i fyra elområden (Svenska anmälningsområden, Diariennr 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 2015, GWh**7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas¹ 2015, GWh**

Användargrupper enl. SNI 2007 inom [] Consumer groups acc. to NACE Rev.2 within []	Elområde Bidding area					
	SE1			SE2		
	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total	Hög- spänning High voltage	Låg- spänning Low voltage	Totalt Total
Slutlig användning inom elområdet Final use within the bidding area						
Jord- och skogsbruk, fiske och vattenbruk (jämta anslutna hushåll)	0	76	76	15	320	335
–med förbrukning över 20 000 kWh	0	54	54	15	199	214
– med förbrukning om högst 20 000 kWh	0	22	22	0	121	121
Tillverkning och utvinning av mineral [05-33]	5 490	133	5 623	8 268	284	8 552
Elförsörjning (kontor, lager o.dyl.) [35.1]	0	13	13	0	31	31
Gasförsörjning (distr. av gasformiga bränslen via rörnät) [35.2]	12	1	13	0	0	0
Försörjning av värme och kyla [35.3]	62	0	62	197	0	197
Gatu- och vägbelysning	0	29	29	0	60	60
Vattenverk [36.001, 36.002]	8	15	23	14	32	46
Avloppsrening. Avfallshantering; återvinning. Sanering [37, 38, 39]	19	18	37	13	40	53
Byggverksamhet [41-43]	18	35	53	4	56	60
Parti- och provisionshandel utom med motorfordon [46]	6	23	29	23	55	78
Detaljhandel och Handel samt rep. av motorfordon och motorcyklar [45, 47]	..	..	187	27	335	362
Hotell- och restaurangverksamhet [55, 56]	5	62	67	28	172	200
Järnvägstransport och kollektivtrafikverksamhet [49.1–49.2, 49.31]	253	14	267	326	23	349
Annan typ av transport. Magasinering och stödtjänster till transporter [49.32-52]	15	22	37	13	30	43
Post- och kurirverksamhet [53]	4	25	29	18	26	44
Finans- och försäkringsverksamhet [64–66]	0	6	6	2	14	16
Informations- och kommunikationsverksamhet [58-63]	193	15	208	13	54	67
Reparation och installation av maskiner och apparater [33]	0	2	2	0	2	2
Fastighetsverksamhet; fastighetsförvaltning	30	309	339	91	570	661
–bostadsfastigheter [68.2, 68.32]	30	289	319	73	488	561
–övrig [68.2, 68.32]	0	20	20	18	82	100
Uthyrning, leasing, databeh. o. a. företagstjänster [69-71, 73-74, 77-82, 97-98]	3	145	148	167	69	236
Offentlig förvaltning och försvar; obligatorisk socialförsäkring [84]	25	54	79	41	110	151
Utbildning. Vetenskaplig forskning och utveckling [85, 72]	32	67	99	17	148	165
Hälso- och sjukvård, sociala tjänster o.d. [75, 86-88]	52	91	143	74	174	248
Annan serviceverksamhet [94-96, 99]	..	..	58	4	108	112
Kultur, nöje och fritid [90-93]	9	73	82	27	106	133
Permanent bostäder (utom i komb. med jord- och skogsbruk o. dyl.)	8	1 329	1 337	6	2 730	2 736
–småhus med förbrukning över 10 000 kWh	8	947	955	4	1 845	1 849
–småhus med förbrukning om högst 10 000 kWh	–	223	223	–	476	476
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning över 5 000 kWh	–	36	36	–	79	79
–flerbostadshus, direktlev. med förbrukning om högst 5 000 kWh	–	95	95	–	246	246
–flerbostadshus, kollektivleveranser	–	28	28	2	84	86
Fritidsbostäder	–	150	150	–	467	467
Summa slutlig förbrukning inom elområdet exkl. förluster Sum of final use within the price are, losses excluded	6 270	2 927	9 197	9 387	6 016	15 403

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 2015, GWh (forts.)

7D. Consumption of electricity by consumer groups and bidding areas 2015, GWh (cont.)

Elområde <i>Bidding area</i>								
SE3			SE4			Riket <i>Sweden</i>		
Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>	Hög- spänning <i>High voltage</i>	Låg- spänning <i>Low voltage</i>	Totalt <i>Total</i>
137	1 629	1 766	66	906	972	218	2 931	3 149
136	1 077	1 213	66	623	689	217	1 953	2 170
1	552	553	0	283	283	1	978	979
25 502	2 154	27 656	6 218	735	6 953	45 478	3 306	48 784
0	142	142	0	28	28	0	214	214
64	12	76	16	24	40	92	37	129
2 824	0	2 825	301	0	301	3 385	0	3 385
3	394	397	0	152	152	3	635	638
200	151	351	58	37	95	280	235	515
291	229	520	95	74	169	418	361	779
53	621	674	265	160	425	340	872	1 212
509	709	1 218	133	212	345	671	999	1 670
363	2 469	2 832	..	..	892	527	3 746	4 273
100	1 227	1 327	14	328	342	147	1 789	1 936
1 682	180	1 862	97	20	117	2 358	237	2 595
325	283	608	94	114	208	447	449	896
14	108	122	7	27	34	43	186	229
127	204	331	12	47	59	141	271	412
116	376	492	34	129	163	356	574	930
19	33	52	4	13	17	23	50	73
1 851	6 463	8 314	362	1 488	1 850	2 334	8 830	11 164
761	4 968	5 729	38	962	1 000	902	6 707	7 609
1 090	1 495	2 585	324	526	850	1 432	2 123	3 555
329	744	1 073	102	151	253	601	1 109	1 710
256	624	880	151	129	280	473	917	1 390
239	1 107	1 346	158	383	541	446	1 705	2 151
633	924	1 557	243	343	586	1 002	1 532	2 534
18	460	478	..	..	168	41	775	816
244	662	906	30	222	252	310	1 063	1 373
85	20 279	20 364	–	6 357	6 357	99	30 695	30 794
7	13 185	13 192	–	3 979	3 979	19	19 956	19 975
–	2 797	2 797	–	1 226	1 226	–	4 722	4 722
1	985	986	–	284	284	1	1 384	1 385
–	3 062	3 062	–	807	807	–	4 210	4 210
77	250	327	–	61	61	79	423	502
–	1 883	1 883	–	547	547	–	3 047	3 047
35 985	44 067	80 051	8 591	13 555	22 146	60 232	66 565	126 797

8:1. Ekonomi: Omsättning av el, ånga och hetvatten i kraftverk, värmeverk och för elproducenter inom industrin² 2011–2015, 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 2011–2015. GWh

	2011	2012	2013	2014	2015
<u>Omsättning av elenergi, GWh</u> <u>Turnover of electricity, GWh</u>					
Produktion, brutto <i>Generation, gross</i>	151 163	166 302	153 155	153 662	162 058
Egenanvändning vid elproduktion <i>Own use by generating</i>	3 635	3 858	3 957	3 706	3 122
Produktion, netto <i>Generation, net</i>	147 528	162 444	149 198	149 956	158 937
Därav:					
– vattenkraft (inkl. pumpkraft) <i>hydropower incl. pumped storage</i>	66 609	78 412	60 935	63 334	74 806
– vindkraft <i>windpower</i>	6 101	7 165	9 842	11 234	16 268
– kärnkraft <i>nuclear power</i>	58 026	61 393	63 597	62 185	54 347
– konventionell värmekraft <i>conventional thermal power</i>	16 779	15 456	14 789	13 155	13 419
Utbyte med utlandet, till Sverige <i>Power exchange with foreign countries, to Sweden</i>	12 481	11 680	12 674	13 852	9 294
Mottaget från anläggningar i Sverige (inom branschen) <i>Received from plants in Sweden (within the branch)</i>	113 236	122 633	112 873	104 807	100 189
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	273 232	296 757	274 745	268 615	268 419
Förlust fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	9 703	10 966	10 003	9 292	9 539
Bruttoleveranser av el, inkl. lev inom branschen <i>Gross deliveries of electricity (incl. deliveries within the energy sector)</i>	263 529	285 791	264 741	259 323	258 880
Utbyte med utlandet, från Sverige <i>Power exchange with foreign countries, from Sweden</i>	19 714	31 254	22 676	29 475	31 894
Leveranser inom branschen <i>Deliveries within the energy sector</i>	113 236	122 633	112 873	104 807	100 189
Leveranser till slutliga förbrukare inom landet <i>Deliveries to final consumers within the country</i>	130 579	131 904	129 192	125 041	126 797
Därav: <i>Of which:</i>					
– Elverkens användning för kontor, lager o.d. <i>Use by electricity services in offices, warehouses etc.</i>	208	197	205	162	214
– Kraftvärmeverk och fristående värmeverk <i>Combined heat and power production (CHP) and heat only plants</i>	3 396	3 887	3 460	3 744	3 384
<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>	50 795	55 052	53 252	50 797	52 063
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>	3 534	4 751	4 734	4 304	4 467
Mottaget från anläggningar inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Received from plants within the energy sector for district heating</i>	19 105	17 592	17 801	18 661	18 591
Summa omsättning <i>Sum of turnover</i>	73 433	77 395	75 787	73 762	75 121
Användning för elproduktion <i>For use in power generation</i>	..	..	..	..	..
Förluster fram till leveranspunkten <i>Losses up to points of delivery</i>	6 266	7 479	6 209	6 502	6 825
Leveranser till företag inom branschen <i>Deliveries to companies within the branch</i>	19 104	17 592	17 801	18 661	18 591
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	48 063	52 324	51 824	48 545	48 761

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

	2011	2012	2013	2014	2015	Index 2014=100
<u>Intäkter Mkr, Receipts MSEK</u>						
Ellexport ² <i>Export of electricity</i>	8 275	8 506	7 764	8 401	6 607	79
Elförsäljning inom branschen (exkl. export) <i>Electricity sold within the branch (export excluded)</i>	40 614	39 102	36 568	33 168	31 284	94
Elförsäljning till slutliga förbrukare ^{3,4} <i>Electricity sold to final consumers</i>	65 325	57 730	54 782	49 229	43 626	89
Nätintäkter från överföring el inom branschen (gräns- och inmatning-spunkt) <i>Receipts from transmission of electricity within the branch (net service)</i>	9 122	8 397	8 354	11 202	11 647	104
Nätintäkter från överföring till slutliga förbrukare <i>Receipts from transmission of electricity to final consumers (net service)</i>	22 295	22 975	23 388	28 629	30 082	105
Fjärrvärmeleveranser inom branschen <i>Deliveries of district heating within the branch</i>	6 117	6 027	7 428	7 485	7 473	100
Fjärrvärmeleveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries of district heating to final consumers</i>	30 543	35 574	32 804	31 997	32 138	100
Bruttoersättning för elinstallationer, reparationer och andra arbeten <i>Receipts for installations and maintenance of electrical equipments and other works</i>	1 060	785	861	953	871	91
Summa intäkter vid egen produktion Mkr⁵	183 351	179 096	171 949	171 065	163 727	96
<i>Sum of receipts by own production, MSEK</i>						
<u>Vissa kostnader Mkr Selected costs MSEK</u>						
Elimport ¹ <i>Import of electricity</i>	6 209	4 096	4 515	4 407	2 442	55
Inköpt elenergi (exkl. import) <i>Bought electricity (import excluded)</i>	40 614	39 102	36 568	33 168	31 284	94
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät <i>Net fees for transmission to adjacent nets</i>	7 605	8 013	8 192	8 729	8 820	101
Andel i driftskostnader för vattenregleringsföretag <i>Part in operating costs for water regulation</i>	130	142	191	183	163	89
Inköpt ånga och hetvatten utom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies out of the branch for district heating purposes</i>	1 131	1 059	1 074	926	923	100
Inköpt ånga och hetvatten inom branschen för fjärrvärmedistribution <i>Bought steam and hot water from companies within the branch for district heating purposes</i>	6 117	7 815	7 428	7 485	7 473	100
Inköpt bränsle för elproduktion <i>Bought fuels for generation of electricity</i>	5 309	4 926	4 821	4 385	4 049	92
Inköpt bränsle för fjärrvärmeproduktion <i>Bought fuels for production of district heating</i>	9 095	9 160	8 817	6 572	6 621	101
Övrigt inköpt bränsle, ånga och drivmedel <i>Other bought fuels and steam</i>	203	130	130	217	216	100
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>	1 392	1 155	1 506	1 360	1 638	120
Summa kostnader Mkr⁵	77 805	75 598	73 242	67 433	63 628	94
<i>Sum of costs MSEK</i>						

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 9.5 percent of final consumption in 2015) 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 2014 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

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

	SNI 2007 351	SNI 2007 353	Övriga	Totalt
Intäkter Mkr, Receipts MSEK				
<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 uttagpunkt	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	..
– Telekomunikations tjänster	324	52	2	379
– Konsulttjänster	184	400	3	586
– Övrigt:	1 634	983	477	3 095
Summa intäkter Mkr	..	..	..	178 357
Kostnader Mkr				
<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. utrikeshandelstatistiken *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 2015 i el- och värmeverk samt för elproducenter inom industrin, Mkr

8.2C. Electrical services, steam and hot water works 2015. 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	..	..	..	6 607
Försåld el till inhemska elhandelsföretag ²	28 176	..	..	29 504
Försåld balanskraft till Svenska kraftnät	469	..	..	493
Försåld el till nätföretag	1 187	100	0	1 287
Försåld el till slutanvändare ²	38 450	3 196	2 358	44 004
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	11 013	701	1 973	13 687
– hushåll (bostäder och fritidshus)	13 425	1 232	153	14 810
– övriga förbrukare	14 012	1 264	232	15 507
Summa intäkter av elhandel	68 281	4 358	2 649	81 895
<u>Nättjänst</u>				
Överföring av el i gränspunkt och inmatningspunkt	..	1	..	11 647
Överföring av el i uttagpunkt	..	518	..	30 082
– tillverkningsindustri samt utvinning av mineral	..	53	..	3 999
– hushåll (bostäder och fritidshus)	11 726	221	219	12 167
– övriga förbrukare	13 488	244	185	13 916
Summa intäkter av nättjänst	40 675	519	535	41 728
<u>Värme samt kyla</u>				
– fjärrvärme (leveranser inom och utom branschen)	11 120	25 391	3 101	39 611
– annan värme (s.k. färdig värme)	191	441	120	752
– fjärrkyla	87	461	36	584
Summa intäkter av värme samt kyla	11 397	26 292	3 257	40 947
<u>Övriga intäkter</u>				
Engångsavgifter för abonnemang	1 049	255	128	1 431
Reparationer, elinstallationer o.d.	741	115	15	871
Övriga intäkter	2 928	1 517	402	4 846
– Mineralutvinning, varutillverkning	4	61	0	65
– Försäljning av handelsvaror	104	48	8	160
– Telekommunikationstjänster	..	66	..	427
– Konsulttjänster	..	484	..	682
– Övrigt:	2 269	857	386	3 513
Summa intäkter Mkr	..	..	..	171 719
<u>Kostnader Mkr</u>				
<u>Elinköp</u>				
Import / införsel av el ¹	..	..	..	2 442
Inköpt balanskraft från Svenska kraftnät	445	..	..	528
Inköpt el från inhemska elhandelsbolag och producenter ²	27 395	2 503	792	30 690
Mottagen reglerkraft	65	0	0	65
Summa inköpt/mottagen el för egenförbrukning och försäljning	..	..	..	33 726
Övriga kostnader för anskaffning av el (t.ex. kostnader för börs och balanstjänst m.m.)	1 595	126	5	1 727
Kostnader för andel i vattenregleringsföretag	162	1	0	163
Summa kostnader för inköpt el	..	..	..	35 615
<u>Nättjänst</u>				
Nätavgifter för överföring till överliggande och angränsande nät	8 534	121	165	8 820
<u>Övriga kostnader</u>				
Förbrukning av bränsle för elproduktion	2 943	739	367	4 049
Förbrukning av bränsle och inköpt värme för produktion/distribution av värme	6 326	7 888	802	15 016
Förbrukning av bränsle, fjärrvärme och drivmedel för lokaluppvärmning, transporter o. dyl.	81	110	25	216
Råvaror, halvfabrikat, delar samt andra tillsats- och förbrukningsmaterial än bränsle	1 046	487	106	1 638
Reparationer och underhåll:	3 343	1 927	217	5 486
– byggnader och anläggningar	3 159	1 724	195	5 078
– bilar, bussar, maskiner och inventarier	184	203	22	408
Till Riksskatteverket direkt inbetalda energi- och miljöskatter:	276	561	41	878
– egenförbrukning av el för produktion/distribution av värme	241	249	35	525
– bränsle för produktion av el och värme	35	312	5	353
Summa kostnader Mkr	..	..	..	71 719

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 försåld 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>
		2014	2015		
<u>Tillverkningsindustri och mineralutvinning</u> <u>Manufacturing industry, mining and quarrying</u>					
Överförd el ¹ <i>Transmitted electricity</i>	GWh	49 552	48 784	45 478	3 306
Nätintäkter ⁴ <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	3 872	3 999	2 538	1 461
	Öre/kWh	7,81	8,20	5,58	44,21
Försåld el ^{1,2} <i>Sold electricity</i>	Mkr	15 668	13 857	..	..
	Öre/kWh	31,62	28,40	..	..
<u>Övriga slutliga förbrukare, Other final consumers</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	75 489	78 013	14 754	63 259
Därav värmeverk, <i>of which heat plants</i>	GWh	3 744	3 384	..	..
Nätintäkter ^{2,4} <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	24 758	26 083	2 253	23 829
	Öre/kWh	32,8	33,43	15,27	37,67
Försåld el ^{2,3} <i>Sold electricity</i>	Mkr	33 561	30 693	..	..
	Öre/kWh	44,46	39,34	..	..
Därav till hushåll <i>Of which to households</i>	GWh	32 636	33 841	..	..
	Mkr	17 084	14 994	..	..
	Öre/kWh	52,35	44,31	..	..
<u>Summa Sum</u>					
Överförd el <i>Transmitted electricity</i>	GWh	125 041	126 797	60 232	66 565
Nätintäkter ⁴ <i>Receipts from transmission of electricity</i>	Mkr	28 629	30 082	4 791	25 291
	Öre/kWh	22,9	23,72	7,95	37,99
Försåld el ^{1,2} <i>Sold electricity</i>	Mkr	49 229	44 550	..	..
	Öre/kWh	39,37	35,13	..	..

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 Statistikkens 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 2015) 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 2011 - 2014. 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	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015
Produktion och leveranser av fjärrvärme <i>Production and deliveries of district heat</i>								
Bränslebaserad produktion <i>Fuel based</i>	29 913	30 845	10 475	10 537	40 388	41 382	..	..
– kraftvärmeproduktion <i>CHP-production</i>	22 048	23 408	.	.	22 048	23 408	..	..
– övrigt ² <i>heat only production</i>	7 865	7 437	10 475	10 537	18 340	17 974	..	..
Rökgaskondens <i>Flue-gas condensing</i>	4 318	4 678	812	881	5 130	5 559	..	..
Med elpanna producerad fjärrvärme <i>Electric boilers</i>	108	69	142	128	250	197	..	..
Med värmepump producerad fjärrvärme <i>Heat pumps</i>	1 351	1 314	3 678	3 611	5 029	4 925	..	..
Total produktion <i>Total production</i>	35 690	36 906	15 107	15 157	50 797	52 063	..	..
Mottagen värme utom branschen ³ (Spillvärme) <i>Received heat out of the sector</i>	1 907	2 154	2 397	2 313	4 304	4 467	926	923
Förluster fram till leveranspunkten <i>Transmission losses</i>	4 245	4 539	2 257	2 286	6 502	6 825	..	..
Leveranser till slutliga förbrukare <i>Deliveries to final consumers</i>	33 352	34 521	15 247	15 184	48 599	49 705		
Mottagen värme från andra värmeverk <i>Received heat from plants within the sector</i>	3 564	3 585	15 097	15 006	18 661	18 591	7 485	7 473
Användning av elenergi och bränslen <i>Use of electric energy and fuels</i>								
Elanvändning <i>Use of electric energy</i>	1 999	1 628	1 745	1 756	3 744	3 384	..	..
– För bränslebaserad fjärrvärmeproduktion samt pumpning <i>For fuel based heat production and pumping</i>	1 470	1 385	470	525	1 940	1 910	..	..
– För elbaserad fjärrvärmeproduktion <i>Electric boilers</i>	109	120	147	132	256	252	..	..
– För värmepumpsdrift <i>Heat pumps</i>	420	123	1 128	1 099	1 548	1 222	..	..
Bränsleanvändning <i>Use of fuels</i>	35 341	36 136	12 102	11 760	47 443	47 897	6 572	6 621
– kraftvärmeproduktion ⁴ <i>CHP-production</i>	26 243	27 511	.	.	26 243	27 511	..	..
– övrig bränslebaserad värmeproduktion <i>Heat only production</i>	9 098	8 625	12 102	11 760	21 200	20 386	..	..
Leverans till slutliga förbrukare <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 2014 =100	
	2014	2015	2014	2015	2014	2015		
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>								
Tillverkningsindustri <i>Manufacturing industry, mining and quarrying</i>	6 000	7 000	.	.	5 180	5 608	108,3	
Småhus ⁵ <i>One- and two-family houses</i>	250 000	250 000	250	250	5 107	5 245	102,7	
Flerbostadshus ⁵ <i>Multi family houses</i>	62 000	67 000	2 487	2 487	23 359	23 507	100,6	
Markvärme <i>Ground heating</i>	400	400	.	.	131	141	107,6	
Offentlig förvaltning ⁶ <i>Public administration</i>	15 000	20 000	.	.	6 335	6 166	97,3	
Övriga ⁷ <i>Other</i>	28 000	30 000	.	.	8 433	8 094	96,0	
Summa⁸ <i>Sum</i>	361 400	374 400			48 545	48 761	100,4	

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 2015 till -944 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: Inköpsvärde och kvantiteter av bränslen för kraftverk, värmeverk och elproducenter inom industrin

11A. Consumption of fuels 2014 and 2015 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>	Måttenhets ¹ <i>Unit</i>	2014	2015 ²			
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	Inköps- värde 1 000 Kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
Stenkol (inkl. stybb och kolbriketter) <i>Hard coal</i>	ton	291 617	282 391	70 158	212 233	209 005
Koks (inkl. stybb och koksriketter) <i>Coke</i>	ton	–	–	–	–	–
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	538 674	437 696	68 298	369 398	244 723
Förädlade träbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	778 557	769 629	45 968	723 661	935 268
Träbränsle, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	32 030 478	32 094 151	7 337 850	24 756 301	4 650 801
Bensin för egna transportmedel <i>Petrol for own transport</i>	m ³	1 237	1 705	.	.	9 617
Bensin för andra ändamål <i>Petrol for other purposes</i>	m ³	58	19	.	.	210
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	430	553	553	–	2 051
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>		6 568	5 357	.	–	73 436
– för egna transportmedel <i>for own transport</i>	m ³	..	5 050	.	–	55 272
– för andra ändamål <i>for other purposes</i>	m ³	..	..	..	–	..
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic heating oil</i>	m ³	53 305	59 405	9 345	50 060	340 899
Eldningsolja nr 2 inkl. WRD-olja <i>Fuel oil, light</i>	m ³	13 476	12 995	7 871	5 124	50 937
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	64 830	37 637	14 925	22 712	175 525
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	203 791	214 241	59 237	155 004	970 568
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and waste</i>	1 000 m ³	29 437	22 503	2 217	20 286	16 517
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugns- gas <i>Gas-works gas and coke-oven gas</i>	1 000 m ³	35 098	55 300	30 676	24 624	44 081
Masugns- gas inkl. LD-gas <i>Blast-furnace gas, oxygen steel furnace gas</i>	1 000 m ³	2 106 571	2 150 258	1 209 474	940 784	123 341
Svartlutar, tall- o. becksolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	..	..	..	18 322	..
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	2 434	3 325	2 247	1 078	15 731
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	toe	15 528 977	13 362 076	13 362 076		2 351 089
Sopor <i>Municipal solid wastes</i>	ton	5 567 333	5 899 973	1 089 988	4 809 985	-751 318
Annat bränsle <i>Other fuels</i>	toe	404 134	348 919	70 359	278 560	1 109 675
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	21 130 660	19 039 767	14 921 714	4 118 053	10 733 256
	TJ	884 698	797 157	624 742	172 415	
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	21 130 660	19 039 767	14 921 714	4 118 053	10 733 256
	TJ	884 698	797 157	624 742	172 415	.
Värmekraftproduktion brutto (inkl. kärnkraft) resp. bränsle baserad värmeproduktion	GWh	118 897	111 636	70 254	41 382	.
Generation of thermal power (incl. Nuclear power) and fuel based heat, gross	TJ	428 030	401 888	252 913	148 975	.
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	48,4	50,4	40,5	86,4	.

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

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

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

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

11B. Specification of other fuels in table 11A, 2014 and 2015

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhets ¹ <i>Unit</i>	2014	2015			
		Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Förbrukad kvantitet Totalt <i>Used quantity Total</i>	Därav för elproduk- tion <i>Of which for electricity</i>	Därav för produktion av värme <i>Of which for heat</i>	Inköps- värde 1 000 kr <i>Purchasing value 1 000 SEK</i>
Bioolja, rapsolja <i>Bio oil</i>	toe	63 975	49 377	105	49 272	263 813
	TJ	2 679	2 067	4	2 063	
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	12 852	15 580	15 100	480	–
	TJ	538	652	632	20	
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	48 326	16 609	363	16 246	13 639
	TJ	2 023	695	15	680	
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	17 342	..	..	15 356	..
	TJ	727	..	..	643	
Farligt avfall <i>Dangerous waste</i>	toe	10 180	..	..	..	–
	TJ	427	..	..	..	
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	158	111	111	–	646
	TJ	7	5	5	–	
GROT, stamvedsflis, skogsflis mm ² <i>Tops and branches of trees</i>	toe	..	..	3 129	..	..
	TJ	..	..	131	..	
Halm <i>Straw</i>	toe	..	..	–	..	..
	TJ	..	..	–	..	
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	3 919	4 387	–	4 387	2 451
	TJ	164	184	–	184	
Lignin, harts <i>Lignin, resin</i>	toe	341	..	–	..	..
	TJ	14	..	–	..	
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 674	1 359	1 359	–	–
	TJ	70	57	57	–	
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	3 984	4 907	905	4 002	14 033
	TJ	167	206	38	168	
PTP, pappersavfall mm <i>Paper-tree-plastic</i>	toe	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	
PE-flis, Plastavfall, <i>Polyethene chips,</i> <i>Plastic waste</i>	toe	3 240	1 672	664	1 009	–
	TJ	136	70	28	42	
RT-Flis, återvinningsflis <i>Various recycled</i> <i>wood chips</i>	toe	42 405	89 472	17 406	72 067	595 424
	TJ	1 776	3 748	729	3 019	
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	2 626	1 818	1 080	738	-780
	TJ	110	76	45	31	
Solrospellets <i>Sun flower pellets</i>	toe	–	–	–	–	
	TJ	–	–	–	–	
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam <i>Variuos wood waste</i>	toe	150 910	111 783	25 108	86 675	155 708
	TJ	6 322	4 683	1 052	3 631	
Övrigt, ospecificerat <i>Others, unspecified</i>	toe	..	3 228	796	2 432	..
	TJ	..	135	33	102	..
Summa Sum	toe	404 134	348 919	70 359	278 560	1 109 675
	TJ	16 927	14 614	2 947	11 667	

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 2015

11C. Fuel allocation in main activity CHP; energy vs. alternative generation method in 2015

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	69 061	206 125	275 186	108 677	166 509	275 186
	TJ	1 803	5 382	7 185	2 838	4 348	7 185
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	63 590	189 796	253 386	100 067	153 319	253 386
	TJ	634	1 893	2 527	998	1 529	2 527
Förädlade trädbränslen ² <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	33 513	100 027	133 540	52 738	80 802	133 540
	TJ	580	1 732	2 312	913	1 399	2 312
Trädbränslen, andra (löst mått) ³ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	..	..	17 555 758	..	..	17 555 758
	TJ	..	..	53 410	..	..	53 410
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–	–	–
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	..	15 319	..	..	12 375	..
	TJ	..	549	..	..	443	..
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	741	2 211	2 952	1 166	1 786	2 952
	TJ	28	83	111	44	67	111
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	2 330	6 954	9 284	3 666	5 618	9 284
	TJ	89	267	356	141	215	356
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	46 861	139 865	186 726	73 742	112 984	186 726
	TJ	1 855	5 537	7 392	2 919	4 473	7 392
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	2 217	..	..	3 489	..	..
	TJ	39	..	..	61	..	..
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m ³	3 448	10 293	13 741	5 427	8 314	13 741
	TJ	62	186	248	98	150	248
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	280 034	835 815	1 115 849	440 672	675 177	1 115 849
	TJ	934	2 787	3 720	1 469	2 251	3 720
Svartlutar, tall- och beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	ton	..	..	3 684	..	..	3 684
	TJ	..	..	154	..	..	154
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	1 076 495	3 213 012	4 289 507	1 694 014	2 595 493	4 289 507
	TJ	11 601	34 625	46 226	18 255	27 970	46 226
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	ton	46 020	137 355	183 375	72 418	110 956	183 375
	TJ	1 928	5 755	7 683	3 034	4 649	7 683
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	ton	792 490	2 365 341	3 157 831	1 247 092	1 910 739	3 157 831
	TJ	33 180	99 032	132 212	52 213	79 999	132 212
	GWh	9 217	27 509	36 726	14 504	22 222	36 726
El- och värmeproduktion brutto <i>Elec- tricity and heat production gross</i>	TJ	28 233	84 267	112 500	28 233	84 267	112 500
	GWh	7 843	23 408	31 250	7 843	23 408	31 250
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	85,1	85,1	85,1	54,1	105,3	85,1

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 trädbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

12A. Bränsleförbrukning för elproduktion 2015: Fördelning på stationstyp

12A. Consumption of fuels in electricity generation in 2015. 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>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	ton	0	..	69 061	1 097	—	—	—	70 158
	TJ	0	..	1 803	32	—	—	—	1 835
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	ton	4 708	..	63 590	—	—	—	—	68 298
	TJ	47	..	634	—	—	—	—	681
Förädlade trädbränslen ² <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	12 455	..	33 513	—	—	—	—	45 968
	TJ	217	..	580	—	—	—	—	798
Trädbränslen, andra (löst mått) ³ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	2 927 247	..	4 405 796	4 807	—	—	—	7 337 850
	TJ	7 383	..	13 404	11	—	—	—	20 797
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	—	..	—	—	2	551	—	553
	TJ	—	..	—	—	0	19	—	19
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³	—	..	—	—	—	—	..	..
	TJ	—	..	—	—	—	—	..	..
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	713	..	..	401	—	3 090	..	9 345
	TJ	26	..	..	14	—	111	..	335
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	1 244	..	741	2 905	2 981	—	—	7 871
	TJ	47	..	28	109	112	—	—	295
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	11 635	..	2 330	59	901	—	—	14 925
	TJ	446	..	89	2	35	—	—	572
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	4 215	..	46 861	8 161	—	—	—	59 237
	TJ	167	..	1 855	323	—	—	—	2 345
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	—	..	2 217	—	—	—	—	2 217
	TJ	—	..	39	—	—	—	—	39
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	1 000 m ³	21 529	..	3 448	5 699	—	—	—	30 676
	TJ	389	..	62	103	—	—	—	554
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	451 415	..	280 034	478 025	—	—	—	1 209 474
	TJ	1 365	..	934	1 589	—	—	—	3 888
Svartlutar, tall- och becolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	ton	437 188	..	..	—	—	—	—	..
	TJ	18 304	..	..	—	—	—	—	..
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	ton	2 247	..	—	—	—	—	—	2 247
	TJ	103	..	—	—	—	—	—	103
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	ton	—	..	—	—	13 362 076	—	—	13 362 076
	TJ	—	..	—	—	559 443	—	—	559 443
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	—	..	1 076 495	13 493	—	—	—	1 089 988
	TJ	—	..	11 601	136	—	—	—	11 737
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	ton	19 214	..	46 020	5 014	—	111	—	70 359
	TJ	804	..	1 928	210	—	5	—	2 947
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	ton	699 778	..	792 490	60 401	13 365 568	3 207	269	14 921 714
	TJ	29 298	..	33 180	2 529	559 590	134	11	624 742
Överskottsånga från industrin <i>Surplus steam</i>	GWh	..	..	..	..	..	..	..	..
	TJ	..	..	..	..	..	..	..	..
Summa bränsle, drivmedel och ånga <i>Sum of fuels and steam</i>	ton	699 778	..	792 490	60 401	13 365 568	3 207	269	14 921 714
	TJ	29 298	..	33 180	2 529	559 590	134	11	624 742
			..						
Värmekraftproduktion brutto <i>Electricity generation gross</i>	GWh	5 816	..	7 843	224	56 360	10	1	70 254
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	71,5		85,1	31,8	36,3	26,3	39,0	40,5

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 trädbränslen. *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 2015.**Fördelning på kraftstationstyp**

12B. Specification of other fuels in table 12A in 2015. 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- binstationer 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
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	–	..	105	–	–	–	–	105
	TJ	–	..	4	–	–	–	–	4
Bioslam <i>Biosludge</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	15 100	..	–	–	–	–	–	15 100
	TJ	632	..	–	–	–	–	–	632
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	–	..	363	–	–	–	–	363
	TJ	–	..	15	–	–	–	–	15
Bönskal <i>Bean hulls</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Däck, gummiavfall <i>Tires, rubber waste</i>	toe	–	..	..	439	–	–	–	..
	TJ	–	..	..	18	–	–	–	..
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	–	..	3 129	–	–	–	–	3 129
	TJ	–	..	131	–	–	–	–	131
Flygfotogen, Jet-A1 <i>Jet fuel</i>	toe	–	..	–	–	–	111	–	111
	TJ	–	..	–	–	–	5	–	5
Lösningsmedel <i>Solvents</i>	toe	1 359	..	–	–	–	–	–	1 359
	TJ	57	..	–	–	–	–	–	57
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	–	..	–	–	–	–	–	–
	TJ	–	..	–	–	–	–	–	–
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	–	..	905	–	–	–	–	905
	TJ	–	..	38	–	–	–	–	38
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	–	..	330	334	–	–	–	664
	TJ	–	..	14	14	–	–	–	28
RT-flis <i>Recycled wood chips</i>	toe	–	..	17 392	13	–	–	–	17 406
	TJ	–	..	729	1	–	–	–	729
Slaktavfall <i>Animal waste</i>	toe	864	..	217	–	–	–	–	1 080
	TJ	36	..	9	–	–	–	–	45
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam. <i>Various wood waste</i>	toe	1 891	..	18 990	4 228	–	–	–	25 108
	TJ	79	..	796	177	–	–	–	1 052
Övriga ospec. <i>Others, unspecified</i>	toe	–	..	796	–	–	–	–	796
	TJ	–	..	33	–	–	–	–	33
Summa Sum	toe	19 214	..	46 020	5 014	–	111	–	70 359
	TJ	804	..	1 928	210	–	5	–	2 947

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 2015, fördelat på kraftstationstyp¹12C. Power generation in 2015, 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>Non-CHP- CHP- mode</i>	Kondens- produktion ³ <i>Non-CHP- mode</i>				
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Stenkol <i>Hard coal</i>	–	..	541	2	–	–	–	543
Torv och torvbriketter <i>Peat</i>	8	..	179	–	–	–	–	187
Förädlade trädbränslen ⁴ <i>Wood briquettes and pellets</i>	52	..	162	–	–	–	–	214
Trädbränslen, andra (löst mått) ⁵ <i>Wood: chips, saw dust</i>	1 563	..	3 041	1	–	–	–	4 605
Fotogen <i>Kerosene</i>	–	..	–	–	–	1	–	1
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	–	..	–	–	–	–	1	1
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	..	..	..	1	–	9	–	63
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	12	..	18	11	10	–	–	51
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil heavy</i>	94	..	21	–	2	–	–	117
Naturgas <i>Natural gas</i>	27	..	948	21	–	–	–	996
Deponi- och rötgas and waste <i>Gas from biomass and wastes</i>	–	..	8	–	–	–	–	8
Koksugns gas <i>Coke oven gas</i>	31	..	15	10	–	–	–	56
Masugns gas inkl. LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	110	..	237	154	–	–	–	501
Svartlutar, tall- och becksolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	..	..	..	–	–	–	–	3 870
Propan o butan (gasol o.d.) <i>Liquid petroleum gas (LPG)</i>	26	..	–	–	–	–	–	26
Kärnbränsle <i>Nuclear fuel</i>	–	..	–	–	56 348	–	–	56 348
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	–	..	2 151	10	–	–	–	2 161
Annat bränsle (jfr tabell 12B) <i>Other fuels (Cf. Table 12B)</i>	50	..	441	14	–	–	–	505
Produktion brutto GWh Power generation gross GWh	5 816	..	7 843	224	56 360	10	1	70 254
Verkningsgrad <i>Efficiency %</i>	71,5	..	85,1	31,8	36,3	26,3	39,0	40,5

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 trädbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

13A. Bränslen: Bränsleförbrukning för produktion av ånga och hetvatten i värmeverk¹ m.m 2015. 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	206 125	6 108	–	212 233
	TJ	5 382	172	–	5 554
Torv och torvbriketter <i>Peat and peat briquettes</i>	ton	189 796	94 252	85 350	369 398
	TJ	1 893	942	873	3 708
Förädlade trädbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	100 027	153 886	469 748	723 661
	TJ	1 732	2 649	8 005	12 386
Trädbränsle, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	13 149 962	3 767 375	7 838 964	24 756 301
	TJ	40 006	10 712	23 055	73 773
Fotogen <i>Kerosene</i>	m ³	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Dieselbränsle <i>Diesel oil</i>	m ³	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	15 319	12 726	22 015	50 060
	TJ	549	456	789	1 793
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	2 211	1 388	1 525	5 124
	TJ	83	52	57	192
Eldningsolja nr 3 och däröver <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	6 954	7 060	8 698	22 712
	TJ	267	271	333	871
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	139 865	5 042	10 097	155 004
	TJ	5 537	200	400	6 137
Deponi- och rötgas <i>Gas from biomass and wastes</i>	1 000 m ³	..	..	10 027	20 286
	TJ	..	..	139	319
Stadsgas (gasverksgas, ej gasol) och koksugnsgas <i>Gas works gas, coke oven gas</i>	1 000 m ³	10 293	–	14 331	24 624
	TJ	186	–	259	445
Masugnsgas inkl LD-gas <i>Blast furnace gas incl. LD-gas</i>	1 000 m ³	835 815	–	104 969	940 784
	TJ	2 787	–	317	3 104
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	..	..	6 447	18 322
	TJ	..	..	269	766
Propan och butan (gasol) <i>Liquefied petroleum gas (LPG)</i>	ton	–	381	697	1 078
	TJ	–	18	32	50
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	3 213 012	1 166 370	430 603	4 809 985
	TJ	34 625	12 525	4 500	51 650
Annat bränsle (Se tabell 13B) <i>Other fuels (Cf. Table 13B)</i>	toe	137 355	62 242	78 963	278 560
	TJ	5 755	2 606	3 306	11 667
Summa bränsle och drivmedel <i>Sum of fuels</i>	toe	2 365 341	741 573	1 011 139	4 118 053
	GWh	27 511	8 625	11 760	47 897
	TJ	99 032	31 048	42 334	172 415
Bränslebaserad värmeproduktion, brutto	GWh	23 408	7 437	10 537	41 382
Fuel based heat production, gross	TJ	84 269	26 773	37 933	148 975
Verkningsgrad. <i>Efficiency</i>	%	85,1	86,2	89,6	86,4

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 trädbränslen. *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 2015.**Fördelning på stationstyp**

13B. Specification of other fuels in table 13A in 2015. By type of station

	Mått- enhet ¹ <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 ² <i>CHP-production</i>	Enbart värme- produktion <i>Heat only production</i>		
1	2	3	4	5	6
Bioolja <i>Bio oil</i>	toe	312	8 851	40 109	49 272
	TJ	13	371	1 679	2 063
Biprocessgas <i>Byproduct recovery gases</i>	toe	—	—	480	480
<i>Byprocess recovery gases etc.</i>	TJ	—	—	20	20
Bränslekross <i>Fuel crusher</i>	toe	1 083	—	15 163	16 246
	TJ	45	—	635	680
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	toe	..	—	5 718	..
<i>Tops and branches of trees</i>	TJ	..	—	239	..
Gummiavfall, däck <i>Tires, rubber waste</i>	toe	4 252	11 103	—	15 356
	TJ	178	465	—	643
Halm och avrens <i>Straw</i>	toe	—	—	..	..
	TJ	—	—	..	..
Havreskal <i>Oat hulls</i>	toe	—	—	4 387	4 387
	TJ	—	—	184	184
Olivkärnor <i>Olive stones</i>	toe	2 701	1 300	—	4 002
	TJ	113	54	—	168
Pappersavfall <i>Paper waste</i>	toe	—	0	—	0
	TJ	—	0	—	0
PE-flis <i>Polyethene chips</i>	toe	984	25	—	1 009
	TJ	41	1	—	42
Plastavfall <i>Plastic waste</i>	toe	—	—	—	—
	TJ	—	—	—	—
RT-flis, återvinningsflis chips	toe	51 910	13 284	6 871	72 065
<i>Recycled wood chips</i>	TJ	2 175	556	288	3 019
Slaktavfall <i>Animal waste, offals</i>	toe	647	—	91	738
	TJ	27	—	4	31
Trädbränsleavfall, returbränsle, fiberslam	toe	56 678	27 623	2 374	86 675
<i>Various wood waste</i>	TJ	2 375	1 157	99	3 631
Övriga, ospecificerade <i>Others, unspecified</i>	toe	2 376	56	—	2 432
	TJ	100	2	—	102
Summa <i>Sum</i>	toe	137 355	62 242	78 963	278 560
	TJ	5 755	2 606	3 306	11 667

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 2015. Fördelning på varuslag och stationstyp

14A. Consumption of fuels for production of ready heat¹ 2015. By type of fuel and type of station

Bränsleslag <i>Kind of fuel</i>	Måttenhets 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 trädbränslen ³ <i>Wood briquettes and pellets</i>	ton	349	–	41 754	42 103
	TJ	6	–	715	721
Trädbränslen, andra slag (löst mått) ⁴ <i>Wood: chips, saw dust</i>	m ³	63 924	12 722	448 306	524 952
	TJ	184	37	1 317	1 538
Eldningsolja nr 1 <i>Domestic fuel oil</i>	m ³	162	229	1 172	1 563
	TJ	6	8	42	56
Eldningsolja nr 2 <i>Fuel oil, light</i>	m ³	37	–	..	..
	TJ	1	–	..	..
Eldningsolja nr 3-5 <i>Fuel oil, heavy</i>	m ³	–	1 799	..	..
	TJ	–	69	..	..
Naturgas <i>Natural gas</i>	1 000 m ³	–	–	3 422	3 422
	TJ	–	–	136	136
Propan och butan (gasol o.d.) <i>LPG</i>	ton	–	–	1 746	1 746
	TJ	–	–	80	80
Svartlutar, tall- o. beckolja <i>Black liquor, spent liquor, tall oil</i>	toe	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Sopor <i>Municipal solid waste</i>	ton	–	–	–	–
	TJ	–	–	–	–
Div. trädbränslen och trädbränsleavfall ⁶ <i>Various wood fuels and wood waste</i>	toe	–	10 240	–	10 240
	TJ	–	429	–	429
Övriga <i>Others</i>	toe	–	1 448	3 036	4 484
	TJ	–	61	127	188
					–
Summa <i>Sum</i>	toe	4 702	14 415	57 709	76 826
	TJ	197	604	2 418	3 219
Värmeproduktion ⁵ <i>Heat production</i>	GWh	41	151	606	798
	TJ	149	544	2 181	2 874
Verkningsgrad <i>Efficiency</i>	%	75,6	90,1	90,2	89,3

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 trädbränslen. *Wood: chips, saw dust.*

5) För ung. 781 GWh levererad färdig värme saknas uppgift om bränslen. Jmf tabell 14 B. *For about 781 GWh delivered ready heat no fuel consumption is reported. Cf. Table 14 B.*

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

14B. Leveranser av färdig värme 2014 och 2015, GWh

14B. Deliveries of ready heat in 2014 and 2015, GWh

	Antal abonnemang <i>Number of subscriptions</i>		Leveranser, GWh <i>Deliveries, GWh</i>	
	2014	2015	2014	2015
Förbrukarkategorier <i>Consumer groups</i>				
Tillverkningsindustri o. mineralutvinning <i>Manuf. industry, mining and quarrying</i>	52	65	733	876
Fjärrvärmelieferantörer <i>District heating companies</i>	12	693	185	35
Övriga <i>Others</i>	1 321	319	861	668
Totalt¹ <i>Total</i>	1 385	1 077	1 779	1 579

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 2009-2015

15. Deliveries of district cooling 2009-2015

	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Antal företag som lämnat uppgift ¹ <i>Number of responding companies</i>	27	34	33	38	39	39	41
Levererad kyla <i>Deliveries of district cooling, GWh</i>	907	978	942	998	1 101	1 041	926

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 2015

16. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Electricity and Heat production by CHP Units in 2015

Har utgått

Has expired

17. Kraftvärmerapporteringen enligt EU:s direktiv 2004/8/EC. Bränsleförbrukning i kraftvärmeanläggningar 2015

17. CHP-reporting according to EU-directive 2004/8/EC. Operational CHP-units fuel input 2015

Har utgått

Has expired

18. Överförd el till slutliga förbrukare 2014 och 2015. Fördelat på län och vissa konsumentgrupper, GWh

18. Consumption of electricity in 2014 and 2015. By counties and consumption sectors, GWh

Län <i>County</i>	2014 Totalt <i>Total</i>	2015 Totalt <i>Total</i>	Därav till <i>Of which</i>					
			Tillverk- nings- industri och utvinning av mineral <i>Manufactu- ring industry, mining and quarrying</i>	Småhus <i>One- and two-family houses</i>		Flerbostadshus <i>Multi family houses</i>		
				Förbruk- ning över <i>Usage above</i> 10 MWh	Förbruk- ning högst <i>Usage up to 10 MWh</i>	Direktleveranser <i>Direct deliveries</i>		Kollektiv- leveranser <i>Collective deliveries</i>
						Förbruk- ning över <i>Usage above</i> 5 MWh	Förbruk- ning högst <i>Usage up to 5 MWh</i>	
Stockholms	19 833	20 555	3 423	3 750	344	484	1 237	93
Uppsala	2 702	2 931	308	715	143	44	144	5
Södermanlands	2 916	3 324	1 162	592	153	22	136	6
Östergötlands	6 070	6 118	2 973	754	232	29	185	11
Jönköpings	4 096	4 161	1 560	833	158	39	128	14
Kronobergs	2 918	2 940	1 535	325	127	21	69	2
Kalmar	2 666	2 622	817	390	234	25	83	14
Gotlands	912	886	..	..	..	..	..	-
Blekinge	1 728	1 726	551	348	131	22	..	..
Skåne	12 520	12 488	2 851	2 534	677	149	549	27
Hallands	4 224	4 165	1 587	843	178	101	93	7
Västra Götalands	17 994	18 737	6 235	3 268	770	215	698	87
Värmlands	4 969	5 069	2 834	628	210	26	89	17
Örebro	3 922	3 888	1 355	667	134	32	115	22
Västmanlands	2 768	2 748	971	418	142	..	119	..
Dalarna	6 756	6 733	4 158	722	290	18	90	26
Gävleborgs	5 153	5 103	2 788	602	202	26	106	9
Västernorrlands	9 520	9 112	6 650	717	125	21	64	45
Jämtlands	1 613	1 667	..	..	..	20	48	13
Västerbottens	4 118	4 125	1 720	695	159	44	110	36
Norrbottnens	7 643	7 700	4 730	735	195	19	75	32
Riket, Sweden	125 041	126 797	48 784	19 975	4 722	1 385	4 210	502
2014		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
2005		135 230	56 698	20 282	5 792	1 121	4 406	475
2004		135 695	56 103	21 046	5 799	1 040	4 438	510

19. Tillförsel och användning av naturgas åren 2014 och 2015, milj. m³ ¹⁾**19. Supply and delivery of natural gas 2014 and 2015, mill. m³ ¹⁾**

	2014	2015
Import	844	769
Egenförbrukning	1	1
Tryckutjämning, initialfyllnad av ledningar samt förluster	-18	-88
Summa leveranser	861	857
därav:		
Industri (SNI 2007 05–33) ³	481	440
El-, värme- och vattenverk(SNI 2007 35) ³	204	214
Offentlig förvaltning m.m. (SNI 2007 72, 84-87) ²	9	9
Bostäder, en och tvåbostadshus	17	16
Bostäder, flerbostadshus	12	11
Övrigt (Övrig SNI)	138	167

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 2014 och 2015, 1000 m³**20. Supply and delivery of gasworks gas 2014 and 2015, 1000 m³**

Har utgått

Has expired

21. Intäkter och vissa kostnader, sysselsättningsuppgifter m.m. vid gasförsörjning (SNI 35.2) åren 2014 och 2015, Mkr

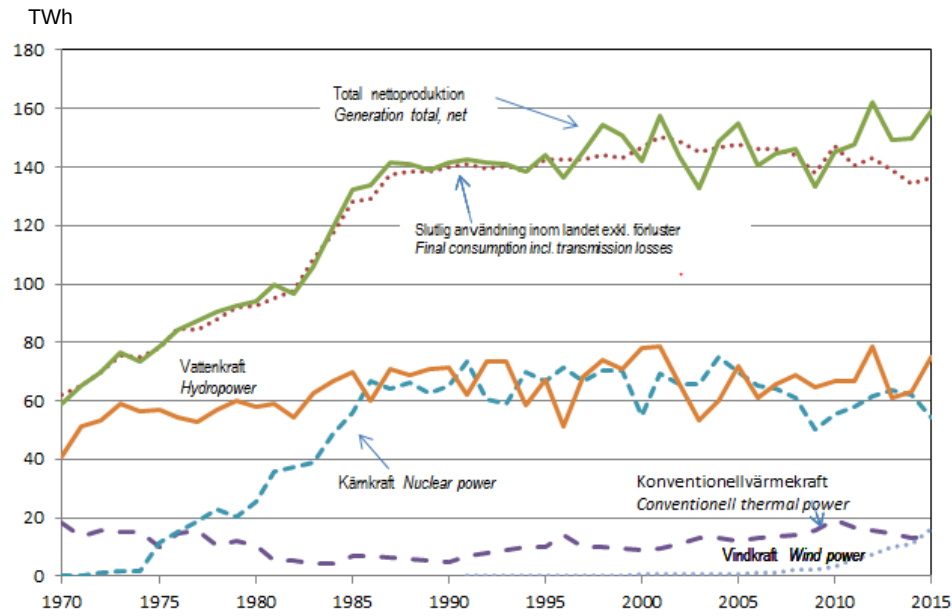
21. Income, certain costs, employment at gas supply (NACE 35.2). 2014 and 2015, MSEK

Har utgått

Has expired

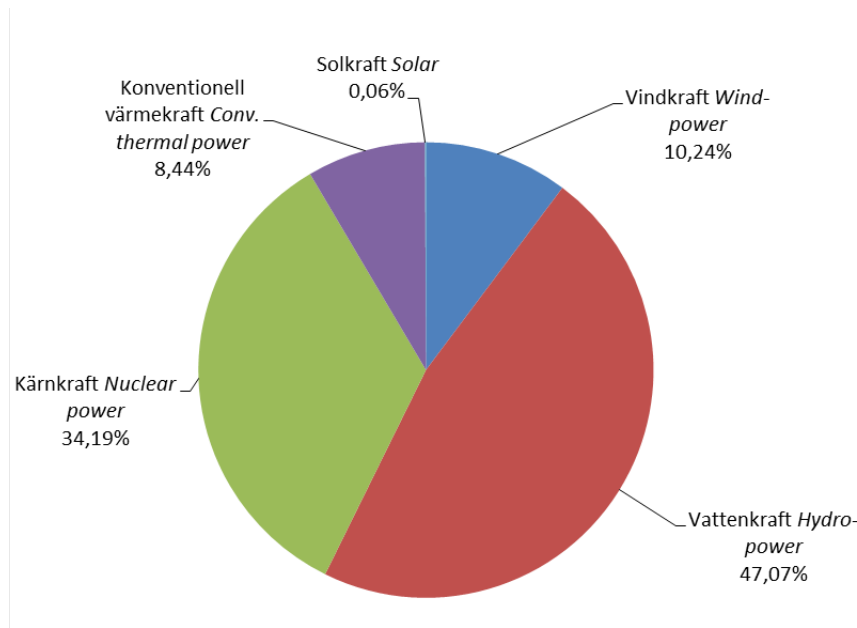
Diagram

1A. Förbrukning och produktion av el 1970-2015, TWh netto
1A. Consumption and generation of power 1970-2015, TWh net



1B. Elproduktionen 2015 efter kraftslag, procent
1B. Power generation 2015 by type of power, percent

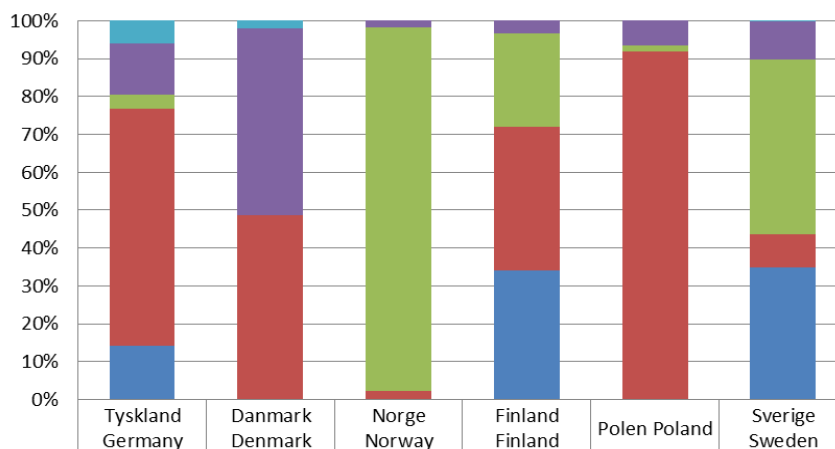
Total produktion netto Total generation net 150,0 TWh



1C. Sveriges och grannländernas elproduktion efter kraftslag 2015, procent och TWh (preliminära uppgifter)

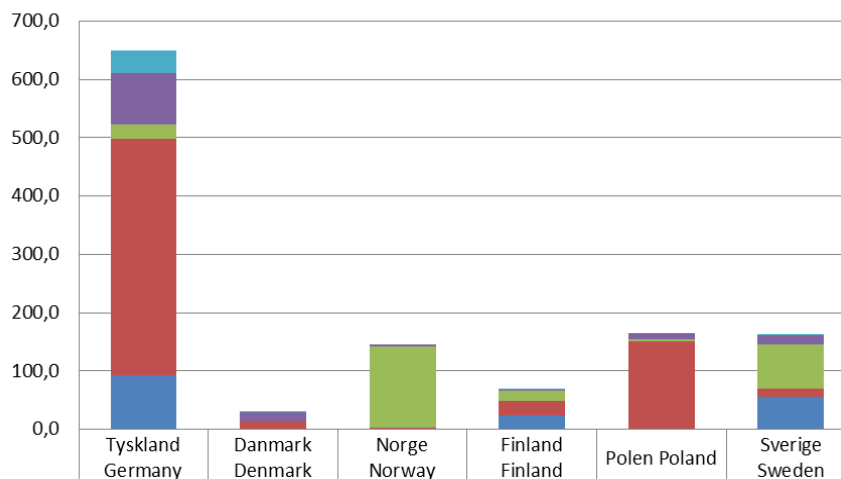
1C. Generation by type of power in Sweden and neighbouring countries in 2015, percent and TWh (preliminary data)

Elproduktionens sammansättning 2015 preliminärt. Procent



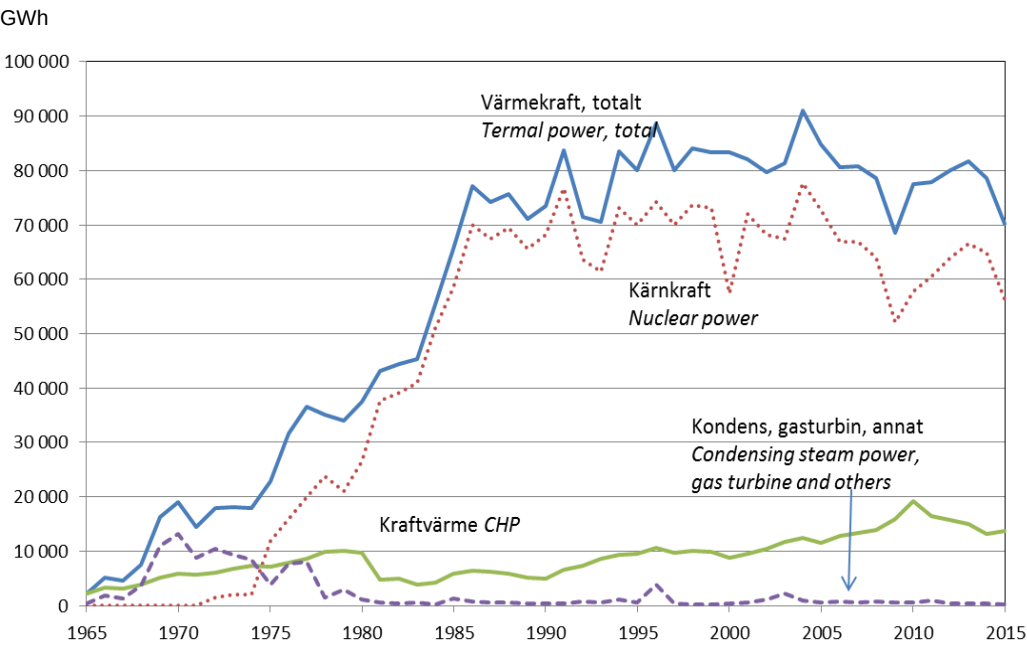
Solkraft Solar	6%	2%	0%	0%	0%	0%
Vindkraft Wind power	14%	49%	2%	3%	7%	10%
Vattenkraft Hydropower	4%	0%	96%	25%	1%	46%
Konv. värmekraft Conv. thermal power	63%	49%	2%	38%	92%	9%
Kärnkraft Nuclear power	14%	0%	0%	34%	0%	35%

Elproduktionen efter kraftslag 2015 preliminärt. TWh brutto

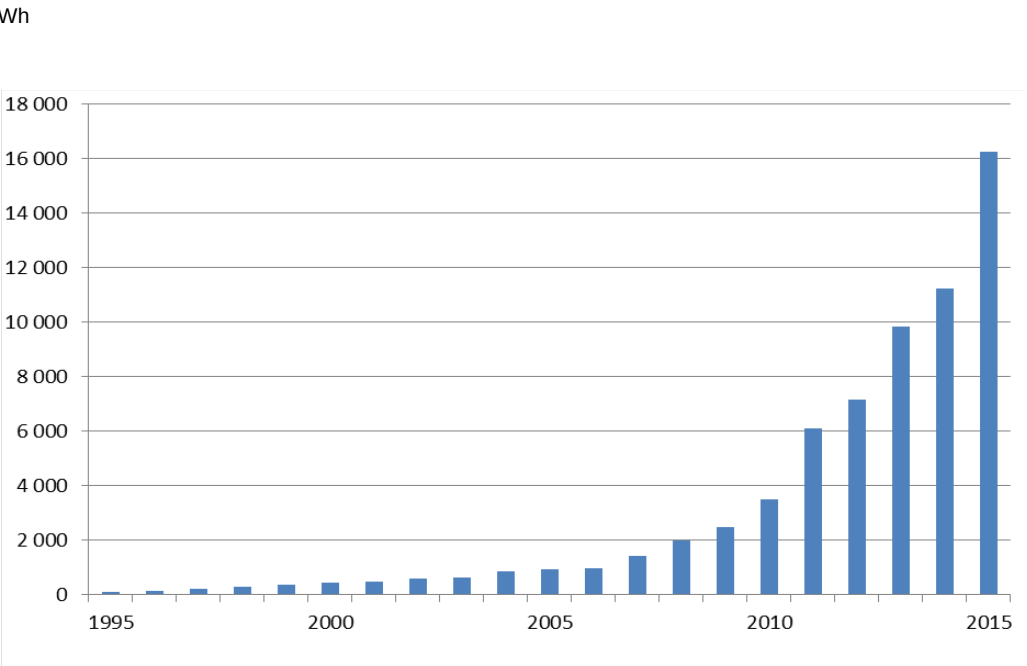


Solkraft Solar	38,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,1
Vindkraft Wind power	88,0	14,1	2,5	2,3	10,8	16,6
Vattenkraft Hydropower	24,9	0,0	139,0	16,8	2,4	74,5
Konv. värmekraft Conv. thermal power	406,1	14,0	3,2	26,0	151,4	14,0
Kärnkraft Nuclear power	91,8	0,0	0,0	23,3	0,0	56,3

2 . Värmekraftsproduktionen 1965-2015 efter kraftslag, GWh brutto
2. Thermal power generation 1965-2015 by type of power, GWh gross



3. Vindkraftproduktionen brutto 1995-2015, GWh
3. Windpower generation gross 1995-2015, GWh

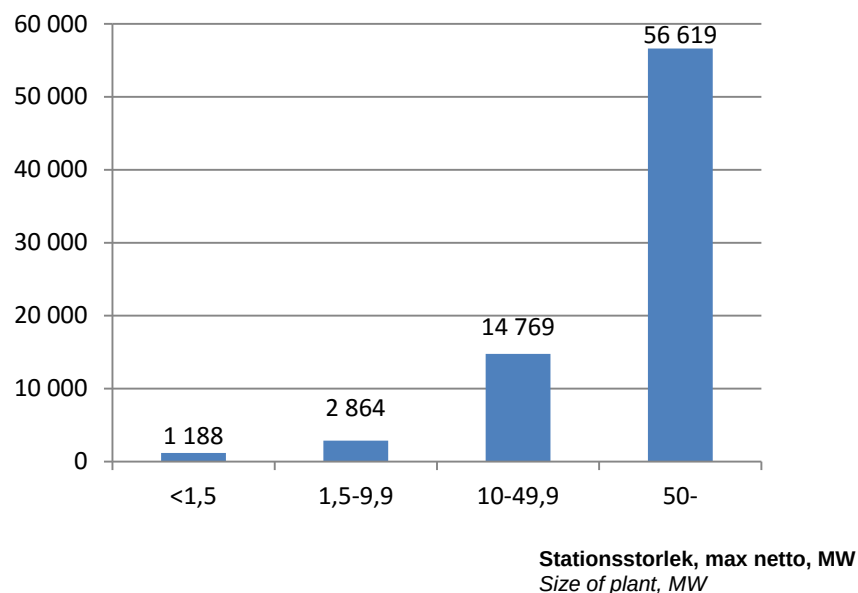


4. Vattenkraft 2015. Produktion och total installerad effekt efter stationsstorlek

4. Hydropower 2015. Generation and installed capacity by size of plants

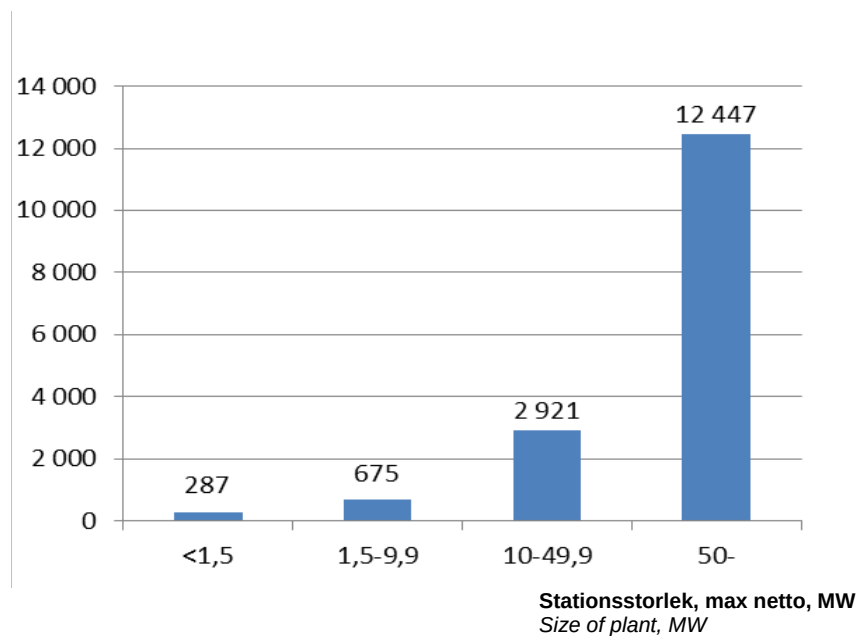
Vattenkraftens bruttoproduktion 2015, GWh

Hydropower generation gross, GWh



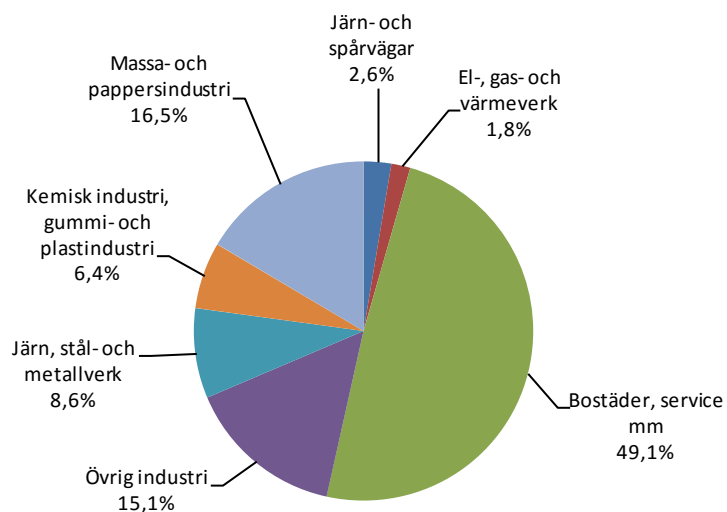
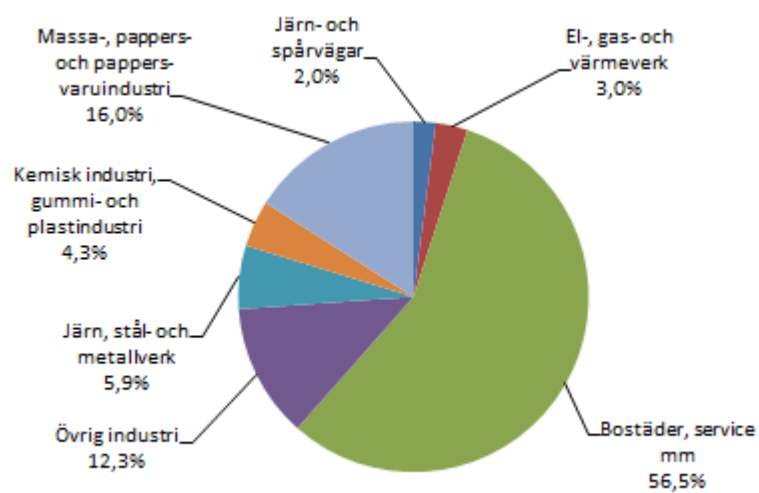
Vattenkraftens totala installerade effekt 2015, max netto, MW

Hydropower installed capacity, MW



5. Elförbrukningen efter sektorer 1980 och 2015, GWh

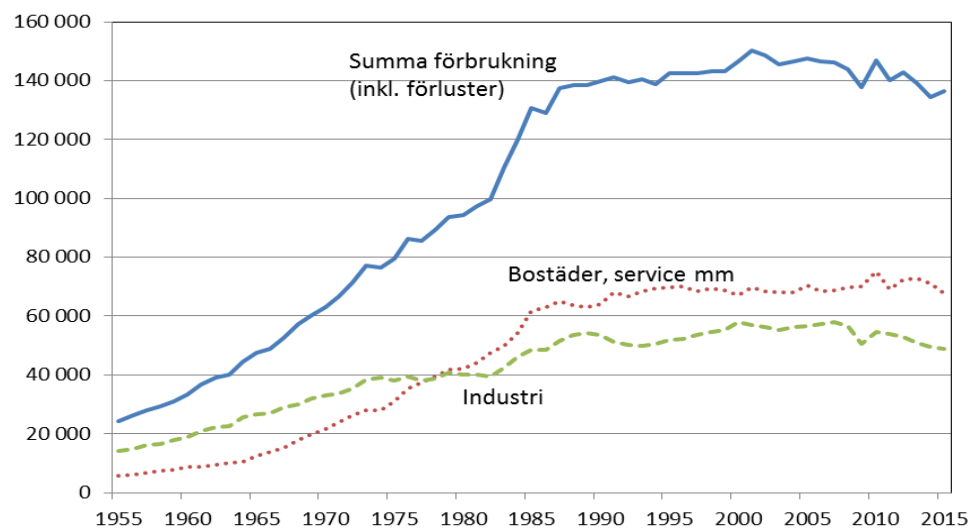
5. Use of electricity by consumer groups 1980 and 2015, GWh

Elförbrukningen Use of electricity 1980: 86,2 TWh**Elförbrukningen Use of electricity 2015: 126,8 TWh**

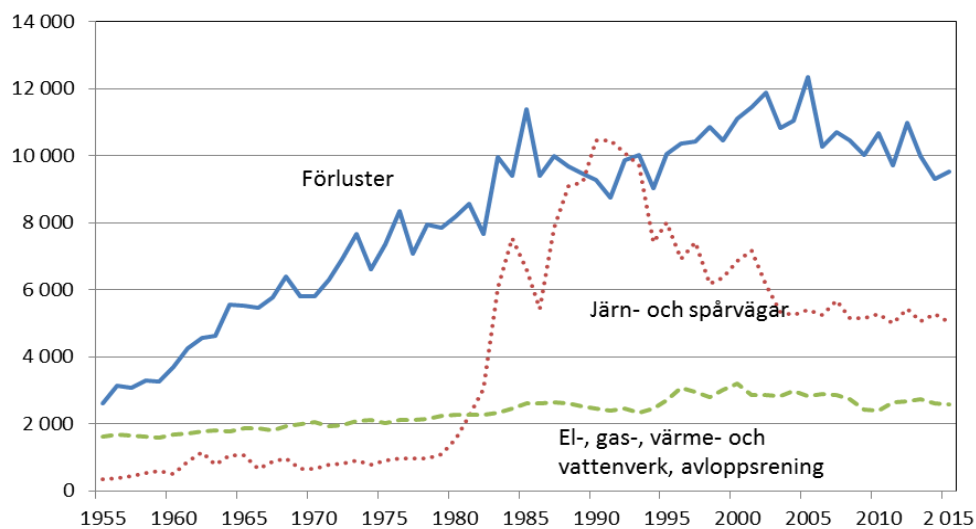
6. Elförbrukningen efter förbrukarkategorier 1955-2015, GWh

6. Usage of electricity by consumption sectors 1955-2015, GWh

GWh

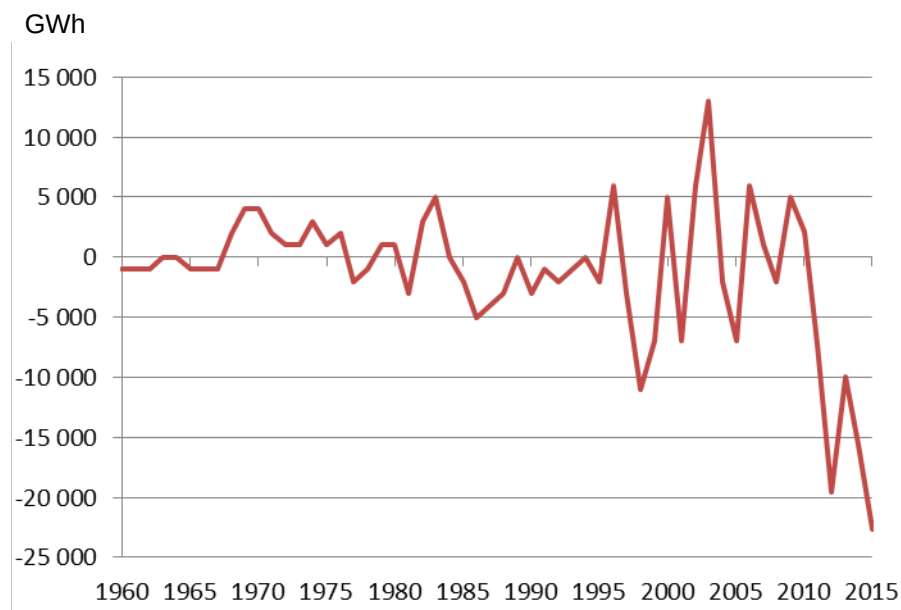


GWh



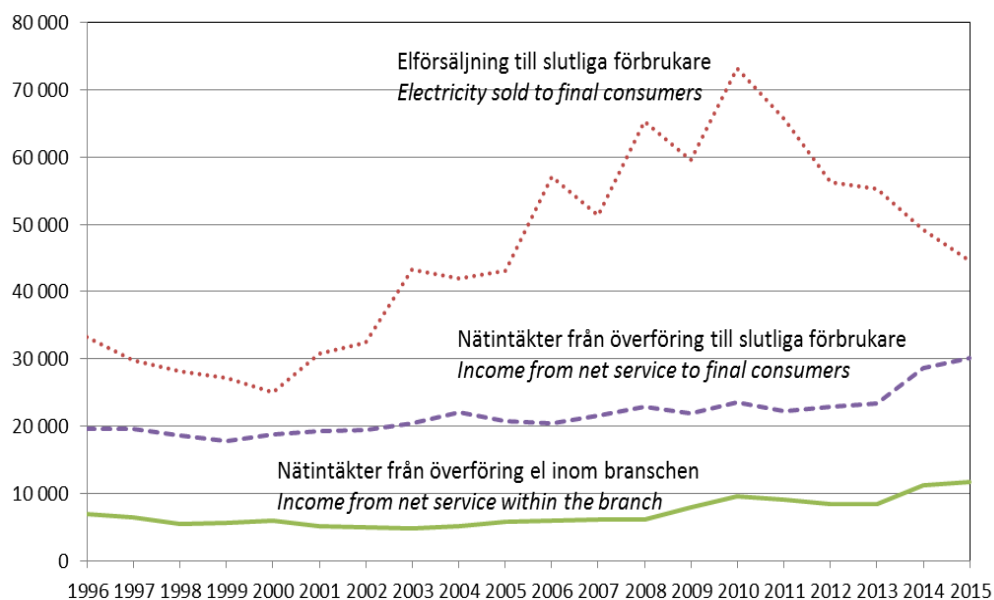
7. Nettoutbytet med utlandet med elenergi 1960-2015, GWh

7. Net exchange (import-export) of electric energy 1960-2015, GWh

**8. Intäkter av elförsäljning och nättjänst 1996-2015, Mkr**

8. Income of sold electricity and net services 1996-2015, MSEK

Mkr



9. Bränsleförbrukning vid fjärrvärmeproduktion 2015

9. Input of fuels by district heat production 2015

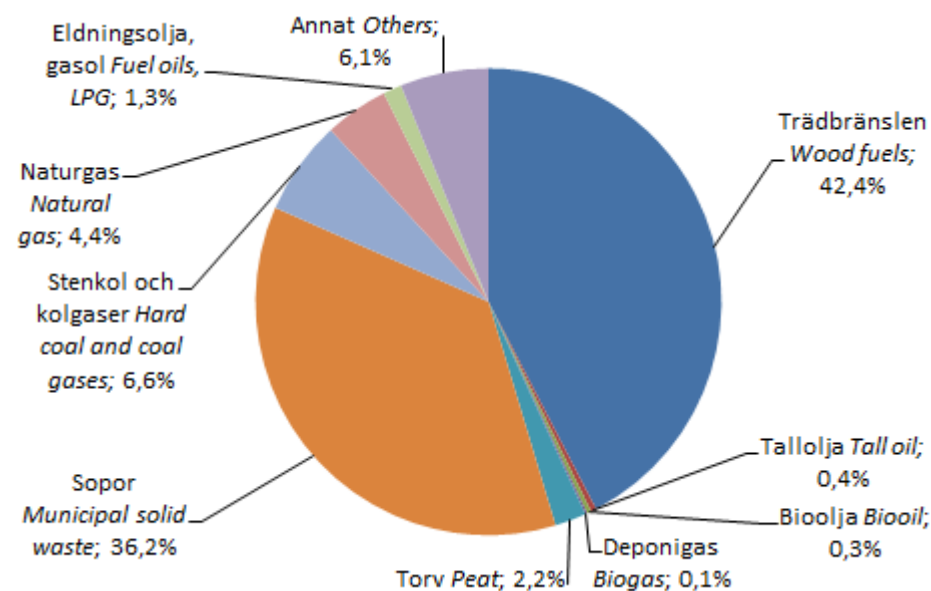
Kraftvärmeverk, *Main activity CHP-plants*

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

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

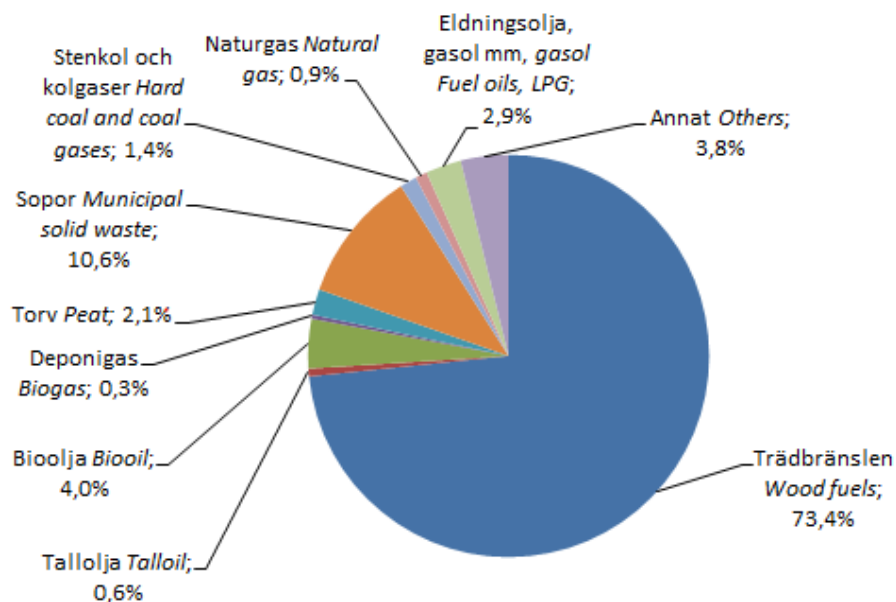
Energimetoden, *By the energy method* 130 080 TJ (36 136 GWh)

Alternativmetoden, *By the alternative generating method* 111 0470 TJ (30 847 GWh)



Fristående värmeverk *Heat only plants*

Insatt bränsle totalt *Fuel input total*: 42 334 TJ (11 760 GWh)



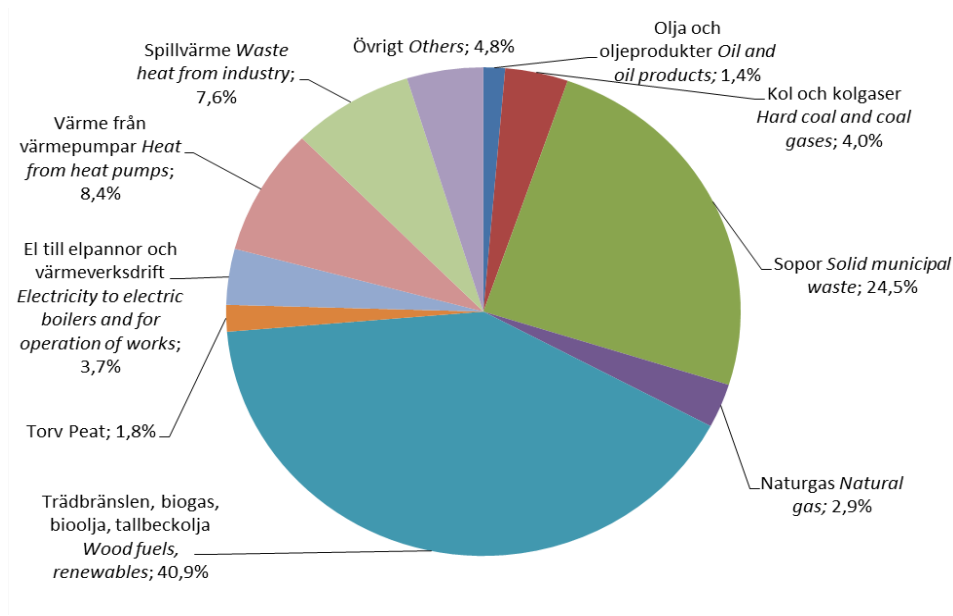
10. Tillförd energi totalt till fjärrvärme 2015

10. Total input of energy for district heating 2015

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: 175 540 TJ (48 761 GWh)*



11. Bränsleförbrukning för konventionell värmekraft 2015

11. Use of fuels in conventional thermal power generation 2015

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

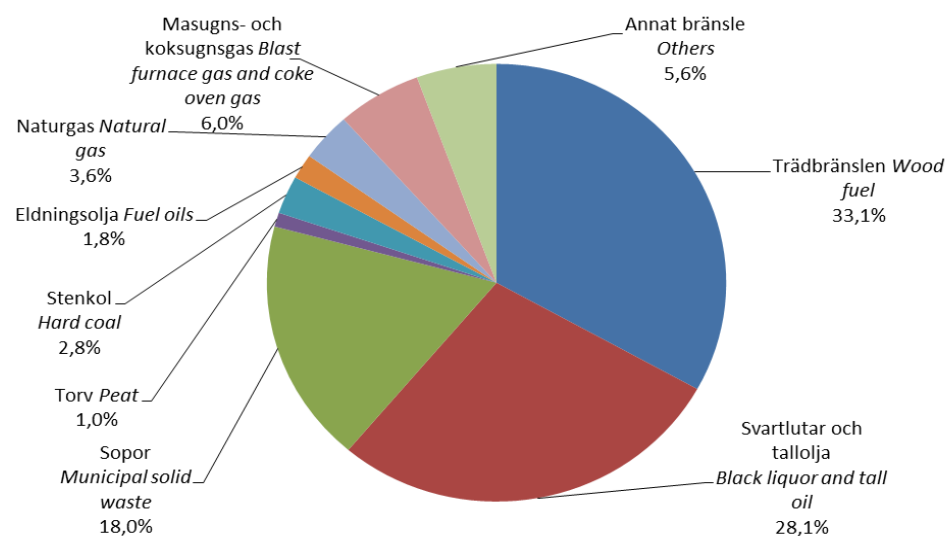
Generation in CHP-plants, condensing power plants and gas turbines for reserve

Insatt bränsle totalt. *Fuel input total:*

Enl. energimetoden *By the energy method* 65 299 TJ (18 139 GWh)

Enl. alternativmetoden *By the alternative generation method* 84 321 TJ (23 422 GWh)

Total elproduktion brutto *Total power generation gross: 13 905 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

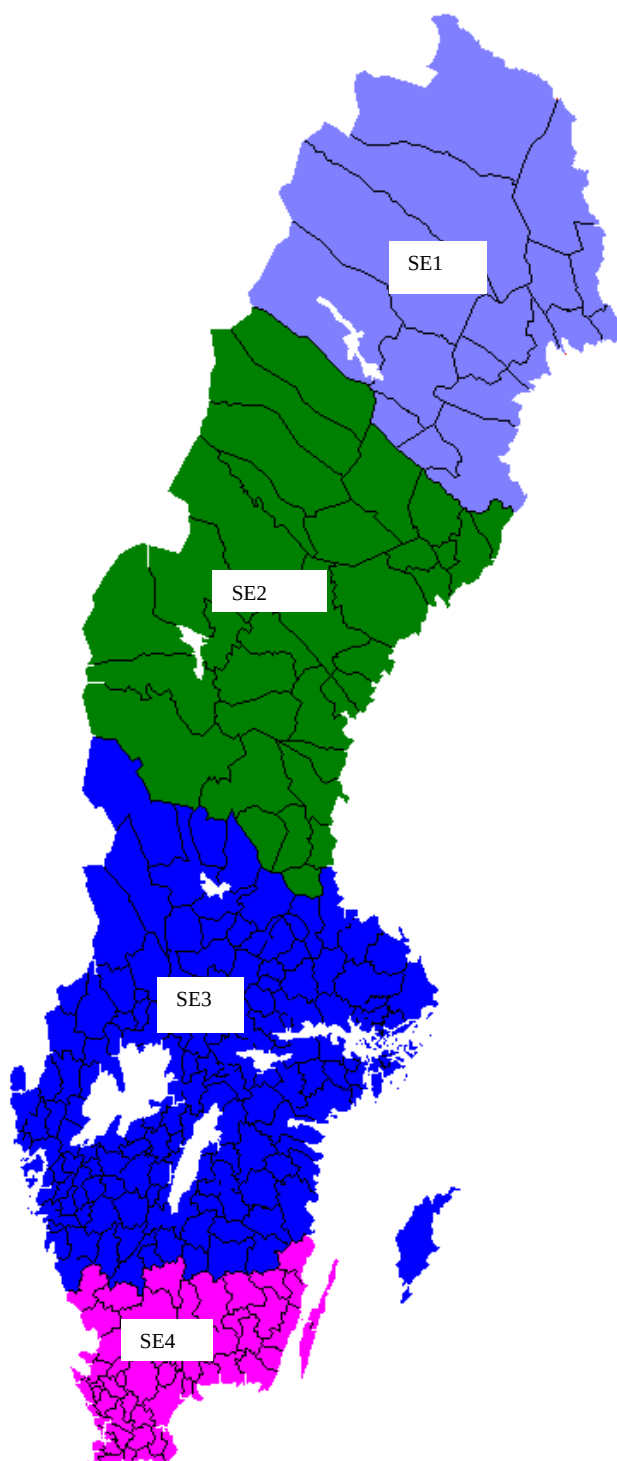
Västerbottens län

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 uttagpunkter 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.

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

Överföring till slutliga förbrukare

Här avses överföring av el (kvantitet och värde) i uttagspunkt. Nätföretagen redovisar uppgifter om överförd el till olika förbrukargrupper och regioner. Dessa uppgifter ligger fr.o.m. 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. industrianläggning räknas som regel som en fristående verksamhet och den el som förbrukas i den övriga verksamheten betraktas som slutlig användning.

Högspänning och lågspänning

Med högspänning avses en driftspänning på minst 1000 V.

Överföringsförluster

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

Leveranser av fjärrvärme

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

Antal abonnemang och för flerbostadshus även antal lägenheter samt levererad fjärrvärme har tidigare år 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.

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
Bruttoleveranser	Gross deliveries
Bruttoproduktion	Gross generation
Bruttoproduktion uppmätt vid	Gross generation measured
Bränsleanvändning	Consumption of fuels
Bränsle och drivmedel	Fuels
Bränslebaserad	Based upon fuels
Byggnads- och anläggningsverksamhet	Construction
Deponi- och rötgas	Bio gas
Detaljhandel	Retail trade
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)
Industrianläggningar	Mining and manufacturing plants
Industriella mottrycksanläggningar	Backpressure power plants of industrial auto-producers
Industristatistiken	Official Statistics of Sweden: Manufacturing
Inköpsvärde	Purchasing value
Inköpt	Bought
Installerad generatoreffekt	Installed capacity of generators
Intäkter	Receipts
Jordbruk, skogsbruk o.d. jämte anslutna hushåll	Agriculture, forestry etc. (incl. farming households)
Jord- och stenvauindustri	Manufacture of other 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 kollektivtrafik- verksamhet	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 produc- tion)
Kraftvärme - industri	CHP in industrial plants (autopro- ducers)
Kraftvärme - värmeverk	CHP in public steam and heating plants
Kärnbränsle	Nuclear fuel
Kärnkraft	Nuclear power
Leveranser	Deliveries
Leverantörer	Suppliers
Livsmedels-, dryckesvaru- och tobaks- industri	Food products, beverages and to- bacco 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