

Vägledning angående ursprungsmärkning av el (2011-08-29)

Innehåll

A) Inledning	3
A.1 Bakgrund	3
A.2 Syfte och mål med vägledningen.....	3
A.3 Risk för dubbelräkning	4
A.4 Terminologi	4
B) Vägledningens innehåll	6

Bilaga 1
Bilaga 2

A) Inledning

A.1 Bakgrund

För att ge kunderna möjlighet att välja elhandelsföretag på andra grunder än enbart pris har krav på ursprungsmärkning av el införts. Bestämmelserna, vari även krav på redovisning av miljöpåverkan finns, uppställs i EU-direktivet 2003/54/EG, artikel 3 (6). Reglerna har sedermera även tagits in i ellagens (1997:857) 8 kap. 12 och 13 §§ (se bilaga 1). Dessutom finns bestämmelserna om den årliga informationsplikten angående ursprungsmärkning även med i de allmänna avtalsvillkoren för försäljning av el under kapitel 2 "Försäljning av el - Försäljningsåtagande".

Enligt ellagen får nätmyndigheten efter bemyndigande från regeringen utfärda föreskrifter med närmare bestämmelser om hur ovanstående lagregler skall tillämpas. Energimarknadsinspektionen (EI) har fått ett sådant bemyndigande.

I avvaktan på att föreskrifter tas fram av EI gav Svensk Energi år 2006 ut en vägledning. Denna har årligen uppdaterats och kommer nu i ny version för 2011.

A.2 Syfte och mål med vägledningen

Att föreskrifterna skjutits upp innebär inte att kravet på ursprungsmärkning försvinner. Kravet följer, som ovan beskrivits, direkt av EU-direktivet och av ellagen. Således måste den redovisning som lagen kräver ske sedan år 2006 (baserat på föregående års värden).

För att ge medlemsföretagen stöd, så att de i största möjliga utsträckning skall kunna uppfylla de krav som lagen uppställer, ställde sig Svensk Energis styrelse positiv till att föreningen tog fram en vägledning för redovisningen år 2006. Styrelsen betonade att det är nödvändigt att ta fram en enkel lösning på den ursprungsmärkning som skall ske. Vägledningen har därefter uppdaterats en gång per år med samma syfte och med förhoppning om att de förändringar som gjorts ger ökad tillförlitlighet.

Svensk Energi anser att vägledningen bör kunna användas som grund för miljö/klimatvärdering av el i väntan på att ett nationellt regelverk för ursprungsmärkning beslutas. Systemet för ursprungsmärkning bör således användas i den mån enskilda företag och privatpersoner vill följa upp miljö/klimat effekterna av sin elanvändning.

Vägledningen har utarbetats med stöd av en arbetsgrupp som sedan lång tid arbetar med frågor rörande ursprungsmärkning. I arbetsgruppen har följande personer främst medverkat i denna etapp.

Claes Hedenström, Vattenfall, Göran Sjödin, Din el, Erik Dotzauer och Hans-Erik Wiborgh, Fortum, Lillemor Arvidsson, Dalakraft, Sabine Nordtorp och Niklas Sorhede, E.ON samt Folke Sjöbohm, Cecilia Kellberg och Catherine Lillo, Svensk Energi.

A.3 Risk för dubbelräkning

Det finns ännu inte något enhetligt system i Europa eller Norden på vilket ursprungsmärkning kan baseras. Det medför att viss s.k. dubbelräkning riskerar att uppstå. Med det avses att det inte finns några absoluta garantier för att miljövärdet för viss del av den förnybara el som nedan återfinns inom kategorin "leveranser utan känt ursprung" (t.ex. köp via NordPool och bilaterala avtal utan ursprungsinformation) inte har sålts separat. Har så skett borde den inte räknas som förnybar både i kategorin leveranser utan känt ursprung och leveranser med känt ursprung (dvs dubbelräknas).

Svensk Energi är positivt till en utveckling där systemet med ursprungsgarantier stärks genom standardisering och krav att nationella stödsystem baseras på dem. Ursprungsmärkning skulle då kunna baseras på ursprungsgarantier och märkningen skulle få en högre kvalitet genom att dubbelräkning undveks. Det skulle i förlängningen förhoppningsvis även medföra en ökad förståelse av marknaden för förnybar energi bland kunderna.

Enligt förnybarhetsdirektivet som trädde i kraft juni 2009 måste de flesta nationer inom EU se över sina system för ursprungsgarantier. Förhoppningen är att detta leder till en mer tillförlitlig hantering av ursprungsgarantier, som också sträcker sig över nationsgränserna med handel och annullering som minimerar risken för dubbelräkning.

Det finns inom EU tankar på att skapa ett enhetligt system och Svensk Energi har i årets beräkning av residualmixen använt statistik från en ny källa European Electricity Disclosure (EPED)¹ – en av EU etablerad organisation med syfte att inrätta en europeisk standard för ursprungsmärkning. Det är emellertid ännu oklart vad resultatet av detta blir i slutändan och tillvidare får vi acceptera att det eventuellt förekommer dubbelräkning i de siffror som finns att tillgå.

A.4 Terminologi

Det krävs en tydlig och definierad terminologi kring ursprungsmärkning av el så att kunderna och elleverantörerna förstår varandras språk. Svensk Energi rekommenderar att följande definitioner² används av elhandelsföretagen:

Ursprungsmärkning – angivande av elens ursprung – regleras i EU:s elmarknadsdirektiv (2003/54/EG) och innebär att elleverantörer för kunderna ska 1) ge information om hur den levererade elen är producerad samt 2) ange elens miljöprestanda (åtminstone koldioxidutsläpp och mängd kärnbränsleavfall) eller hänvisa till referenskällor där denna information kan hittas. Ursprungsmärkning heter på engelska "electricity disclosure".

Ursprungsgaranti – regleras av Lag (2010:601) om ursprungsgarantier för el som implementerades 1 december 2010 och innebär att producenter av el har rätt till ursprungsgarantier för all slags el producerad i Sverige. Ursprungsgarantier är unika elektroniska dokument som tas fram i enlighet med de nya bestämmelserna och vars syfte är att garantera ursprunget på den el

¹ <http://www.eped.eu/>

² Definition framtagna i Elforsks rapport 09:42 "Miljömässiga kundaspekter kring ursprungsmärkning av el"

som elhandelsföretagen ska lämna uppgift om enligt ellagen. Ursprungsgarantier heter på engelska "guarantees of origin".

Miljömärkning – regleras av ISO 14024 och är ett sätt att vägleda konsumenter att ställa miljökrav och göra miljömedvetna inköp.

Elcertifikat – är ett statligt svenskt stödsystem för främjande av förnybar elproduktion och omfattar en skyldighet för elleverantörer att uppfylla en fastställd kvotplikt samt handel med elcertifikat.

B) Vägledningens innehåll

Tillämpningsområde

1. Svensk Energi rekommenderar att angivande av elens ursprung och inverkan på miljön till elanvändare i enlighet med 8 kap. 12 och 13 §§ ellagen (1997:857) tillsvidare sker på det sätt som anges i denna vägledning. Svensk Energis bedömning är att en sådan redovisning som följer av vägledningen i möjligaste mån uppfyller de krav som ellagen uppställer.

Skyldigheter för elhandelsföretag

2. Elhandelsföretag skall till elanvändare lämna de uppgifter om energikällornas genomsnittliga sammansättning och inverkan på miljön som anges i 8 kap. 12 § första stycket ellagen. Således skall information om varje enskild energikällas andel av den genomsnittliga sammansättning av energikällor som använts för att framställa den el som elhandelsföretaget sålde under närmast föregående kalenderår lämnas på eller i samband med fakturor avseende försäljning av el. Information skall också lämnas om den inverkan på miljön i form av utsläpp av koldioxid samt den mängd kärnbränsleavfall som framställningen av den försålda elen har medfört. Uppgifter om inverkan på miljön får lämnas genom hänvisning till information på Internet.

Uppgifterna skall lämnas till elanvändarna så snart omständigheterna medger.

3. I reklam som vänder sig till elanvändare skall elhandelsföretaget redovisa motsvarande uppgifter som i punkten 2. Med reklam avses i det här fallet produktrelaterad reklam som delas ut eller sänds direkt till elanvändarna. Således omfattas inte reklam i tidningar och TV.³ Information om varje enskild energikällas andel av den genomsnittliga sammansättning av energikällor som använts för att framställa den el som elhandelsföretaget sålde under närmast föregående kalenderår skall lämnas. Information skall också lämnas om den inverkan på miljön i form av utsläpp av koldioxid samt den mängd kärnbränsleavfall som framställningen av den försålda elen har orsakat. Uppgifter om inverkan på miljön får lämnas genom hänvisning till information på Internet.

4. Vid redovisningen skall respektive energikällas andel (i procent) anges med som minimum indelning i följande tre kategorier.

- a. Fossila energikällor och torv,
- b. Förnybara energikällor,
- c. Kärnkraft

³ Kommissionens förklarande meddelande till direktiv 2003/54/EG samt EMI:s rapport "Angivande av elens ursprung", s. 5.

5. Den information som elhandelsföretaget kan utnyttja för att beräkna den totala elförsäljningens ursprung delas in i två kategorier.

i) Elhandelsföretagets anskaffning av elleveranser med känt ursprung

Elhandelsföretaget kan använda olika typer av dokumentation för att ange hela eller delar av leveransen med känt ursprung. Exempel på sådan typ av dokumentation är Bra Miljöval, RECS-certifikat, ursprungsgarantier (från elcertifikatanläggningar och elektroniska enligt EECS), andra bilaterala avtal med ursprungsinformation.

ii) Elhandelsföretagets anskaffning av elleveranser utan känt ursprung

För elleveranser utan känt ursprung, t.ex. köp via NordPool och bilaterala avtal utan ursprungsinformation, används nordisk produktionsmix exklusive Island, med hänsyn tagen till import/export samt korrigerad för produkter som Bra Miljöval, Norppa i Finland, handel med ursprungsgarantier och de bilaterala avtal som kommit till Svensk Energi kännedom. Den förnybara delen av den nordiska produktionsmixen har reducerats med summan av ovanstående produktförsäljning.

Ingångsvärden för beräkningen avseende år 2010 har i huvudsak lämnats av Grexel (utfärdare av RECS- och elektroniska ursprungsgarantier i Sverige). Med justering av den nordiska produktionsmixen blir den återstående mixen för elleveranser utan känt ursprung följande.

Beräkningen baseras på känd försäljning av förnybar el enligt ovan och inverkan från import/export av fysisk kraft.

Produktionsslag	Andel (%)	TWh
Fossilt inkl. torv	43,8	129,9
Förnybart	25,3	74,9
Kärnkraft	30,9	91,7

Tabell 1. Ursprungsmix för elleveranser utan känt ursprung avseende år 2010

Att utgå ifrån nordisk produktionsmix är motiverat då elmarknaden är att betrakta som nordisk.

I bilaga 2 finns underlag för beräkning av Nordisk elmix för ursprungsmärkning av el år 2010.

6. Vid redovisning till kund skall elhandelsföretagets mix (sammanvägning av leveranser med känt respektive utan känt ursprung enligt ovan) avseende energikällornas andelar presenteras. Redovisningen kan göras i form av ett cirkeldiagram. Vi rekommenderar att följande färger används för att illustrera de olika energikällorna.

Rött = Fossilt

Grönt = Förnybart

Blått = Kärnkraft

7. Produktförsäljning ingår som en del i ursprungsmärkningen. I de fall elhandelsföretag lämnar information om sin produktförsäljning för föregående år rekommenderar vi att elhandelsföretaget även lämnar uppgifter om den övriga försäljningen, dvs. anger den "restpost" som utgör differensen mellan företagets leverantörmix och företagets produktförsäljning. Restposten utvisar den resterande produktmixen till kunder som inte köper specifika elprodukter (se tabell 2 s. 10, högra kolumnen). Det är möjligt att därutöver även redovisa nordisk produktionsmix (ojusterad) som referensälla. Redovisningen kan göras i form av cirkeldiagram.

8. Information om den inverkan på miljön i form av utsläpp av koldioxid samt den mängd kärnbränsleavfall som framställningen av den försålda elen har medfört skall lämnas. Det saknas för närvarande officiella värden för de olika produktionslagen, liksom riktlinjer för hur dessa skall beräknas. Det betyder att de värden som anges nedan är approximationer och skall ses som genomsnittliga riktvärden. Följande värden kan användas för att ange inverkan på miljön i form av utsläpp och avfall orsakade av produktionsanläggningar under själva driften för produktion av el. Värdena avser år 2010.

- kärnkraftsbaserad produktion ca 0,0035 g avfall per kWh el
- residualmix 320 g CO₂ emissioner per kWh el

Hushållsavfall: enligt 2 kap. 4a § lag (1994:1776) om skatt på energi uppgår den fossila andelen schablonmässigt till 12,6 viktprocent.

Kraftvärme med blandade bränslen: allokering bör ske genom proportionering enligt förordning om elcertifikat⁴.

För de fall specifik information finns att tillgå från producent skall sådan användas.

9. Det ankommer på det enskilda elhandelsföretaget att göra en skälighetsbedömning av om den redovisning som företaget skall lämna med grund i de rekommendationer som finns i denna vägledning ger ett rimligt resultat. Underlag som ett elhandelsföretag baserar redovisningen till elanvändarna på skall finnas samlat och vara tillgängligt hos elhandelsföretaget för att möjliggöra verifiering av redovisade värden vid eventuell extern granskning, t.ex. från tillsynsmyndighet.

⁴ 9 § förordning (2003:120) om elcertifikat och Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om elcertifikat, STEMFS 2006:7, 3 kap. 4 §.

Skyldigheter för elproducenter och elhandelsföretag som säljer el till andra elhandelsföretag

10. Elproducenter skall offentliggöra de uppgifter som krävs för att elhandelsföretagen skall kunna uppfylla sina skyldigheter enligt ellagen 12 § första stycket, se punkten 2-5 samt 8 i denna vägledning. Elproducenterna skall således redovisa vad produktionen består av som minimum uppdelat på (i procent)

- a) Fossila energikällor och torv,
- b) Förnybara energikällor,
- c) Kärnkraft

Information om den inverkan på miljön i form av utsläpp av koldioxid samt den mängd kärnbränsleavfall som framställningen av den försålda elen har medfört skall också lämnas (se punkten 8 ovan).

Uppgifterna skall offentliggöras snarast. Offentliggörandet får ske på elproducentens webbplats.

Ett elhandelsföretag som säljer el till ett annat elhandelsföretag skall på begäran av det elhandelsföretaget lämna motsvarande uppgifter som producenterna lämnar. Uppgifterna skall lämnas snarast möjligt efter begäran.

11. De beräkningar som ligger till grund för elproducenternas redovisning skall finnas samlade och vara tillgängliga hos elproducenten för att möjliggöra verifiering av redovisade värden vid eventuell extern granskning, t.ex. från tillsynsmyndighet.

Exempel

I det följande ges ett exempel på hur redovisningen till elanvändare av elens ursprung respektive miljöpåverkan skulle kunna göras. Vi vill särskilt understryka att det endast rör sig om ett exempel. Informationen kan även utformas på andra sätt och ändå stämma överens med reglerna i ellagen och rekommendationerna i denna vägledning. Informationen skall lämnas på eller i samband med fakturor avseende försäljning av el samt i reklam som vänder sig till elanvändare. Notera att det inte är ursprunget för varje enskild kunds produktmix som skall anges, utan ursprunget på aggregerad nivå för olika kundgrupper som skall visas.

1) Information på fakturan:

Angivande av elens ursprung

SVENSKENERGI ABs elförsäljning i Sverige kom år 2010 till XX,x % från kol-, olje- eller torvbaserade anläggningar (s.k. fossila energikällor) och till XX,x % från vatten-, vind- och biobränslebaserade produktionsanläggningar (s.k. förnybara energikällor) samt till XX,x % från kärnkraftverk. Mer information om den påverkan denna elproduktion haft på miljön finner du på www.SVENSKENERGI.se.

(Tilläggsinformation som kan lämnas: de specifika elhandelsprodukter SVENSKENERGI erbjuder)

2) Information på Internet, med "fripassagerare" eller i reklam som vänder sig till elanvändare:

Information om ursprungsmärkning av el

Enligt lag skall alla elhandelsföretag lämna uppgifter om elens ursprung samt information om miljöpåverkan till sina kunder från och med april 2006 rörande föregående års elproduktion.




Elens ursprung

Nedan kan du se ursprunget för den el SVENSKENERGI sålt i Sverige under 2010. Det första diagrammet (Alternativt: Diagrammet) visar vår samlade elförsäljning fördelat på förnybar el (vind-, vattenkraft och biobränsle), fossila bränslen (kol, olja och torv) respektive kärnkraftsel.

(Tilläggsinformation som kan lämnas: Mittendiagrammet visar ursprunget på den el som sålts såsom produktions-specifik, dvs. där kunden gjort ett eget val såsom Bra Miljöval, xxx. Det tredje diagrammet utgör skillnaden mellan de båda andra diagrammen och visar således elens ursprung för de kunder som inte gjort något specifikt val.)

Miljöpåverkan

Du får nedan även information om vilken påverkan på miljön som sker i form av CO₂-utsläpp och kärnbränsleavfall per kWh.

	SVENSKENERGI:s samlade elförsäljning i Sverige	SVENSKENERGI:s elprodukter i Sverige såsom XX	SVENSKENERGI:s resterande produktmix till kunder som inte köper specificerade produkter
Fossilt (Rött) Förnybara energikällor (Grönt) Kärnkraft (Blått)			
CO-utsläpp	X g/kWh		Z g/kWh
Kärnbränsleavfall	Y g/kWh		W g/kWh

Tabell 2. Ursprunget för den el SVENSKENERGI sålt i Sverige under år 2010

Följande krav uppställs i ellagen på att ange elens ursprung samt att redovisa den inverkan på miljön som tillverkningen av den el som sålts har haft.

8 kap. 12 §

Elleverantörer skall på eller i samband med fakturor avseende försäljning av el och i reklam som vänder sig till elanvändare lämna uppgift om

1. varje enskild energikällas andel av den genomsnittliga sammansättning av energikällor som använts för att framställa den el som elleverantören sålde under närmast föregående kalenderår, och

2. den inverkan på miljön i form av utsläpp av koldioxid samt den mängd kärnbränsleavfall som framställningen av den försålda elen har orsakat.

Om elleverantören har köpt el på en elbörs eller importerat den från företag som är belägna utanför Europeiska unionen får uppgifterna enligt första stycket 1 baseras på uppgifter som elbörsen eller företagen tillhandahållit.

De uppgifter som anges i första stycket 2 får lämnas genom hänvisning till referenskällor som är tillgängliga för allmänheten.

Regeringen eller, efter regeringens bemyndigande, nätmyndigheten får meddela närmare föreskrifter om hur sådana uppgifter som avses i första - tredje styckena skall beräknas och redovisas för elanvändarna.

8 kap. 13 § Elproducenter skall offentliggöra de uppgifter som elleverantörer behöver för att kunna fullgöra sina skyldigheter enligt 12 § första stycket.

En elleverantör som inte producerar el skall på begäran av andra elleverantörer lämna de uppgifter som de behöver för att kunna fullgöra sina skyldigheter enligt 12 § första stycket.

Regeringen eller, efter regeringens bemyndigande, nätmyndigheten får meddela närmare föreskrifter om de skyldigheter som anges i första och andra styckena.

I övergångsbestämmelser till paragraferna anges att bestämmelserna i 8 kap. 2 § tillämpas från och med den 1 april 2006 samt att bestämmelserna i 8 kap. 13 § tillämpas från och med den 1 februari 2006.

Underlag för beräkning av Nordisk elmix för ursprungsmärkning av el år 2010

Inledning

Syftet med denna bilaga är att komma fram till en nordisk elmix för den elhandel som sker på elbörsen Nord Pool. Dvs. elhandelsföretag måste ha kunskap om den elmix som gäller för den el som handlas på Nord Pool. Detta för att kunna korrigera för egen eventuell handel med miljövärderad el och bilateral avtal.

Svensk Energis förslag till beräkning bygger på ett nordiskt perspektiv då Nord Pool verkar på hela den nordiska elmarknaden.

Vägledning för ursprungsmärkning av el för år 2010

Tabell 1 visar Svensk Energis vägledning för ursprungsmärkning av el. Bilagan ger i övrigt bakgrunden till hur Svensk Energi kommit till detta resultat.

Tabell 1 Redovisning av nordisk elmix år 2010

Produktionsslag	Andel (%)	TWh
Fossilt inkl. torv	43,8	129,9
Förnybart	25,3	74,9
Kärnkraft	30,9	91,7

Tabell 1. Ursprungsmix för elleveranser utan känt ursprung avseende år 2010

- kärnkraftsbaserad produktion ca 0,0035 g avfall per kWh el
- residualmix 320 g CO2 emissioner per kWh el

Bakgrund

EPED – en ny statistikkälla för Svensk Energi

EPED⁵ är en nyetablerad europeisk plattform upprättad av ett antal europeiska organisationer – i många fall ländernas energimyndighet – med syfte att inrätta en europeisk standard för ursprungsmärkning. Kärnan i standarden är beräkningen av den nationella residualmixen. Detta har varit en komplicerad beräkning då den nationella residualmixen påverkas av import / export av såväl fysisk produktion som av ursprungsgarantier. Om dessa inte tas i beaktning finns stor risk för dubbelräkning av produktion.

⁵ <http://www.eped.eu/>

Genom EPEDs försök att göra en ansats till att koordinera beräkningen i Europa minskar risken för dubbelräkning vilket är viktigt för elhandelsföretagens trovärdigheten mot kund.

EPEDs modell

EPED har utvecklat en modell för att beräkna europeiska länders eller regioners residualmix. Modellen tar hänsyn till följande produktionsattribut – förnybara källor, kärnkraft, fossilt och koldioxidutsläpp.

Modellen grundar sig på antagandet att elhandelsföretag baserar sin ursprungsmärkning på

- Explicit spårning via ursprungsgarantierna EECS GO (Guarantees of Origin) RECS certifikat och information från RTS (Reliable Tracking Systems)
- Implicit spårning via områdets, vanligtvis ett lands, residualmix

Uträkningen av residualmixen för ett område görs stegvis på följande sätt:

1. Man tar enbart hänsyn till områdets elproduktion och elkonsumtion
2. Om en obalans uppstår mellan elkonsumtionen och produktionsattributen inom området tittar man på regionnivå (där flera områden kan ingå). Om ett område har mer produktionsattribut än elkonsumtion, "ger" man attributen till regionen. Om området däremot saknar produktionsattribut, "tar" man dessa från regionen.
3. Om regionen är i obalans "ger" eller "tar" man produktionsattribut från Europa.

Svensk Energi har valt att använda EPEDs statistik utifrån det nordiska regionsperspektivet vid beräkningen av elmixen. Då vissa nordiska länder utgår från en nationell elmix medför det risk för att dubbelräkning kan uppstå.

Beräkningen av koldioxidutsläpp

I tabell 2 kan man finna de sex senaste årens beräknade elmixar samt dess koldioxidutsläpp. Koldioxidutsläpp visas både i total mängd miljoner ton samt som utsläpp i g/kWh i förhållande till residualmixen. Det sistnämnda är bara användbart för elkund då elmixen för det enskilda elhandelsföretaget är densamma som är beräknat i denna bilaga.

I år introducerar vi EPEDs uträkningar av koldioxidutsläpp för residualmixen i tabell 2, vilken vi hädanefter rekommenderar används av elhandelsföretagen. Dessutom redovisas resultat av tidigare beräkningssätt dvs utsläpp i g/kWh i förhållande till fossil elproduktion och till total elanvändning inom Norden. Värdena skiljer sig åt främst p.g.a. den ökade handeln med miljövärden, dvs kraftig export av förnybart leder till import av europeisk mix.

Tabell 2 Beräknade värden för de senaste sex åren

	Elproduktion inkl netto import/export						Utsläpp koldioxid				
	Förnybart		Kärnkraft		Fossilt		Residual mix		Tidigare beräkningssätt		
	TWh	%	TWh	%	TWh	%	Mton ¹	g/kWh ¹	Mton	g/kWh ²	g/kWh ³
2005	249,9	63,3	91,8	23,2	53,2	13,5			25	460	60
2006	221,8	56,1	88,7	22,4	84,8	21,5			48	570	120
2007	243,6	60,9	87,2	21,8	69,5	17,3			39	560	100
2008	256,4	64,5	83,3	21,0	57,9	14,5			28	490	70
2009	236,6	62,4	73,8	19,5	68,6	18,1	63,0	249	31	480	85
2010	234,6	59,9	78,7	20,1	78,5	20,0	94,8	320	39	495	100

¹ Residual mix Norden inkl handel med miljövärde enligt EPED

² i förhållande till total fossil produktion

³ i förhållande till total elanvändning

	Residual mix (korrigerad av miljövärderad el)					
	Förnybart		Kärnkraft		Fossilt	
	TWh	%	TWh	%	TWh	%
2005	203,9	58,4	91,8	26,3	53,2	15,3
2006	152,9	52,6	54,8	18,8	83,0	28,6
2007	184,9	58,3	62,6	19,7	69,5	22,0
2008	151,9	59,9	44,4	17,5	57,3	22,6
2009 ⁴	103,6	40,9	51,9	20,5	97,7	38,6
2010 ⁴	74,9	25,3	91,7	30,9	129,8	43,8

⁴ Enligt modell EPED, version 2011-08-22