



Teknisk justering av svensk kvotpliktskurva

Roger Östberg

Uppdraget

”Analysera och föreslå eventuella justeringar av de årliga kvoterna för att länderna ska uppfylla sina åtaganden inom ramen för den gemensamma elcertifikatsmarknaden. Eventuella justeringar ska göras enligt de justeringsprincipet som användes vid kontrollstation 2015.”



Innehåll

- Genomgång av underlag för teknisk justering av den svenska kvotpliktskurvan
 - Kvotpliktig elanvändning
 - Övergångsordning
- Förslag på teknisk justering av svensk kvotpliktskurva

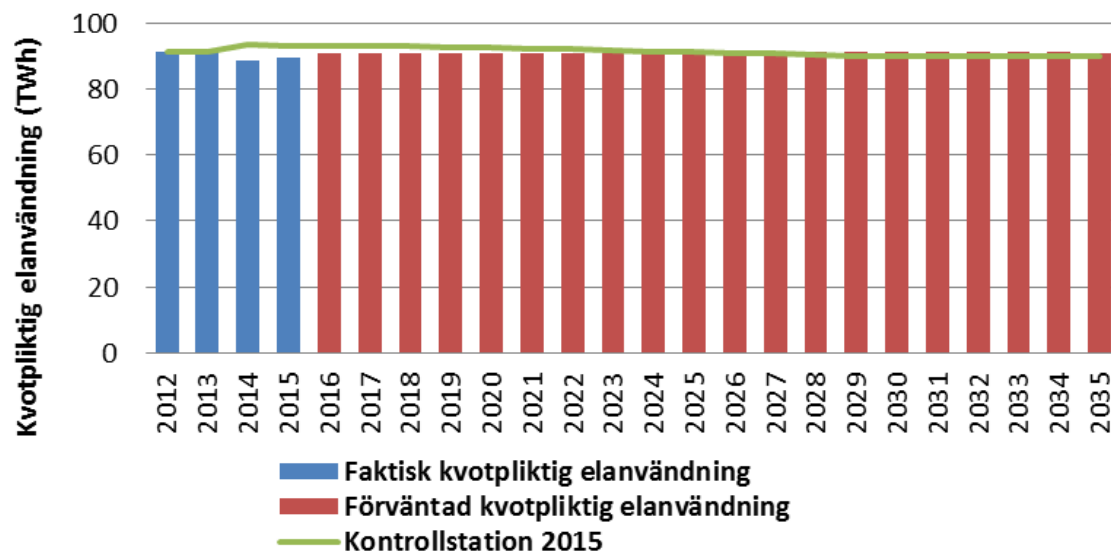


Kvotpliktig elanvändning i Sverige

- Ny bedömning av förväntad kvotpliktig elanvändning
 - Kortsiktsprognos (2015)
 - Scenarier över Sveriges energisystem (2014)
 - Sektorvisa bedömningar
- Förväntad kvotpliktig elanvändning vid normala förhållanden
 - 2016: 90,9 TWh
 - 2,2 TWh lägre än vid Kontrollstation 2015

Förväntad kvotpliktig elanvändning i Sverige - uppdaterade förväntningar

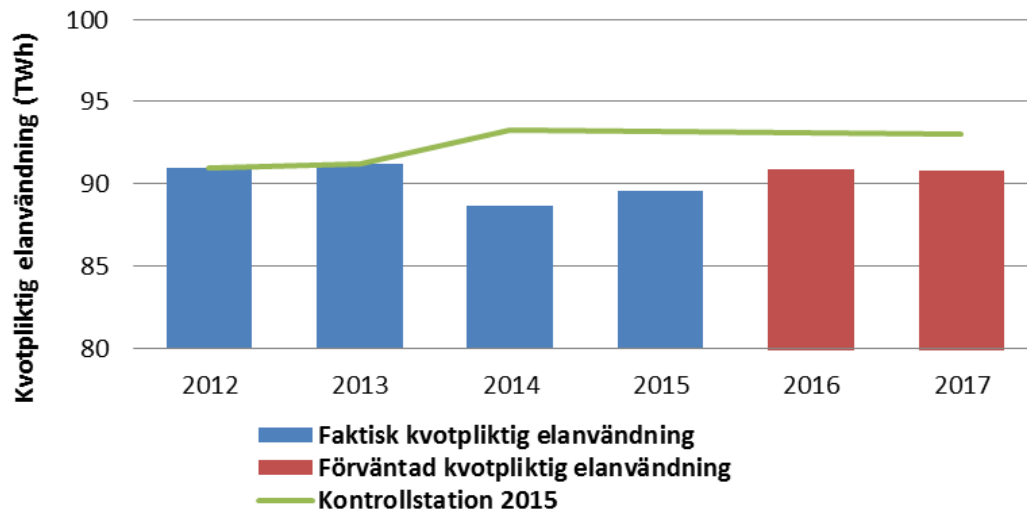
$$\text{Kvot} = \frac{\text{Total efterfråga (TWh)}}{\text{Kvotpliktig elanvändning (TWh)}}$$



Lägre kvotpliktig elanvändning på kort sikt

Förväntad kvotpliktig elanvändning i Sverige – avvikelser

$$\text{Kvot} = \frac{\text{Total efterfråga (TWh)}}{\text{Kvotpliktig elanvändning (TWh)}}$$



Faktiska och förväntade avvikelser tom 2017 uppgår till 2,23 TWh

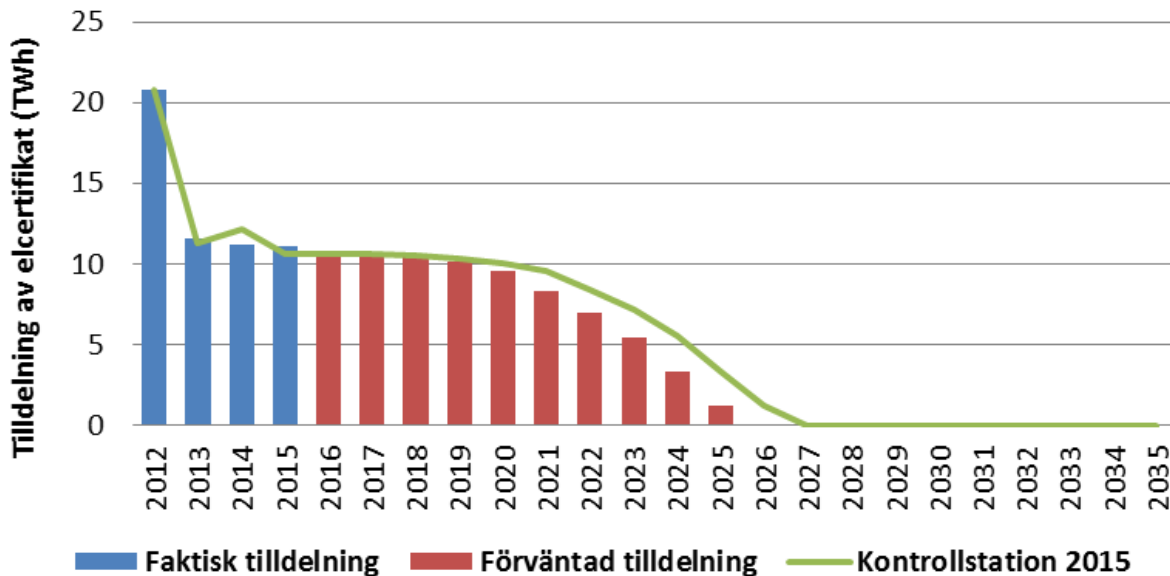
Övergångsordningen i Sverige - uppdaterade förväntningar

- Anläggningar tagna i drift före 1 januari 2012
 - Alla energislag under perioden 2003-2011
 - Inkluderar även produktionsökningar och ombyggnader

	Förväntad normalårsproduktion	Faktisk elproduktion 2014	Faktisk elproduktion 2015
Biobränsle	3,5	3,2	3,1
Sol	0,0	0,0	0,0
Vatten	1,0	0,9	1,0
Vind	6,3	5,9	7,0
Totalt	10,8	10,0	11,1

Övergångsordningen i Sverige - uppdaterade förväntningar

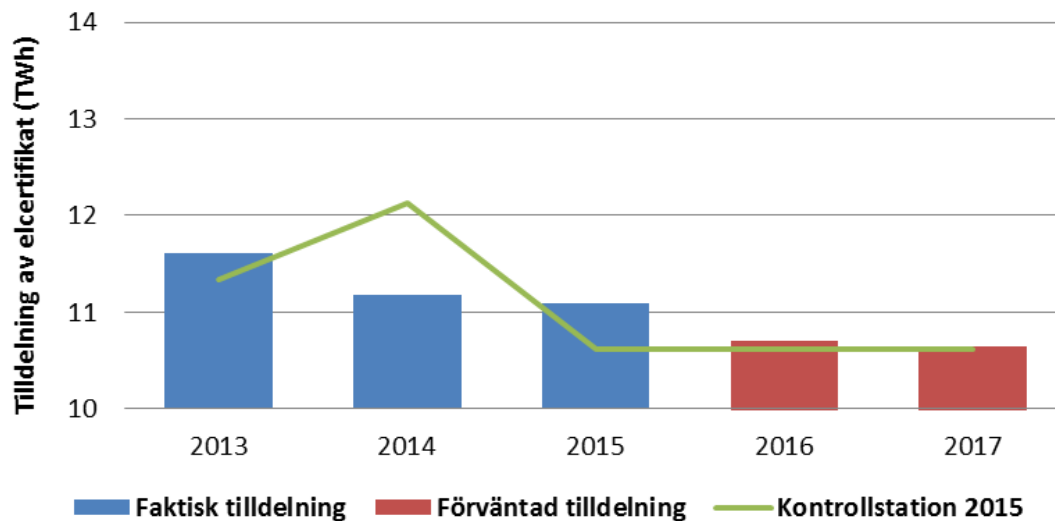
$$\text{Kvot} = \frac{\text{Total efterfråga (TWh)}}{\text{Kvotpliktig elanvändning (TWh)}}$$



Lägre förväntad tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen

Övergångsordningen i Sverige - avvikelser

$$\text{Kvot} = \frac{\text{Total efterfråga (TWh)}}{\text{Kvotpliktig elanvändning (TWh)}}$$



Faktiska och förväntade avvikelser tom 2017 uppgår till -0.08 TWh

Avvikelser till och med 2017

- Faktiska avvikelser för 2014-2015 och förväntade avvikelser 2016-2017
- Fördelas jämt över 2018-2021
- Totolt 2,15 TWh
 - Kvotpliktig elanvändning 2,23 TWh
 - Övergångsordningen -0,08 TWh

Justering av kvotpliktskurvan

$$Kvot = \frac{Ny\ produktion + \textit{\u00d6}verg\u00e5ngsordning + Teknisk\ justering}{F\u00f6rv\u00e4ntad\ kvotpliktig\ elanv\u00e4ndning}$$

Justeringsvolym kontrollstation 2017 (+2,15 TWh)

+

L\u00e4gre f\u00f6rv\u00e4ntad kvotpliktig elanv\u00e4ndning p\u00e5 kort sikt

+

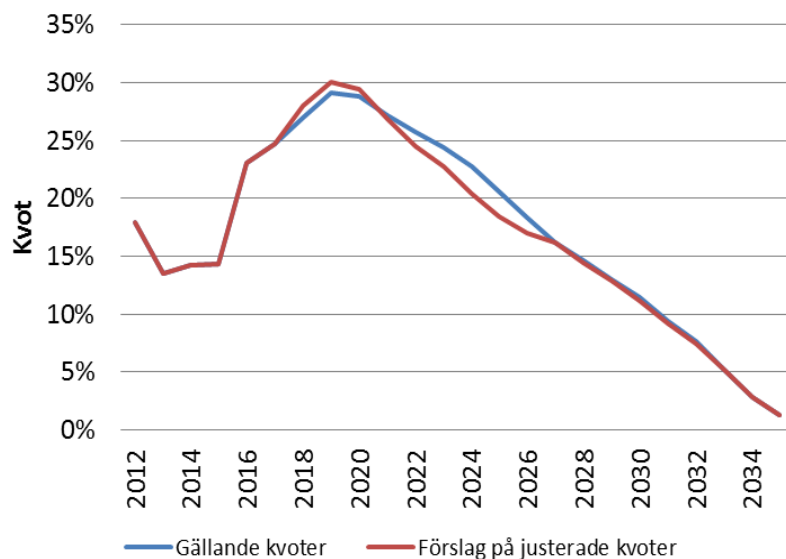
L\u00e4gre f\u00f6rv\u00e4ntad tilldelning till anl\u00e4ggningar inom \u00f6verg\u00e5ngsordningen

=

H\u00f6jda kvoter p\u00e5 kort sikt och s\u00e4nka kvoter p\u00e5 l\u00e5ng sikt

Förslag på teknisk justering av svensk kvotpliktskurvan

- Förslag på justerade kvoter från 2018
 - Högre 2018-2020
 - Lägre 2021-2035
 - 2018: höjs från 0,27 till 0,28



Sverige			
År	Gällande kvoter	Förslag på justerad kvotpliktkurva	Förändring av kvot
2018	0,270	0,280	0,010
2019	0,291	0,301	0,010
2020	0,288	0,294	0,006
2021	0,272	0,269	-0,003
2022	0,257	0,245	-0,012
2023	0,244	0,227	-0,017
2024	0,227	0,204	-0,023
2025	0,206	0,184	-0,022
2026	0,183	0,170	-0,013
2027	0,162	0,161	-0,001
2028	0,146	0,145	-0,001
2029	0,130	0,128	-0,002
2030	0,114	0,112	-0,002
2031	0,094	0,092	-0,002
2032	0,076	0,075	-0,001
2033	0,052	0,051	-0,001
2034	0,028	0,028	0,000
2035	0,013	0,012	-0,001



Teknisk justering av svensk kvotpliktskurva

Roger Östberg