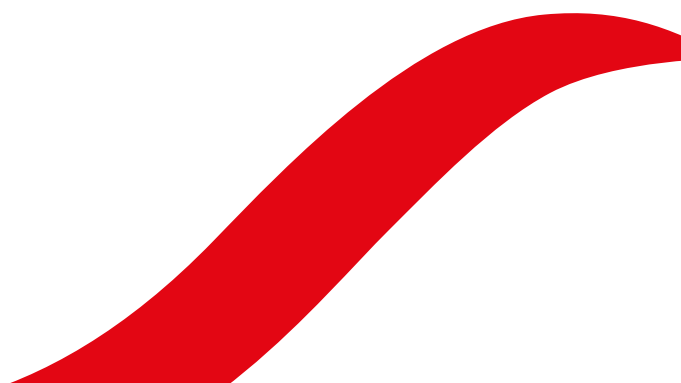




# Underlag för tekniska justeringar av kvoter för beräkning av kvotplikt och justering av kontoföringsavgifter 2022

*ER 2022:06*



Energimyndighetens publikationer kan laddas ner eller  
beställas via [www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)

Statens energimyndighet, maj 2022

ER 2022:06

ISSN 1403-1892

ISBN (pdf) 978-91-7993-074-5

Tryck: Arkitektkopia AB, Bromma

# Förord

Energimyndigheten ska enligt uppdrag i regleringsbrevet för år 2022 redovisa underlag för tekniska justeringar av kvoter för beräkning av kvotplikt. I uppdraget ska Energi- myndigheten ge förslag på grundtermer och justeringstermer och redovisa underlag för beräkning av avvikelser.

Energimyndigheten ska även redovisa intäkter och kostnader för kontoföringsverksamhet för elcertifikat. Vid behov ska nya avgiftsnivåer föreslås.

Uppdraget är ett återkommande arbete för Energimyndigheten. Regeringens inriktning i propositionen *Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatsystemet 2017*<sup>1</sup> är att tekniska justeringar av kvoter ska ske årligen fram till och med år 2021, därefter minst vartannat år.

Caroline Asserup

Avdelningschef

---

<sup>1</sup> Regeringens proposition 2016/17:179. Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikat- systemet 2017.

# Innehåll

<b>Sammanfattning</b> .....	3
<b>1 Inledning</b> .....	4
<b>2 Grundtermen</b> .....	5
<b>3 Justeringstermen</b> .....	6
3.1 Avvikelser för åren innan 2022 .....	6
3.2 Framtida avvikelser .....	8
3.3 Beräkning av justeringsterm för 2023 .....	9
<b>4 Kvoter för beräkning av kvotplikt</b> .....	10
<b>5 Kontoföringsavgifter</b> .....	11
<b>Bilaga 1: Underlag för beräkning av gällande kvoter</b> .....	12

# Sammanfattning

Enligt uppdrag från regeringen (dnr I2021/03314, I2021/00738, I2021/03196) ska Energimyndigheten redovisa underlag för tekniska justeringar av kvoter för beräkning av kvotplikt. Uppdraget omfattar även förslag på grundtermer och justeringstermer och redovisning av underlag för beräkning av avvikelser.

Energimyndighet har även fått i uppdrag att se över intäkter och avgifter för kontoföringssystem i samband med teknisk justering. Vid behov ska Energimyndigheten ge förslag på nya avgiftsnivåer.

Energimyndigheten har utifrån lagen (2011:1200) om elcertifikat tagit fram underlag för tekniska justeringar av kvoter för beräkning av kvotplikt och förslag på grundterm och justeringsterm avseende år 2023. Bedömningarna av elproduktion i anläggningar inom övergångsordningen bedöms fortfarande vara aktuella för år 2022–2035. Underlaget omfattar därför enbart tekniska justeringar som tar hänsyn till faktiskt utfall för år 2021.

Energimyndighetens förslag på grundterm och justeringsterm för år 2023 innebär att kvoten för år 2023 sänks från 0,264 till 0,251 som en följd av tekniska justeringar. Kvotens nedjustering beror av att faktisk kvotpliktig elanvändning blev högre och faktisk elproduktionen inom övergångsordningen blev lägre än den bedömning som användes för att beräkna gällande kvot för år 2021. Förslag på grundterm, justeringsterm samt kvot för år 2023 redovisas i Tabell 1.

Tabell 1. Energimyndighetens förslag till grundterm, justeringsterm och kvot för beräkning av kvotplikt år 2023.

År	Nu gällande kvot <sup>1)</sup>	Grundterm (A)	Justeringsterm (B)	Förslag på kvot för beräkning av kvotplikt (A)+(B)
2023	0,264	0,264	-0,013	0,251

<sup>1)</sup> Förordning (2011:1480) om elcertifikat

Energimyndighetens intäkter och kostnader för elcertifikat finns redovisade i Energimyndighetens budgetunderlag för åren 2023–2025 som lämnades till regeringen 1 mars 2022.<sup>2</sup> Energimyndigheten föreslår en sänkning av lagringsavgift från 0,03 kronor till 0,01 kronor för varje registrerat elcertifikat under avgiftsperioden (kvartal).

<sup>2</sup> Energimyndigheten (2021). Budgetunderlag 2023–2025. Dnr 2021-044691

# 1 Inledning

Riksdagen har med propositionen *Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatsystemet 2017*<sup>3</sup> beslutat att kvoterna för beräkning av kvotplikten, som tidigare reglerades i elcertifikatslagen, flyttas till förordningen (2011:1480) om elcertifikat och att värden för de terawattimmar som ska användas för beräkning av kvoterna anges i lagen (2011:1200) om elcertifikat. Elcertifikatslagen innehåller även bestämmelser som anger vilka ändringar av kvoterna, så kallade tekniska justeringar, som får göras i förordningen och hur sådana justeringar ska utföras.

Riksdagen har beslutat om stoppregel för elcertifikatsystemet.<sup>4</sup> Beslutet innebär att elcertifikatsystemet avslutas vid utgången av 2035. Annulleringsförpliktelsen (kvotkurvan) som sträckte sig fram till och med 2045, komprimerades och efterfrågan på elcertifikat justerades för år 2024 till 2035. I samband med detta tog Energimyndigheten fram nya bedömningar för kvotpliktig elanvändning.<sup>5</sup>

I detta underlag redogör Energimyndigheten för tekniska justeringar av kvot för beräkning av kvotplikt för år 2023. Beräkningen av tekniska justeringar av kvot sker bland annat utifrån bedömningar av elproduktion i anläggningar inom övergångsordningen och kvotpliktig elanvändning. De bedömningar<sup>6</sup> som användes år 2016 när gällande kvoter beräknades bedöms vara inaktuella. Därför sker beräkningarna i detta underlag utifrån nya bedömningar på kvotpliktig elanvändning som togs fram för beräkning av nya kvoter för år 2024–2035. Dessa avvikelser justerades i samband med tekniska justeringar år 2021. Därmed finns det ingen avvikelse mellan ny bedömning och det antagande som gällde när kvoten för år 2022 fastställdes.

Kvoterna för beräkning av kvotplikt beräknas genom att grundterm och justeringsterm adderas för beräkningsåret. I nästa kapitel inleder vi med att beskriva och redovisa hur grundterm beräknas, därefter redovisas för justeringsterm och i sista kapitlet räknas kvoten fram.

---

<sup>3</sup> Regeringens proposition 2016/17:179. Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatsystemet 2017.

<sup>4</sup> Regeringens beslut 2020/21:NU6. Elcertifikatsystemet avslutas 2035 och ett nytt stoppdatum införs (NU6). 2020

<sup>5</sup> Energimyndigheten (2020). Förslag på nya kvoter inom elcertifikatsystemet för åren 2024 till 2035. ER2020:32.

<sup>6</sup> Energimyndigheten (2016). Kontrollstation 2017 för elcertifikatsystemet, en delredovisning. ER 2016:09

## 2 Grundtermen

### Grundtermen – lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 b §

Grundtermen ska bestämmas genom att det antal terawattimmar som anges inom parentes för beräkningsåret divideras med den prognostiserade kvotpliktiga elanvändningen för samma år.

- 2020 (26,15 terawattimmar),
- 2021 (23,85 terawattimmar),
- 2022 (24,22 terawattimmar),
- 2023 (24,62 terawattimmar),
- ...
- ...
- och
- 2035 (27,73 terawattimmar).

Grundtermen beräknas genom att de terawattimmar som anges i elcertifikatslagen divideras med prognosticerad kvotpliktig elanvändning för beräkningsåret.

I Tabell 2 beräknas grundtermen till 0,267 för år 2023 genom att dividera terawattimmar för beräkning av grundtermen (24,62) med prognosticerad kvotpliktig elanvändning (93,3) för år 2023.<sup>7</sup>

Tabell 2. Underlag för beräkning av grundtermen för år 2023.

År	Terawattimmar för beräkning av grundtermen <sup>1)</sup> (TWh) (C)	Prognosticerad kvotpliktig elanvändning <sup>2)</sup> (TWh) (D)	Grundtermen (C/D)
2023	24,62	93,3	0,264

<sup>1)</sup> Lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 b §.

<sup>2)</sup> Framtida avvikelser, se tabell 6 i kap. 3.2.

<sup>7</sup> Framtida avvikelser, se tabell 6.

## 3 Justeringstermen

### **Justeringstermen – lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 c §**

Justeringstermen ska bestämmas genom att avvikelser för beräkningsåret divideras med den prognostiserade kvotpliktiga elanvändningen för samma år. Avvikelsena ska avse skillnaden mellan å ena sidan faktiska och nya prognostiserade beräkningar och å andra sidan tidigare beräkningar för beräkningsåret i fråga om annullering, med utgångspunkt i

1. produktion i anläggningar som godkändes för tilldelning av elcertifikat före den 1 januari 2012, och
2. kvotpliktig elanvändning, om beräkningen avser avvikelser för åren innan det år som justeringstermerna ska gälla från.

### **3.1 Avvikelser för åren innan 2022**

Justeringstermen som föreslås i detta underlag gäller för år 2023. Avvikelser i tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen och kvotpliktig elanvändning ska därför beräknas för åren innan år 2022. I justeringstermen ingår enbart faktiska avvikelser för år 2021, inga bedömda avvikelser för år 2022.

#### **3.1.1 Tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen**

Tilldelning av elcertifikat som har skett till anläggningar som godkändes före 1 januari 2012 ingår i övergångsordningen. Det innebär att mängden elcertifikat som har tilldelats dessa anläggningar ska annulleras av det land där anläggningen är byggd och godkänd för tilldelning av elcertifikat. De anläggningar som ingår i den svenska övergångsordningen består främst av nya anläggningar som har tagits i drift efter 1 maj 2003 men före den 1 januari 2012. Det förekommer även biobränsle- och vattenkraftanläggningar som har genomfört åtgärder som ökat den förnybara elproduktionen eller genomfört omfattande ombyggnader före den 1 januari 2012.

De terawattimmar som anges i elcertifikatslagen för beräkning av grundtermen är framtagna utifrån bedömning av tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen. Bedömningen utgår från anläggningarnas förväntade normalårsproduktion. Normalårsproduktion är en uppskattning av en anläggnings årliga produktion av förnybar el under normala driftförhållanden. Men det är den faktiska elproduktionen som avgör hur många elcertifikat som anläggningarna tilldelas.

Vid tekniska justeringar av kvoter sker korrigering för avvikelser mellan förväntad normalårsproduktion och faktisk tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen. Genom att beräkna ut denna avvikelse fås justeringstermen.



Av Tabell 3 framgår faktisk elproduktion (tilldelning) inom övergångsordningen år 2021 och den bedömning som användes när gällande kvoter för år 2021 beräknades. Differensen mellan dessa tal utgör avvikelsen i tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen.

Tabell 3. Avvikelser tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen (TWh).

	2021
Faktisk tilldelning 2021 <b>(E)</b>	7,944
Bedömning som användes när gällande kvot för 2021 beräknades <sup>1)</sup> <b>(F)</b>	8,30
Avvikelser (TWh) <b>(E-F)</b>	-0,356

<sup>1)</sup> Underlag som användes när gällande kvoter beräknades, se tabell i bilaga 1.

Källa: Energimyndigheten

Av tabell framgår att avvikelser i tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen uppgår till -0,356 TWh för år 2021. Det innebär att kvotpliktskurvan behöver justeras ner med 0,356 TWh. Detta som följd av att faktisk tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen under år 2021 blev lägre än den bedömning som användes när gällande kvot beräknades.

### 3.1.2 Kvotpliktig elanvändning (annullering)

I Sverige är all elanvändning kvotpliktig förutom vissa undantag så som elanvändning i tillverkningsprocess i elintensiv industri, el som används i syfte att upprätthålla nätets funktion (förlustel) och el som har använts vid produktionen av el (hjälpkraft). Den största mängden kvotpliktig el används inom bostäder/service, följd av den industri som inte uppfyller villkor för elintensiv industri. Den totala kvotpliktiga elanvändningen utgör cirka 65 procent av den totala elanvändningen i Sverige.

Tabell 4 visar faktisk kvotpliktig elanvändningen år 2021 och den bedömning som användes när gällande kvot för år 2021 beräknades. Mängden elcertifikat som faktiskt annullerades och den mängd som antogs bli annullerade med gällande kvot erhålls genom att multiplicera kvot och kvotpliktig elanvändning för år 2021. Differensen mellan dessa tal utgör avvikelsen i kvotpliktig elanvändning.

Tabell 4. Avvikelser kvotpliktig elanvändning (annullering) (TWh).

	2021
Bedömning som användes när gällande kvot för 2021 beräknades <sup>1)</sup> <b>(G)</b>	90,7
Faktisk kvotpliktig elanvändning 2021 <b>(H)</b>	94,210
Nu gällande kvoter <sup>2)</sup>	0,255
Antagen annullering gällande kvot för 2020 <b>(I) = (G x kvot)</b>	23,129
Faktisk annullering 2020 <b>(J) = (H x kvot)</b>	24,024
Avvikelser (TWh) <sup>3)</sup> <b>(I-J)</b>	-0,895

<sup>1)</sup> Underlag som användes när gällande kvoter beräknades, se tabell i bilaga 1.

<sup>2)</sup> Förordning (2011:1480) om elcertifikat

<sup>3)</sup> Avvikelsen beräknas genom att multiplicera kvot med differensen mellan kvotpliktig elanvändning som användes vid beräkning av gällande kvoter och faktisk kvotpliktig elanvändning.

Källa: Energimyndigheten

Av tabell framgår att avvikelser i kvotpliktig elanvändning uppgår till –0,895 TWh för år 2021. Det innebär att kvotpliktskurvan ska justeras ner med 0,895 TWh som följd av att faktiskt kvotpliktig elanvändning år 2021 var högre än den bedömning som användes för att beräkna gällande kvot.

### 3.1.3 Summering av avvikelser som avser åren innan 2021

Avvikelse i övergångsordning (–0,229) och kvotpliktig elanvändning (0,416) för år 2020 summeras till 0,188 TWh enligt Tabell 5. Det innebär att kvotpliktskurvan behöver justeras upp med 0,188 TWh som följd av avvikelse i övergångsordningen och kvotpliktig elanvändning år 2020.

Tabell 5. Underlag för beräkning av justeringsterm för år 2022.

Övergångsordning	–0,356
Kvotpliktig elanvändning (annullering)	–0,856
<b>Totalt (TWh)</b>	<b>–1,251</b>

Källa: Energimyndigheten

## 3.2 Framtida avvikelser

### Justeringsterm – lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 d §

Avvikelse som avser åren efter det år som justeringstermerna ska gälla från ska läggas på de beräkningsår då avvikelserna inträffar.

Riksdagen beslutade om stoppregel för elcertifikatsystemet under år 2020.<sup>8</sup> Beslutet innebär att elcertifikatsystemet avslutas vid utgången av 2035. Annulleringsförpliktelsen (kvotkurvan) som sträckte sig fram till och med 2045, komprimerades och efterfrågan på elcertifikat justerades för år 2024 till 2035. I samband med detta tog Energimyndigheten fram nya bedömningar för kvotpliktig elanvändning.<sup>9</sup> Ny bedömning togs fram även för år 2022 och 2023, se Tabell 6. Avvikelsen för kvotpliktig elanvändning för år 2022 och 2023 justerades i samband med tekniska justeringar 2021 och därmed krävs inga justeringar för framtida avvikelser.

Tabell 6 Avvikelse mellan ny och gammal prognos på kvotpliktig elanvändning (TWh)

	2022	2023
Kvotpliktig elanvändning ny prognos (K)	93,1	93,3
Kvotpliktig elanvändning gammal prognos(L) <sup>1)</sup>	90,8	90,8

<sup>1)</sup> Energimyndigheten (2016). Kontrollstation 2017 för elcertifikatsystemet, en delredovisning. ER 2016:09

<sup>8</sup> Regeringens beslut 2020/21:NU6. Elcertifikatsystemet avslutas 2035 och ett nytt stoppdatum införs (NU6). 2020

<sup>9</sup> Energimyndigheten (2020). Förslag på nya kvoter inom elcertifikatsystemet för åren 2024 till 2035. ER2020:32.

Det krävs inga justeringar för framtida avvikelser i och med att det inte har tagits fram några nya bedömningar av elproduktion inom övergångsordningen eller kvotpliktig elanvändning.

### 3.3 Beräkning av justeringsterm för 2023

#### Justeringsterm – lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 e §

Avvikelse som avser åren innan det år som justeringstermerna ska gälla från ska normalt läggas på endast detta år eller på detta år och det närmast efterföljande året. Avvikelse får dock vid behov fördelas på det år som justeringstermerna ska gälla från och högst tre av de efterföljande åren. Avvikelse ska fördelas jämnt över de år som avvikelse läggs ut på.

Justeringstermen ska bestämmas genom att avvikelse för beräkningsåret divideras med den prognostiserade kvotpliktiga elanvändningen för samma år. Avvikelse för år 2021 har beräknats till  $-1,251$  TWh. Avvikelse som avser åren innan det år som justeringstermerna ska gälla från, ska normalt fördelas på ett eller två år men upp till fyra år beroende på avvikelsens omfattning. Energimyndighetens bedömning är att avvikelse kan fördelas över 1 år, år 2023, likställt hanteringen av de föregående årens tekniska justeringar.

I Tabell 7 divideras beräknade avvikelser för år 2021 ( $-1,251$ ) med prognosticerad kvotpliktig elanvändning år 2023 för att beräkna justeringstermen  $-0,013(-1,251,188/93,3)$ .

Tabell 7. Underlag för beräkning av justeringsterm för år 2023.

År	Avvikelse (TWh) (P)	Prognosticerad kvotpliktig elanvändning <sup>1)</sup> (TWh) (Q)	Justeringstermen (P)/(Q)
2023	-1,251	93,3	-0,013

<sup>1)</sup> Underlag som användes när gällande kvoter beräknades, se tabell i bilaga 1.

## 4 Kvoter för beräkning av kvotplikt

### **Kvot för beräkning av kvotplikt – lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 a §**

Den kvot som avses i 4 § ska bestämmas genom att en grundterm för beräkningsåret summeras med en justeringsterm för samma år.

Kvoter för beräkning av kvotplikt beräknas genom att addera grundterm och justeringsterm för aktuellt år. Förslag på justerad kvot för år 2023 beräknas till 0,251 genom att addera grundterm (0,264) och justeringsterm (-0,013) för år 2023, se Tabell 8.

Tabell 8. Energimyndighetens förslag till grundterm, justeringsterm och kvot för beräkning av kvotplikt år 2023.

År	Nu gällande kvot <sup>1)</sup>	Grundterm (A)	Justeringsterm (B)	Förslag på kvot för beräkning av kvotplikt (A)+(B)
2023	0,264	0,264	-0,013	0,251

<sup>1)</sup> Förordning (2011:1480) om elcertifikat

## 5 Kontoföringsavgifter

I samband med tekniska justeringen ska Energimyndigheten redovisa intäkter och kostnader samt att göra en bedömning av framtida balans mellan intäkter och kostnader för kontoföringsverksamhet för elcertifikat. Vid behov ska nya avgiftsnivåer föreslås.

Enligt förordningen om elcertifikat (2011: 1480) ska kontoföringsmyndighet ta ut avgifter i form av en årsavgift och kontoavgift. Den som har elcertifikatkonto ska betala en årsavgift på 200 kronor och en kontoavgift på 0,03 kronor för varje registrerat elcertifikat (lagringsavgift). Kontoavgiften beräknas på det högsta antal elcertifikat som samtidigt varit registrerade på konto under tremånadersperiod. Kontoavgiften ska tas ut endast om den sammanlagda avgiften överstiger 50 kronor. Utöver det ska sökande betala 100 kronor om ansökan om överföring av elcertifikat inte har överförts elektroniskt.

Energimyndigheten har redovisat intäkter och kostnader för elcertifikat i budgetunderlag för åren 2023–2025 till regeringen 1 mars 2022.<sup>10</sup> Myndigheten disponerar de avgifter som tas ut för kontoföring och registrering av överlåtelser av elcertifikat enligt förordningen (2011:1480) om elcertifikat. Den budgetunderlaget bygger på en sänkning av lagringsavgiften på 0,015 kronor per lagrat elcertifikat.

Energimyndigheten har därefter analyserat ytterligare hur avgifterna för kontoföring fungerat och hur den kommer att fungera i framtiden. Utbyggnaden av förnybar energi har skett i högre takt än tidigare beräknat och det har lett till att det har godkänts mer än 46,4 TWh inom elcertifikatsystemet. Detta har resulterat i ökat antal elcertifikat som lagras. Reserven av elcertifikat beräknas att fortsätta öka under de närmaste åren vilket kommer att leda till högre intäkter från lagringsavgiften. För att undvika att intäkterna ökar föreslår Energimyndigheten en sänkning av lagringsavgiften.

För att nå balans mellan intäkter och kostnader föreslår Energimyndigheten att lagringsavgiften sänks till 0,01 kronor för varje registrerat elcertifikat.

Energimyndigheten utreder också möjligheten att ändra kontoavgiftsstruktur inom ramen för kontrollstation 2023 som ska redovisas 15 juni 2022. Enligt uppdraget ska Energimyndigheten analysera de administrativa kostnaderna för att upprätthålla elcertifikatsystemet fram till dess att det avslutas. Analysen ska omfatta alla relevanta aktörer och omfatta avgiften för kontoföring av elcertifikat.<sup>11</sup>

---

<sup>10</sup> Energimyndigheten (2021). Budgetunderlag 2023–2024. Dnr 2021-044691

<sup>11</sup> Regeringen (2021). Uppdrag att följa elcertifikatmarknadens funktion och analysera elcertifikatsystemets kostnader inför en kontrollstation 2023 – Regeringen.se

# Bilaga 1: Underlag för beräkning av gällande kvoter

I Tabell 9 redovisas de bedömningar av tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen och kvotpliktig elanvändning som användes när gällande kvoter beräknades.

Tabell 9. Terawattimmar för beräkning av grundtermen<sup>12</sup> samt prognosticerad kvotpliktig elanvändning (TWh).

År	Terawattimmar för beräkning av grundtermen	Terawattimmarna för beräkning av grundtermen består av följande fyra komponenter				Prognosticerad kvotpliktig elanvändning
		Mål till 2020 (15,2 TWh är Sveriges del av det gemensamma målet om 28,4 TWh)	Nytt mål till 2030 (18 TWh)	Övergångsordning	Ingående reserv	
2017				10,64		90,8
2018	22,97	10,93		10,44	1,60	90,8
2019	24,64	13,07		10,14	1,43	90,7
2020	26,15	15,20		9,60	1,35	90,7
2021	23,85	15,20		8,30	0,35	90,7
2022	24,22	15,20	2,00	6,97	0,05	90,8
2023	24,62	15,20	4,00	5,42		90,8
2024	25,54	15,20	7	3,34		93,5
2025	27,73	15,20	11	1,23	0,30	93,8
2026	30,47	14,47	15	0,05	0,95	94,3
2027	35,69	13,73	21	0,01	0,95	94,8
2028	36,18	12,27	23	0,01	0,90	95,4
2029	36,71	10,80	25	0,01	0,90	95,9
2030	36,33	9,33	27			96,4
2031	34,87	7,87	27			97,2
2032	33,40	6,40	27			98,0
2033	31,27	4,27	27			98,8
2034	29,13	2,13	27			99,6
2035	27,73	0,73	27			100,4

<sup>12</sup> Lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 b §. Regeringens proposition 2016/17:179. Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatsystemet 2017. Tabell 7.1

## Hållbar energi för alla

Energimyndigheten leder samhällets omställning till ett hållbart energisystem.

Vi bidrar med fakta, kunskap och analyser om tillförsel och användning av energi i samhället, och arbetar för en trygg energiförsörjning.

Forskning om framtidens fordon och bränslen, förnybara energikällor och smarta elnät får stöd av oss. Vi stöttar också affärsutveckling som gör det möjligt att kommersialisera innovationer och ny teknik, och ser till att goda lösningar kan exporteras.

Vi ansvarar för Sveriges officiella statistik på energiområdet, och hanterar elcertifikatsystemet och handeln med utsläppsrätter.

Dessutom deltar vi i internationella klimatsamarbeten, och förmedlar fakta om effektivare energianvändning till hushåll, företag och myndigheter.



Energimyndigheten, Box 310, 631 04 Eskilstuna  
Telefon 016-544 20 00, Fax 016-544 20 99  
E-post [registrator@energimyndigheten.se](mailto:registrator@energimyndigheten.se)  
[www.energimyndigheten.se](http://www.energimyndigheten.se)