

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

År 2021

ER 2021:11

Energimyndighetens publikationer kan beställas eller laddas ner via www.energimyndigheten.se, eller beställas via e-post till energimyndigheten@arkitektkopia.se

© Statens energimyndighet

ER 2021:11

ISBN: 978-91-7993-006-6

Månad årtal: Maj 2021

Upplaga: 40 ex

Tryck: Arkitektkopia, Bromma

Förord

Energimyndigheten ska enligt uppdrag i regleringsbrevet för år 2021 redovisa underlag för tekniska justeringar av kvoter för beräkning av kvotplikt. I uppdraget ska Energimyndigheten 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 elcertifikatssystemet 2017*¹ är att tekniska justeringar av kvoter ska ske årligen fram till och med år 2021, därefter minst vartannat år.

Caroline Asserup

Avdelningschef

¹ Regeringens proposition 2016/17:179. Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatssystemet 2017.

Innehåll

Sammanfattning	7
1 Inledning	9
2 Grundtermen	10
3 Justeringstermen	11
3.1 Avvikelser för åren innan 2021	11
3.2 Framtida avvikelser	13
3.3 Beräkning av justeringsterm för 2022	14
4 Kvoter för beräkning av kvotplikt	16
5 Kontoföringsavgifter	17
Bilaga 1: Underlag för beräkning av gällande kvoter	18

Sammanfattning

Enligt uppdrag från regeringen (dnr I2020/03364/E, I2020/03251, I2020/00582) 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.

Statens energimyndighet har i år 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 2022 och 2023. Bedömningarna av elproduktion i anläggningar inom övergångsordningen bedöms fortfarande vara aktuella för år 2020–2035. Energimyndigheten har även tagit fram ny prognos för kvotpliktig elanvändning i samband med nya kvoter räknades fram för år 2024–2035.

Underlaget omfattar därför tekniska justeringar som tar hänsyn till faktiskt utfall för år 2020 och den nya prognosen för kvotpliktig elanvändning.

Energimyndighetens förslag på grundterm och justeringsterm för år 2022 innebär att kvoten för år 2022 sänks från 0,267 till 0,262 som en följd av tekniska justeringar. Kvoten för år 2023 sänks från 0,271 till 0,264 som en följd av en ny prognos för kvotpliktiga elanvändningen. Kvotens nedjustering beror av att faktisk kvotpliktig elanvändning blev lägre och faktisk elproduktionen inom övergångsordningen blev lägre än den bedömning som användes för att beräkna gällande kvot för år 2020. Den nya prognosticerade kvotpliktiga elanvändningen blev högre jämfört med den tidigare prognosen. Förslag på grundterm, justeringsterm samt kvot för år 2022 och 2023 redovisas i Tabell 1.

Tabell 1. Energimyndighetens förslag till grundterm, justeringsterm och kvot för beräkning av kvotplikt år 2022 och 2023.

År	Nu gällande kvot ²	Grundterm (A)	Justeringsterm (B)	Förslag på kvot för beräkning av kvotplikt (A)+(B)
2022	0,267	0,267	-0,005	0,262
2023	0,271	0,271	-0,007	0,264

² Förordning (2011:1480) om elcertifikat

Energimyndighetens intäkter och kostnader för elcertifikat finns redovisade i Energimyndigheten budgetunderlag för åren 2022 – 2024 som lämnades till regeringen i mars 2021³. En årsavgift på 200 kronor införs 1 juli 2021 för ett elcertifikatskonto och kontoavgiften sänks från 0,07 till 0,03 kronor för varje registrerat elcertifikat under avgiftsperioden (kvartal). Energimyndigheten kommer därför inte föreslå nya avgiftsnivåer på grund av avgifterna ska ändras 2021 och det behövs en tidsperiod innan dessa nivåer kan utvärderas.

³ Energimyndigheten (2020). Budgetunderlag 2022-2024. Dnr 2020-024249

1 Inledning

Riksdagen har med propositionen *Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatssystemet 2017*⁴ 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 elcertifikatssystemet⁵. Beslutet innebär att elcertifikatssystemet 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 elanvändning⁶.

I detta underlag redogör Energimyndigheten för tekniska justeringar av kvot för beräkning av kvotplikt för år 2022 och 2023. Beräkningen av tekniska justeringar av kvot sker bland annat utifrån bedömningar av elproduktion i anläggningar inom övergångsordningen och kvotpliktig elanvändning. De bedömningar⁷ 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., se Tabell 6. Därmed finns det en avvikelse mellan ny bedömning och det antagande som gällde när kvoten för år 2020 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.

⁴ Regeringens proposition 2016/17:179. Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatssystemet 2017.

⁵ Regeringens beslut 2020/21:NU6. Elcertifikatssystemet avslutas 2035 och ett nytt stoppdatum införs (NU6). 2020

⁶ Energimyndigheten (2020). Förslag på nya kvoter inom elcertifikatssystemet för åren 2024 till 2035. ER2020:32.

⁷ Energimyndigheten (2016). Kontrollstation 2017 för elcertifikatssystemet, 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 2022 och 0,271 för år 2023 genom att dividera terawattimmar för beräkning av grundtermen (24,22 resp. 24,62) med prognosticerad kvotpliktig elanvändning (90,8) för år 2022⁸.

Tabell 2. Underlag för beräkning av grundtermen för år 2022 och 2023.

År	Terawattimmar för beräkning av grundtermen ⁹ (TWh) (C)	Prognosticerad kvotpliktig elanvändning ¹⁰ (TWh) (D)	Grundtermen (C/D)
2022	24,22	90,8	0,267
2023	24,62	90,8	0,271

⁸ Underlag som används när gällande kvoter beräknas, se tabell i bilaga 1.

⁹ Lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 b §

¹⁰ Energimyndigheten (2016). Kontrollstation 2017 för elcertifikatsystemet, en delredovisning. ER 2016:09

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 2021

Justeringstermen som föreslås i detta underlag gäller för år 2022.

Avvikelser i tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen och kvotpliktig elanvändning ska därför beräknas för åren innan år 2021. I justeringstermen ingår enbart faktiska avvikelser för år 2020, inga bedömda avvikelser för år 2021.

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 korrigerande 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 2020 och den bedömning som användes när

gällande kvoter för år 2020 beräknades. Differensen mellan dessa tal utgör avvikelserna i tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen.

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

	2020
Faktisk tilldelning 2020(E)	9,372
Bedömning som användes när gällande kvot för 2020 beräknades ¹¹ (F)	9,6
Avvikelse (TWh) (E-F)	-0,229

Källa: Energimyndigheten

Av tabell framgår att avvikelser i tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen uppgår till -0,229 TWh för år 2020. Det innebär att kvotpliktskurvan behöver justeras ner med 0,229 TWh. Detta som följd av att faktisk tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen under år 2020 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 2020 och den bedömning som användes när gällande kvot för år 2020 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 2020. Differensen mellan dessa tal utgör avvikelserna i kvotpliktig elanvändning.

¹¹ Underlag som användes när gällande kvoter beräknades, se tabell i bilaga 1.

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

	2020
Bedömning som användes när gällande kvot för 2020 beräknades ¹² (G)	90,7
Faktisk kvotpliktig elanvändning 2020 (H)	89,129
Nu gällande kvoter ¹³	0,265
Antagen annullering gällande kvot för 2020 (I) = (G x kvot)	24,036
Faktisk annullering 2020 (J) = (H x kvot)	23,619
Avvikelser (TWh) ¹⁴ (I-J)	0,416

Källa: Energimyndigheten

Av tabell framgår att avvikelser i kvotpliktig elanvändning uppgår till 0,416 TWh för år 2020. Det innebär att kvotpliktskurvan ska justeras upp med 0,416 TWh som följd av att faktiskt kvotpliktig elanvändning år 2020 var lägre än den bedömning som användes för att beräkna gällande kvot.

3.1.3 Summering av avvikelser som avser åren innan 2021

Avvikelser 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	-0,229
Kvotpliktig elanvändning (annullering)	0,416
Totalt (TWh)	0,188

Källa: Energimyndigheten

3.2 Framtida avvikelser

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

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

¹² Underlag som användes när gällande kvoter beräknades, se tabell i bilaga 1.

¹³ Förordning (2011:1480) om elcertifikat

¹⁴ Avvikelsen beräknas genom att multiplicera kvot med differensen mellan kvotpliktig elanvändning som användes vid beräkning av gällande kvoter och faktisk kvotpliktig elanvändning.

Riksdagen beslutade om stoppregel för elcertifikatsystemet¹⁵. Beslutet innebär att elcertifikatssystemet avslutas vid utgången av 2035.

Annuleringsförpliktelsen (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 elanvändning¹⁶. Ny bedömning togs fram även för år 2022 och 2023, se Tabell 6. Avvikelsen för kvotpliktig elanvändning beräknas genom att ta skillnaden mellan den gamla prognosen och den nya. För år 2022 blir avvikelsen -2,3 TWh (90,8 – 93,1) och för år 2023 blir avvikelsen -2,5 TWh (90,8 – 93,3).

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) ¹⁷	90,8	90,8
Avvikelse kvotpliktig elanvändning (M)= (L-K)	-2,3	-2,5

Den framtida avvikelsen beräknas genom att ta produkten av avvikelse kvotpliktig elanvändning med nu gällande kvoter. Detta innebär att den framtida avvikelsen för år 2022 blir -0,614 TWh (0,267 x -2,3) och för år 2023 blir -0,678 TWh (0,271 x -2,5).

Tabell 7 Framtida avvikelsen avseende ny prognos för kvotpliktig elanvändning (TWh)

	2022	2023
Nu gällande kvot (N)	0,267	0,271
Framtida avvikelse (O)= (M*N)	-0,614	-0,678

3.3 Beräkning av justeringsterm för 2022

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

Avvikelser 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. Avvikelserna får dock vid behov fördelas på det år som justeringstermerna ska gälla från och högst tre av de efterföljande åren. Avvikelserna ska fördelas jämnt över de år som avvikelserna läggs ut på.

Justeringstermen ska bestämmas genom att avvikelse för beräkningsåret divideras med den prognostiserade kvotpliktiga elanvändningen för samma år. Avvikelserna avseende år 2020 har beräknats till 0,188 TWh. Avvikelser 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

¹⁵ Regeringens beslut 2020/21:NU6. Elcertifikatssystemet avslutas 2035 och ett nytt stoppdatum införs (NU6). 2020

¹⁶ Energimyndigheten (2020). Förslag på nya kvoter inom elcertifikatsystemet för åren 2024 till 2035. ER2020:32.

¹⁷ Energimyndigheten (2016). Kontrollstation 2017 för elcertifikatsystemet, en delredovisning. ER 2016:09

på avvikelsernas omfattning. Energimyndighetens bedömning är att avvikelserna kan fördelas över 1 år, år 2022, likställt hanteringen av de föregående årens tekniska justeringar.

Den totala avvikelserna för 2022 summeras till -0,426 TWh genom att summera avvikelserna avseende år 2020 (0,188 TWh) med den framtida avvikelserna avseende ny prognos för kvotpliktig elanvändning (-0,614).

I Tabell 7 divideras beräknade avvikelser för år 2020 (0,188) med prognosticerad kvotpliktig elanvändning år 2022 för att beräkna justeringstermen $0,002(0,188/93,1)$.

Tabell 8. Underlag för beräkning av justeringsterm för år 2022 och 2023.

År	Avvikelse (TWh) (P)	Prognosticerad kvotpliktig elanvändning ¹⁸ (TWh) (Q)	Justeringstermen (P)/(Q)
2022	-0,426	93,1	-0,005
2023	-0,678	93,3	-0,007

¹⁸ 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 2022 beräknas till 0,262 genom att addera grundterm (0,267) och justeringsterm (-0,005) för år 2022, se Tabell 9. Förslag på justerad kvot för 2023 beräknas till 0,264 genom att addera grundterm (0,271) med justeringsterm (-0,007) för år 2023.

Tabell 9. Energimyndighetens förslag till grundterm, justeringsterm och kvot för beräkning av kvotplikt år 2022 och 2023.

År	Nu gällande kvot ¹⁹	Grundterm (A)	Justeringsterm (B)	Förslag på kvot för beräkning av kvotplikt (A)+(B)
2022	0,267	0,267	-0,005	0,262
2023	0,271	0,271	-0,007	0,264

¹⁹ 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.

Energimyndigheten har redovisat intäkter och kostnader för elcertifikatlämnade i budgetunderlag för åren 2022 - 2024 till regeringen i mars 2021²⁰. Myndigheten disponerar de avgifter som tas ut för kontoföring och registrering av överlåtelse av elcertifikat enligt förordningen (2011:1480) om elcertifikat.

Energimyndigheten lämnade in en hemställan om ändringar av reglering avseende kontoföring av elcertifikat till regeringen under juni 2019²¹. Energimyndighetens förslag beslutades av regeringen i januari 2021²². Beslutet innebär även att en årsavgift på 200 kronor införs för den som har ett elcertifikatskonto och att kontoavgiften sänks från 0,07 till 0,03 kronor för varje registrerat elcertifikat under avgiftsperioden (kvartal). Ändringarna i förordningen träder i kraft den 1 juli 2021.

På grund av att ändringarna inte trätt i kraft än, kan inte Energimyndigheten utvärdera och göra nya bedömningar redan under våren. Istället kommer kontoavgiftsfrågan att utredas mer inom ramen för kontrollstation 2023. 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 elcertifikat²³.

²⁰ Energimyndigheten (2020). Budgetunderlag 2022-2024. Dnr 2020-024249

²¹ Energimyndigheten (2019). Hemställan om ändring av reglering avseende kontoföring av elcertifikat. [Untitled \(energimyndigheten.se\)](#)

²² Förordning (2011:1480) om elcertifikat

²³ 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 8 redovisas de bedömningar av tilldelning till anläggningar inom övergångsordningen och kvotpliktig elanvändning som användes när gällande kvoter beräknades.

Tabell 10. Terawattimmar för beräkning av grundtermen²⁴ 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

²⁴ Lagen (2011:1200) om elcertifikat 4 kap 5 b §. Regeringens proposition 2016/17:179. Nytt mål för förnybar el och kontrollstation för elcertifikatssystemet 2017. Tabell 7.1