

Vattenfall AB
Staff Function Communications
Public & Regulatory Affairs Sweden
169 92 Stockholm

Energimyndigheten
elcertifikat@energimyndigheten.se

Datum:
2021-04-14

Kontakt: Cecilia Tärnström
E-mail: Cecilia.tarnstrom@vattenfall.com

Telefon: 070-5395911

Diarienummer: -

Synpunkter inför elcertifikatsystemets kontrollstation 2023

Vattenfall tackar för möjligheten att få lämna synpunkter och föreslår att följande beaktas i inför kontrollstation 2023:

Analysera om det är samhällsekonomiskt motiverat att driva elcertifikatssystemet i sin marknadsbaserade form ända till slutdatumet när systemet har stängts och inte längre genererar ny förnybarproduktion, eller om det vid någon tidpunkt är bättre att gå över till en mer "reglerad" och förenklad modell som bygger på en förutbestämd avgiftsnivå som säkerställer en rimlig ersättning till producenterna och samtidigt förenklar den administrativa bördan för alla parter i systemet. Här behöver olika affärsmässiga upplägg beaktas, såsom fastprisavtal, terminskontrakt och bilaterala avtal med överlåtelse av elcertifikat så att tillräcklig framförhållning ges till aktörerna att anpassa sina affärsupplägg utan förlora bundet kapital i elcertifikatssaldon.

Analysera marknadens funktion, utveckling och eventuella problem som uppkommer mot ett slut av elcertifikatssystemet

- Analysera vad som händer på en stängd marknad, där producenter har möjlighet att lämna systemet. Kan de också hoppa in i systemet igen (förutsatt att de tagits in i systemet för stoppdatum och har kvar tid i "sina 15 år")? Vilka konsekvenser får detta för marknaden och kunderna med denna "black box" där problemet naturligtvis är olika beroende på om 46,4 TWh målet överskjuts med exempelvis 1 TWh vid utgången av 2021, jämfört med exempelvis 15 TWh?
- Analysera hur stor del som handlas på marknaden respektive bilateralt, liksom konsekvenser av detta (om stor andel handlas bilateralt blir det svårare att få ett marknadspris).

Analysera systemets kostnader

- Analysen ska omfatta samtliga aktörers alla kostnader inklusive administrativa kostnader; dvs myndighetens systemkostnad och hantering samt elhandelsbolagens kostnad för intern hantering, riskhantering och fakturering samt kostnad för konsumenter samt administrativ kostnad för producenter.
- Se över möjlighet att begränsa och minska administrativa kostnader

Undersök möjligheten att höja gränsen för att små producenternas ska kunna avsluta sitt konto när de har ett mindre antal elcertifikat kvar (i dagsläget är gränsen satt till 50 elcertifikat), eftersom avgiften från 1 juli 2021 blir minst 50 kr/kvartal, dvs 200 kr/år. För de som har ett fåtal elcertifikat på kontot men fler än 50 elcertifikat, blir det en förlust med dagens pris på 110 kr för 50 elcertifikat. Eftersom köpare väljer aktörer med större poster, är det dessutom svårt för de små aktörerna att bli av med sina elcertifikat. Analysera eventuell påverkan på marknaden om dessa små poster försvinner.

Det är önskvärt att eventuella åtgärder i elcertifikatmarknaden gäller till att systemet avslutas, dvs att inte nya omtag ska behövas. Det är inte rimligt att systemet ska förändras ytterligare innan det avslutas.

Vidare konstaterar vi att dialog med olika aktörer under utredningen är svår att genomföra då det som alltid när det gäller utredningar av förändringar i marknadsbaserade system är av största vikt att all kommunikation kring de olika alternativ som utreds sker samtidigt till hela marknaden för att inte ge någon aktör marknadsfördelar.

Med vänlig hälsning

Vattenfall AB



Anja Alemdar
Chef Public & Regulatory Affairs Sweden