

Norges vassdrags- og energidirektorat  
Postboks 5091 Majorstuen  
0301 OSLO

POSTADRESSE  
Statkraft AS  
Postboks 200 Lilleaker  
0216 Oslo  
Norway

BESØKSADRESSE  
Lilleakerveien 6  
0283 Oslo

SENTRALBORD  
24 06 70 00

DERES REF./DATO:  
201710361

VÅR REF.:

STED/DATO:  
Oslo, 28.2.2018

TELEFAKS:  
24 06 70 01

INTERNETT  
[www.statkraft.no](http://www.statkraft.no)

E-POST:  
[post@statkraft.com](mailto:post@statkraft.com)

ORG. NR.: NO-987 059 699

## INNSPILL TIL NVES ARBEID MED TREDJE KONTROLLSTASJON I DET FELLES ELSERTIFIKATMARKEDET

Vi viser til invitasjon av 23. januar 2018 om innspill til NVEs oppdrag i forbindelse med tredje kontrollstasjon i det felles elsertifikatmarkedet og oversender herved Statkrafts synspunkter på hvilke hensyn det er viktig å ta med i vurderingene.

### Stoppmekanisme i Sverige koblet til det nye målet i 2030 – Oppdrag fra OED til NVE:

*«I tråd med Avtale om endring av avtale om et felles marked for elsertifikater av 5. mai 2017 skal det innen 31. desember 2020 innføres en stoppmekanisme i Sverige som bidrar til måloppnåelse i 2030 og til forutsigbarhet for markedsaktørene om perioden etter måloppnåelse. Stoppmekanismen er en tidsfrist eller annen begrensning på å godkjenne nye produksjonsanlegg for rett til elsertifikater.*

*Statens energimyndighet i Sverige har fått i oppdrag å analysere og foreslå utforming av en stoppmekanisme. Analysen skal omfatte ulike utforminger, og fordeler og ulemper ved disse.*

*NVE skal analysere konsekvensene for elsertifikatmarkedets funksjon og for ulike markedsaktører av ulike utforminger av en stoppregel i Sverige.»*

Statkraft ser tre hovedtyper av stoppmekanismer som vi forstår per i dag har vært mest diskutert hos de svenske myndigheter:

1. **Volumbasert** stoppmekanisme. Når målet om totalt 46,4 TWh ny fornybar kraft innenfor elsertifikatmarkedet er nådd, vil ingen flere prosjekter bli godkjent som elsertifikatberettigede prosjekter.
2. **Tidsfristbasert** stoppmekanisme. Etter en fastsatt dato vil ingen flere prosjekter bli godkjent som elsertifikatberettigede prosjekter. Dette vil være samme mekanisme som er benyttet i elsertifikatmarkedet i Norge.
3. En **hybrid** stoppmekanisme som er en kombinasjon av volumbasert stoppmekanisme og tidsfristbasert stoppmekanisme der en setter en kort tidsfrist etter at et volum som er noen TWh lavere enn målet på 46,4 TWh er nådd.

De to siste typene som er beskrevet over ser vi som mindre fordelaktige da de trolig kan medføre et kappløp mellom prosjekter for å rekke tidsfristen, og vil ikke nødvendigvis hindre overoppnåelse av målet på 46,4 TWh. Dette vil igjen medføre stor sannsynlighet for at prisen på elsertifikater vil kollapse og påføre investorer betydelige økonomiske tap.

Stoppmekanismen skal i følge avtalen fra 5. mai 2017 bidra til forutsigbarhet for markedsaktørene i perioden etter måloppnåelse. Etter at stoppmekanismen har trådt i kraft, vil prisdannelsen i sertifikatmarkedet være framkoblet prisene i kraftmarkedet og forventningen til fremtidig balanse i markedet vil være den viktigste driveren for sertifikatprisene. Stoppregelen vil, uavhengig av design, ikke kunne sikre at markedet nøyaktig når målet på 46,4 TWh. Før eller siden vil prisene enten kollapse fordi det har blitt bygget for mye, eller bli svært høye fordi det har blitt bygget for lite.

For å bidra til forutsigbarhet for markedsaktørene, sikre måloppnåelse og unngå overinvestering mener Statkraft at stoppmekanismen bør være volumbasert og i tillegg inkludere en prisstabiliseringsmekanisme. Derfor anbefaler Statkraft at man allerede nå starter utredning av behovet for en ytterligere stabiliseringsmekanisme for perioden etter at utbyggingen innenfor systemet er fullført. Statkraft mener det er mulig å innføre en stabiliseringsmekanisme som kobler prisen på elsertifikater til kraftprisen for hele perioden frem til 2045. En slik kobling vil bidra til å stabilisere markedet i perioden etter måloppnåelse og summen av kraftpris og elsertifikatpris vil kunne dekke utbyggernes kostnader, slik systemet faktisk hadde til hensikt. Alternativt kan det innføres en mekanisme der man setter etterspørselen av sertifikater litt høyere enn forventet utstedelse av sertifikater samtidig som man gir de pliktige kjøperne mulighet til å kjøpe seg fri fra sertifikatplikten til en fast pris per sertifikat (pristak) som er fastsatt av myndighetene. Prisen på sertifikater vil da variere noe med vær og forbruk, men stabilisere seg rundt pristaket. Dette vil være en tilsvarende mekanisme som britiske myndigheter har innført for sin ordning for fornybare sertifikater (ROCs).

Statkraft håper at NVE i samarbeid med den svenske Energimyndigheten vil utrede slike løsninger og vi stiller gjerne opp for å gi utfyllende kommentarer og opplysninger dersom det er ønskelig.

Med vennlig hilsen  
For Statkraft AS



Hallvard Granheim  
Konserndirektør