

NVE  
Postboks 5091, Majorstua  
0301 OSLO  
[nve@nve.no](mailto:nve@nve.no)

Oslo, 28. februar 2018

## Innspill til tredje kontrollstasjon under elsertifikatordningen, saksnr: 201710361

Det vises til NVEs ønske om innspill fra aktørene i forbindelse med tredje kontrollstasjon under elsertifikatordningen. Et velfungerende elsertifikatmarked er svært viktig for OBOS Energi, og vi takker for muligheten for å komme med innspill i saken.

### Bakgrunn

OBOS Energi AS (OE) er et heleid datterselskap av OBOS BBL, Norges største boligbyggelag og boligforvalter og en av Nordens største boligbyggere. Vi er et samvirkeforetak som er eid av over 425.000 medlemmer. OBOS forvalter over 200.000 boliger i forskjellige typer boligselskap som borettslag, eierseksjonssameier og boligaksjeselskap.

OBOS-konsernet har satt seg ambisiøse klimamål som blant annet innebærer at vår kontorvirksomhet skal være klimanøytral fra 2021. For å bli klimanøytrale med strøm bygger OBOS egne vannkraftverk i Norge som forventes å produsere minst like mye som konsernets forbruk. Vårt mål er å årlig produsere minst 650 GWh fra egne kraftverk, og anleggene skal settes i drift innenfor tidsfristen for elsertifikatmarkedet i Norge. For tiden har OBOS Energi to kraftverk i drift samt åtte under utbygging, totalt en forventet årlig produksjon på ca. 200 GWh. Ytterligere kraftverk er under planlegging og det forventes å kunne ta flere investeringsbeslutninger de nærmeste år.

For investorer som OE er det helt vesentlig med høy grad av forutsigbarhet og tillit til markedet når investeringsbeslutninger blir tatt. Historisk negativ utvikling med samtidig kraftige svingninger i prisen på elsertifikater har ikke vært i samsvar med ønsket om forutsigbarhet. Markedet har også vist at det har manglende evne til å regulere dette selv, sannsynligvis også grunnet manglende transparens rundt besluttede investeringer. For å sikre et fungerende og troverdig elsertifikatmarked mener vi det er svært viktig at det utarbeides en tydelig stoppregel som gir god forutsigbarhet samt at det legges krav om en økt transparens rundt nye investeringsbeslutninger hos aktørene.

Et vel fungerende og forutsigbart elsertifikatsystem med positive priser er svært viktig for lønnsomheten i OE's eksisterende kraftverk. Et fremtidig positivt marked med lav risiko for nullpriser er også vesentlig mtp. å kunne fatte fremtidige investeringsbeslutninger og med dette øke andelen fornybar energiproduksjon i Norden. På bakgrunn av dette valgte OE å delta i et multiklientstudie i regi av Thema Consulting Group (TCG) for å vurdere effektene av ulike stoppmekanismer for elsertifikatmarkedet. Rapporten fra dette studiet er vedlagt.

## Vurderte alternativer

Det er i multiklientstudiet vurdert fire ulike stoppmekanismer for elsertifikatmarkedet og hvilken forventet konsekvens disse vil ha for investorer, forbrukere og myndigheter:

1. Volumstopp
2. Datostopp
3. Volum + datostopp
4. Forlengelse av markedet

Det henvises til vedlegget fra TCG for en vurdering av konsekvenser og utfall ved de ulike alternativene.

## Anbefaling

Som nevnt innledningsvis er det vesentlig for aktørene at det skapes tillit og troverdighet i elsertifikatmarkedet samtidig som det må legges opp til å bli en høyere andel av forutsigbarhet til positive priser enn det som oppleves i dag.

Det er ingen stoppregel som vil være perfekt i alle situasjoner, og det er viktig at endelig regelverk på best mulig måte ivaretar interessene til investorer, forbrukere og myndigheter. Modellen som klart best ivaretar disse hensynene er etter vår mening en volumbasert stoppregel. Vår anbefaling er gjort på bakgrunn av følgende:

- Forventninger om at det totale målet på 46,4 TWh blir nådd
- Ingen sannsynlighet for overinvesteringer i markedet.
- Forventet positive sertifikatpriser i perioden
- Forventet relativt stabil prisutvikling over perioden

En volumstopp viser seg også å være relativt robust mht. endring i investeringsprofiler, mindre overinvesteringer og likvidering av markedet 15 år etter at siste investering er gjennomført.

Det er ikke forventet at en volumstopp vil føre til svært høye markedspriser. I enkelte år med underskudd av sertifikater kan imidlertid prisene øke, og dette kan om nødvendig løses ved at det innføres et pristak (og alternativt prisgulv) for elsertifikater.

For å oppnå en velfungerende volumstopp er det svært viktig med god transparens i markedet som også muliggjør at en investor er sikret plass innenfor ordningen ved investeringsbeslutning. Dette kan løses ved for eksempel å innføre en prekvalifiseringsordning slik at investorer vet om prosjektet vil kunne motta elsertifikater før endelig investeringsbeslutning.

Med vennlig hilsen

OBOS Energi AS



Marius Asheim

Daglig leder