

Fra: Ingrid Vik <Ingrid.Vik@tronderenergi.no>
Sendt: 19. oktober 2015 18:13
Til: NVE
Emne: Innspill til andre kontrollstasjon (saksnr: 201505455)

Innspill fra TrønderEnergi Kraft AS til NVE på OEDs «Oppdrag i forbindelse med andre kontrollstasjon under elsertifikatordningen».

1. Teknisk justering av kvotekurven

- a. Justeringsprinsippene ok, men spørsmål om en bør ha kortere periode mellom justeringene enn kontrollstasjonene legger opp til. Helst bør justeringene skje hvert år – da bør kvotekurven løftes ut av loven. En TWh basert etterspørsel vil kunne løse dette.
- b. Forbruksprognosen er et vesentlig element og hvis en ser på forslaget til kontrollstasjon 2015 i Sverige er prognosert kvotepliktig elanvendning for 2016 satt til 93,1 TWh selv om kvartalsrapport 2 2015 viser at forbruket i 2014 og 2015 vil ligge på 88 – 89 TWh. Med foreslått 23 % kvote i Sverige vil en i utgangspunktet ha 1 TWh for lite annullert i 2016. Indikerer også behovet for hyppigere justering av forbruksprognose og tilhørende kvotekurve.

2. Tidspunkt for godkjenning av anlegg

- a. Vesentlig med samme regel i begge land og at regelen i Norge benyttes.
- b. Teknologiutviklingen innen vind har gitt en nedadgående trend innen LCOE og denne vil mest sannsynlig fortsette. Med en åpen mulighet for godkjenning etter 2020 gir dette en vesentlig økt risiko for investeringer nært i tid og dermed også måloppnåelse i 2020.
- c. Pkt. b gjelder også sol. Her tilkommer at sol kan få støtte også utenfor elsertifikatsystemet. Parallell støtte systemer for enkelte teknologier øker usikkerheten i prisutviklingen på elsertifikater. Dette bør unngås.

3. Markedsforbedringstiltak

- a. Godkjente anlegg: Dagens info god på kvartal og år, men bør oppdateres kontinuerlig. Energimyndigheten har en oversikt som oppdateres hver dag – dette må også Norge ha.
- b. Anlegg under bygging: Dagens info god på kvartal og år, men bør oppdateres kontinuerlig. Vesentlig at informasjonen kommer hurtig etter at investeringsbeslutning er tatt – rapporteringsplikt kan vurderes.
- c. Planlagte anlegg: Informasjon finnes på web og oppdateres fortløpende – forventa dato for oppstart produksjon savnes likeså om all produksjon er elsertifikatberettiget.

4. Utviklingen etter 2020

- a. Kvote markedet (ETS) bør være det foretrukne virkemiddel i klimapolitikken. Markedet bør bestemme om det er behov for ny kraft. Videreføring av elsertifikatsystemet derfor ikke ønskelig pga. faren for store kraftoverskudd.
- b. Nye ensidige mål vil kunne ha samme effekt som manglende sluttdato – teknologiforbedring og kostnadsreduksjon reduserer elsertifikatprisen og truer lønnsomhet i eksisterende produksjon.
 - i. Redusert tildeling til ny produksjon innenfor ny mål kan gjennomføres, men vil sannsynligvis være komplisert å fastsette samt gi vridninger mellom teknologier og påvirke ønske om kostnadseffektive investeringer.
 - ii. Ulike elsertifikatklasser – spørsmål: små markeder, gjelde i begge land,...

Mvh,

Ingrid Vik

Prosjektleder

TrønderEnergi Kraft AS

984 49 425

Ingrid.Vik@tronderenergi.no

tronderenergi.no