

Remissvar

i.remissvar@regeringskansliet.se
registrator@ei.se
i.e.remissvar@regeringskansliet.se

Svensk Vindenergis synpunkter på Energimarknadsinspektionens rapport "Översyn av regelverket för mindre produktionsanläggningar, I2021/01083"

Svensk Vindenergi tackar för möjligheten att lämna synpunkter på arbetet och förslagen. Våra synpunkter berör regeringsuppdragets två huvudfrågor:

1. Analysen av nuvarande undantagsregel (1500 kW regeln) samt utreda konsekvenserna av en eventuell höjning av nuvarande effekttak till 2300 kW.
2. Analysen av huruvida det finns behov av ytterligare, eller annat, ekonomiskt stöd till produktionsanläggningar som missgynnats av politiska beslut i elcertifikatsystemet (tidiga investerare) och om möjligt ge förslag på hur på sådant stöd skulle kunna utformas.

Övergripande kommentarer

Svensk Vindenergi vill understryka att vi i allt väsentligt stödjer det remissvar som föreningen för mindre ägare av vindkraftverk, Svensk Vindkraftförening, har lämnat in. Både avseende frågan om undantag från nätavgifter enligt Ellagen och frågan om en kompensation till tidiga investerare.

Vi vill även betona att samhället står inför ett stort behov av att investera i både mer elnätskapacitet, flexibilitet och kraftproduktion. Det svenska samhället har tidigare oöverträffade möjligheter att elektrifiera befintlig industri- och transportsektor samt växa dessa och bygga välfärdssamhället hållbart och starkt. Detta kräver mer elproduktion. För en samhällsekonomiskt lönsam och snabb omställning behövs därför kontinuerligt nyinvesteringar i både elproduktion, elnät, systemdrift och flexibilitet.

Frågan om kompensation till tidiga investeringar handlar i hög grad om förtroende, förankring och utveckling.

De tidiga 10 TWh vindkraft kan vid så kallad repowering emotse en energiökning med en faktor på 2,5 vid reinvesteringar. Ett förnyat förtroende skulle därför, lite tillspetsat, kunna sägas medföra att istället för att 10 TWh tas ur drift tillkommer 25 TWh ny vindkraft.

- Repowering är effektivt då det kan ske på platser redan ianspråktagna sedan lång tid och därmed i de allra flesta fall utan lokalt motstånd, då det är etablerade och accepterade anläggningar som förnyas.
- Viktigt att framhålla är också dessa verks geografiska lokalisering. En majoritet av de först byggda 10 TWh är byggda i södra delen av landet, där elkraftbehovet är som störst.
- Till det kommer att just dessa anläggningar inte sällan är lokalt ägda av lantbrukare, ekonomiska föreningar eller andra kooperativ. Ägandeformer som alla för det goda med sig att de gynnar den lokala acceptansen och samhället.

Remissvar

i.remissvar@regeringskansliet.se
registrator@ei.se
i.e.remissvar@regeringskansliet.se

Detaljerade kommentarer

Som komplement till det förslag som Svensk Vindkraftförening lämnat in vill vi påpeka följande.

Frågan om ett stöd till tidiga investeringar som lidit oväntad skada av de förändringar som gjorts oannonserat i elcertifikatsystemet bör även omfatta de andra kraftslagen; vattenkraft, solet och biokraft.

2003-2020 gick 46% av stödet till biokraft och 39% till vindkraft. Kraftvärmens investeringar påverkar också i hög grad energisystemets funktion och det diskuteras för närvarande andra stöd till kraftvärmens, som då kanske inte skulle behövas.

EI har inte noterat att den svenska stoppregeln och hanteringen av de tidiga investeringarna möjligen går emot både EU:s förnybarhetsdirektiv som anger att medlemsländerna ska garantera korrekt fungerande nationella stödsystem med hänsyn till investerarförtroendet och principerna i EU:s styrningsförordning om investeringsfrämjande.

- Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/28/EG, paragraf 25. Länk
- Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2018/2001, paragraf 22 och artikel 6. Länk
- Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2018/1999, kapitel 1, artikel 1. Länk

Frågan om samhällsekonomisk effektivitet bör också belysas. I frågan om samhällsekonomisk lönsamhet är det redan visat att elcertifikatsystemet pressat elpriset mer än det höjt kostnaderna för elkunderna. Det är viktigt att uppmärksamma den elprispressande effekten av att mer förnybar elproduktion kommer in i elsystemet. Enligt tidigare bedömningar från Energimyndigheten och Sweco innebär utbyggnaden av förnybart en elprispressande effekt, allt annat lika, med uppskattningsvis 3 - 9 öre/kWh lägre elpris vid ytterligare 18 TWh elproduktion. En färsk studie från Sweco bekräftar nivån 0,4-0,5 öre/kWh per tillkommande TWh. [Länk](#).

Därför anser vi att Energimarknadsinspektionens ställningstagande; att det saknas skäl att ge ett tidsbegränsat ekonomiskt stöd till tidiga investerare är taget på felaktiga grunder.

Avslutande rekommendation

Med anledning av ovanstående förordar Svensk Vindenergi att Regeringen ska återförvisa uppdraget i den del som avser införande av ett särskilt tidsbegränsat stöd och ger Energimarknadsinspektionen uppdraget att återkomma med förslag på hur ett sådant stöd kan utformas och administreras.

Stockholm 2022-01-24

Daniel Badman
Vd

Daniel Kulin
Ansvarig marknadsfrågor