

Infrastrukturdepartementet i.remissvar@regeringskansliet.se

Kopia i.e.remissvar@regeringskansliet.se

Lisa Willman<lisa.willman@regeringskansliet.se>

Jennica Broman<jennica,broman@regeringskansliet.se>

SVIF Falkenberg 2021-04-21

Svensk Vindkraftförenings remissvar till Infrastrukturdepartementet om "KRAV PÅ NÄTNETTOMÄTNING I FÖRORDNINGEN OM URSPRUNGSGARANTIER FÖR EL"
Diarienummer I2021/00678

Svensk Vindkraftförening (SVIF) är en medlemsorganisation som företräder intressenter inom vindkraftsbranschen där en större antal av våra drygt 900 medlemmar är ägare/delägare i vindkraftsparker.

Vi har följande synpunkter med förslag och kommentarer på promemoria om "*Krav på mätning i en anslutningspunkt till ett koncessionspliktigt nät i förordningen om ursprungsgarantier för el*".

Vi ställer oss i stort bakom de synpunkter och förslag som vårt medlemsföretag Bodecker och Partners (B&D) framför i sitt remissvar. Det då B&D har stor erfarenhet av elmarknaden och då synnerligen om den riskhantering de gör på uppdrag av sina kunder när de säljer ursprungsgarantier ("UG") för ett flertal av dagens svenska vindkraftsproducenters räkning.

Många vindkraftparker har idag egna interna elnät byggda för sina vindkraftsanläggningar. Dessa anläggningar och respektive ägare i en park rapporterar idag in sina mätvärden per vindkraftverk vid utfärdande av Elcertifikat och UG.

Enligt det föreslag till promemorian som nu föreligger föreslås det att rapportering och utfärdande av UG nu istället ska göras för hela parken totalt. Det trots att det kan finnas olika ägare till respektive vindkraftverk inom ett flertal av dessa vindkraftsparker. Förslaget kommer om det genomförs försvåra spårbarheten för respektive ägare till de olika verken i vindkraftsparkerna.

Det i sin tur får konsekvenser att dessa vindkraftsägare inte längre kommer kunna sälja sina UG exempelvis till Storbritannien. Detta för att Storbritanniens ställer krav på att ursprungsgarantierna ska komma från en anläggning på max 5 MW. För att kunna spåra respektive enskild ägare av vindkraftverk krävs det att vindkraftsverken mäts per turbin och inte som i det förslag som nu föreligger att verken ska aggregeras för hela parken.

Detta kommer medföra att svenska vindkraftägare som vill sälja sina UG till Storbritannien med dagens betydligt högre priser man ser på den brittiska marknaden där man kan sälja sina UG för ca 15 SEK jmf de priser som råder inom Norden och i övriga Europa där de i dag säljas för ca 3-5 SEK. Konsekvensen av förslaget kommer bli att ägarna av vindkraftverk i dessa vindkraftsparker kommer ställas inför det att man plötsligt kommer få ett stort intäktstapp vilket inte är acceptabelt.

Bara de senaste tolv månaderna har hela 3600 MWh (3600 UG) från vindkraftsverk sålts och exporterats till Storbritannien. En volym som redan i år kan komma dubbleras. Ett flertal av dessa vindkraftsägare har bindande avtal med köpare i Storbritannien för leverans av sina UG med minst ett års avtal och ofta längre.

Detta medför att om förslagen till förändring enligt promemorian genomförs redan under innevarande år så behöver ägarna till dessa vindkraftsverk under pågående avtalsperiod säga upp sina bundna avtal. Konsekvenserna medför förutom det inkomstbortfall som då uppkommer, när avtalen inte kan fullföljas, så kommer ägarna också sannolikt få betala bötesavgifter och liknande till följd av ett potentiellt avtalsbrott.

Vi vill därför betona att detta måste man kunna lösa om förslaget ska genomföras.

I promemorian framgår det att hela 8400 anläggningar kommer att beröras, varav hela 4800 anläggningar idag ägs av privatkunder. Volymen i resterande 3600 anläggningarna framgår ej.

Det är anläggningar som idag har mätning per turbin i IKN-nät, dessa är främst anläggningar som fortfarande är registrerade berättigade till ersättning inom elcertifikatsystemet. Enligt Energimyndighetens lista på godkända anläggningar för elcertifikat är det i dag knappt 0,3 TWh sol, medan nästan hela 11 TWh kommer från vindkraftverk som är godkänt i ett så kallad IKN-nät.

Om förslaget ändå genomförs kommer det i hög grad ramma de vindkraftsproducenter som redan har drabbats negativt av ett ekonomisk urholkat elcertifikatsystem, dessa vindkraftsägare kommer drabbas hårdast.

Dessa anläggningsägare har redan på grund av den utveckling vi sett hända med ett elcertifikatsystem som i dag knappast längre har ett värde till följd av att ny elproduktion har tillåtits komma in i systemet långt efter det att tidigare volymmål hade uppfyllts. Det i sin tur på grund av de stora förändringar som gjorts genom politiska beslut som nu senast som en del efter Energiöverenskommelsen 2016 där man beslöt att förlänga elcertifikatsystemet som skulle avslutas år 2020 till att man förlängde systemet med hela tio år till år 2030 med ett utökat volymmål på +18 TWh.

Regeringen gav i höstas Energimarknadsinspektionen ett uppdrag av att se på möjligheten att kompensera de anläggningsägare som tidigt investerat i vindkraft med att eventuellt ge dessa en tidsbestämt ekonomisk kompensation för verkens kvarvarande certifikattid till de vindkraftsägare som har förlorat mest ekonomisk på det urholkade elcertifikatsystemet. De som investerade i vindkraft framför allt år 2009 - 2014. Men tyvärr har Energimarknadsinspektionen precis lagt ett förslag till Regeringskansliet att helt avslå en sådan kompensation.

I rapporten, nämns Flandern, som är en mycket liten marknad för svenska UG jämfört med den betydligt större export av UG man idag säljer till Storbritannien, vilket vi tycker är anmärkningsvärt att man missat uppmärksamma.

Svensk Vindkraftförening föreslår följande förändring i nuvarande förslag:

- Att om förslaget i sin nuvarande form kommer genomföras vill vi att implementeringen genomföres *tidigast om två år* och till månadskiftet april/maj år 2023. Det för att möjliggöra uppsägning och slutförande av redan befintliga juridisk bundna UG avtal. Annars kommer det få stora negativa konsekvenser för de vindkraftsägare som redan i dag är hårt drabbad ekonomisk av ett urholkat elcertifikatsystem och för att så långt som möjligt begränsa skadan av den föreslagna förändringen.
ALTERNATIVT:
- Att man gör en gradvis implementering av det nya systemet med möjlighet till att göra *undantag för redan befintliga vindkraftsparker* med mätning inom IKN-nät med början tidigast maj år 2022, men helst ett år senare.

Med vänliga hälsningar,
Svensk Vindkraftförening



Jeanette Lindeblad, Ordförande
Tel: 070-6054441



Carl-Arne Pedersen, Vice ordförande
Tel: 0723-387177