

Høring vedr. forslag til ændring af lov om fremme af vedvarende energi mv.

Dato: 27-04-2012

Vindmølleindustrien bakker op om ændringen af beregningsmetoden til fastsættelse af antal fuldlasttimer, men ser samtidig med bekymring på at loftet er blevet fastsat til 58 øre/kWh.

Pristillæg mv. til vindmøller

Vindmølleindustrien bakker fuldt ud op om ændringen i beregningsmetoden i § 35a i forhold til fastlæggelse af antallet af fuldlasttimer til landbaserede vindkraftværker, idet den giver incitament til at vælge mere effektive vindkraftværker end den nuværende beregningsmetode.

Omvendt ser Vindmølleindustrien med bekymring på fastsættelsen af loftet på 58 øre/kWh, da dette vil medføre at en række ellers realiserbare vindkraftværker ikke vil blive opført som følge af et for lavt forrentningsniveau til sammenligning med det af regeringen tidligere foreslåede loft på 60 øre/kWh.

Vindmølleindustrien foreslår, at tillægget til vindkraft under de nye afregningsvilkår ikke bliver udbetalt ved negative elpriser på linje med retningslinjerne for udbetaling af tillæg til Anholtparken. Baggrunden for forslaget er, at vindkraft også bør bidrage til et stabilt elsystem, og derfor ikke have tilskyndelse via tillægssystemet til at producere, når spotprisen på el er negativ. Ikke udbetalt tillæg ved negative spotpriser, vil blive udbetalt på et senere tidspunkt ved positive spotpriser, således at vindmølleejeren får tillægget i det fulde antal fuldlasttimer, som ejeren er berettiget til.

Vindmølleindustrien vil fraråde, at forslaget om yderligere beskæring af pristillæg på de gode områder bliver realiseret, idet dette vil skabe





usikkerhed i forhold til investeringerne i nye landbaserede vindkraftværker. Dette vil sænke incitamenterne til at investere i nye vindkraftværker for developerne og borgerne som har mulighed for at købe andele i projekterne vil alt andet lige være mere tilbageholdne med dette, så længe der er uklarhed om projekternes samlede økonomi.

Rammerne for hvilken afregningsordning, de enkelte projekter kan anvende frem mod d. 31. dec. 2013, bør hurtigst muligt fastlægges, således at developerne har bedst mulige vilkår for at fastlægge de enkelte projekters økonomi. Vindmølleindustrien foreslår, at der bliver valgfrihed mellem den nuværende og den kommende beregning af fuldlasttimer i § 35a for de projekter, der realiseres frem til 31. december 2013.

Vindmølleindustrien vil derudover foreslå følgende rammer for overgangsordningen, som baserer sig på den godkendte lokalplan, som er en målbar dato fastlagt af kommunalbestyrelsen.

Forslag til overgangsordning:

Planforløbet for et vindmølleprojekt er almindeligvis 2-3 år. Overgang til en ny afregningsordning bør derfor varsles med en rimelig tidsmæssig frist, således at kommuner, netselskaber og projektudviklere har mulighed for at tilrettelægge deres planlægning tilsvarende.

Der etableres almindeligvis ved ændringer i afregningssystemet overgangsordninger, som skaber klarhed over vilkårene for de projekter, der allerede er under planlægning. Etablering af en overgangsordning modvirker, at der kommer en unødigt stor arbejdsbyrde på kommunerne for at opnå tilladelser eller for at få nettilsluttet projekter op til skæringsdatoen. En overgangsordning sikrer samtidig, at der for de projekter, der er startet under den eksisterende afregningsordning og er langt i planforløbet, skabes sikkerhed omkring projektøkonomien.

Der bør derfor etableres en overgangsordning til den nye afregningsordning, der som hovedregel sikrer projekter afregning under den lovgivning, de er påbegyndt.

En overgangsordning kan bindes op på den kommunale planlægning, således at godkendelse af lokalplanen i kommunalbestyrelsen fungerer som skæringsdato. Skæringsdatoen i forhold til godkendelse af lokalplaner fremgår af referatet af kommunalbestyrelsesmødet og er således klart defineret. Skæringsdatoen skal sikre, at vindmølleprojekter som indklages for Natur- og Miljøklagenævnet ikke bliver berørt af de til tider langvarige sagsbehandlingstider i nævnet. Ligeledes vil skæringsdatoen også sikre vindmølleopstillerne imod forsinket nettilslutning som følge af fx behov for





forstærkninger af det generelle distributionsnet. Begge forhold som vindmølleopstilleren ikke har mulighed for at påvirke, og som ligger uden for den almindelige planlægningsproces.

En overgangsordning bør medføre, at vindkraftværker, som senest d. 31. marts 2013 har fået godkendt lokalplanen i kommunalbestyrelsen eller er nettilsluttet inden overgangen til ny ordning, er berettiget til den nuværende afregningsordning. Opretholdelsen af den nuværende afregningsordning efter datoen for overgang til ny ordning er betinget af, at opstilleren af vindkraftværket tilslutter vindkraftværket, så snart det er muligt, det vil sige, når netselskabet er klar til nettilslutning, og/eller Naturklagenævnet har truffet afgørelse.

Dette medfører tilsvarende, at alle andre vindkraftværker som først får godkendt lokalplan i kommunalbestyrelsen efter d. 31. marts 2013 og nettilslutning efter 1. januar 2014 vil være indbefattet af den nye afregningsordning.

Pristillæg mv. til biogas

Forslaget lægger op til, at biogas og forgasningsgas får valgmulighed mellem en feed-in-tariff (§43a stk. 2) og feed-in-premium (§43a stk. 3). Forslaget er i forhold til udviklingen af et fleksibelt elmarked en direkte dårlig løsning. Der bør til biogas og forgasningsgas kun tilbydes en feed-in-premium, idet en feed-in-tariff tilsidesætter ethvert incitament til at producere elektricitet under hensyntagen til de aktuelle markedsforhold. Med en mulighed for feed-in-tariff vil det generelle elsystem gå glip af den gode fleksible elproduktionskapacitet, som biogas og forgasningsgas udgør, og som vi har brug i fremtidens energisystem. Endvidere bør der ikke udbetales noget tilskud, hvis prisen på elmarkedet er negativ på linje med retningslinjerne for Anholtparken.

Endvidere bør andre VE-gasser som eksempelvis brint kunne opnå tilskud på linje med biogas og forgasningsgas. Øvrige VE-gasser har på nuværende tidspunkt ikke stor volumen, men tilskudssystemet bør på forhånd indrettes til at håndtere en kommende produktion af VE-gasser baseret på fx elektrolyse.

Med venlig hilsen

Sune Strøm
Cheføkonom

