

NOTAT

18. januar 2012

J.nr.

Ref. hla

Besparelser efter 2020 ved omlægning af støttegrundlaget til landvindmøller

Støtten til landvindmøller udbetales i 22.000 fuldlasttimer dvs. for en produktion (MWh) svarende til generatoreffekten (MW) gange 22.000 (h). Den støttede produktion afhænger således direkte af generatoreffekten.

Da en vindmølles produktion stort set alene afhænger af rotorarealet, opnås der kun marginalt større produktion ved at forøge generatoreffekten. En større generatoreffekt giver med de nuværende støtteregler en tilsvarende større støttet produktion. Det betyder eksempelvis, at hvis en mølle, der normalt ville have produceret den støtteberettigede produktion på ca. 7 år, forsynes med en 50 % større generator vil den uden at den årlige produktion derved forøges være ca. 10 år om at løbe ud af fuldlasttimerne og opnår derved en ekstra støtte i ca. 3 år.

Der kan derfor spekuleres i at købe en større generator end nødvendig, idet meromkostningerne er mindre end værdien af en ekstra støtte.

Energistyrelsen, Vindmølleindustrien og Danmarks Vindmølleforening er enige om, at der er behov for at omlægge beregningen af den støtteberettigede produktion, så spekulation og støttespild i størst mulig omfang udgås. Det er derfor foreslået, at fastlæggelsen af den støttede produktion i fremtiden beregnes på grundlag af både effekt og rotorareal, således at 70 pct. fastsættes ud fra rotorarealet og 30 pct. ud fra generatorstørrelse.

Det er vurderingen, at med forslaget fjernes incitamentet til at spekulere i større generatorer end nødvendig. Forslaget giver heller ikke anledning til ny tilskudsspekulation ved anvendelse af større vinger, da elproduktionen er proportional med rotorarealet og større vinger derfor medfører tilsvarende større produktion.

Under forudsætning af at de fremtidige mølleejere ville spekulere i den nuværende støtte og købe større generatorer end nødvendigt, vil der med en ændring af støttegrundlaget ske en reduktion af de samlede støtteomkostninger. De sparede støtteomkostninger forekommer dog tidligst efter 7-8 år, når møllerne efter den foreslåede ordning udløber af støtteperioden, mens ”spekulationsmøllerne” ville have fået støtte i yderligere nogle år.

Med den forventede udbygning frem til 2020 er det skønnet, at ændringen af støttegrundlaget fra 2014 og uden ændring af pristillægget på 25 øre/kWh vil kunne medføre en samlet besparelse på omkring 1,4 mia. kr. i 2011-priser i perioden 2021-2028 eller i gennemsnit ca. 170 mio. kr./år.

Såfremt pristillægget aftrappes i takt med, at markedsprisen stiger fra 35 øre/kWh til 60 øre/kWh, reduceres besparelsen i 2011-priser til ca. 200 mio. kr. eller i gennemsnit ca. 30 mio. kr./år frem til 2026, hvorefter tilskuddet bortfalder med de forventede markedspriser i Energistyrelsens basisfremskrivning. Besparelsen er følsom for udviklingen i markedsprisen. Således vil 5 øre/kWh lavere markedspris give en samlet besparelse på ca. 400 mio. kr. Uanset markedsprisudviklingen vil en omlægning af støttegrundlaget ikke medføre nogen besparelse før efter 2020.