



Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

Dato  
2. oktober 2017

J nr. 2017 - 2750

Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget har i brev af 5. september 2017 stillet mig følgende spørgsmål 374 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Jens Joel (S)

*Spørgsmål 374*

Vil ministeren redegøre for mængden af mulig strøm fra vindmøller m.v., der i henholdsvis 2014, 2015 og 2016 ikke blev produceret, fordi den enten nedreguleredes eller specialreguleredes?

**Svar**

For at kunne udbalancere forskellen mellem aktørernes forventede forbrug/produktion og det faktiske forbrug/produktion, og dermed skabe balance i driftsøjeblikket, anvender Energinet.dk regulerkraft, herunder nedregulering og specialregulering.

Aktørerne i hele Norden melder ind med, hvad de er villige til at regulere op og ned og til hvilke priser. Alle buddene indgår i et fællesnordisk regulerkraftmarked, som de nordiske transmissionsoperatører kan rekvirere ydelser fra.

Specialregulering anvendes for at sikre, at reguleringer udført på grund af nettekniske forhold ikke påvirker regulérkraftmarkedet. Nettekniske forhold opstår enten på grund af flaskehalse i eget net, ved flaskehalse i transmissionsnettet i naboeråder (eksempelvis Tyskland), eller ved test og uvarslet afprøvning af reserveanlæg. Som oftest sker specialreguleringen på grund af flaskehalse i det tyske transmissionsnet.

Danske vindmøller (både landmøller og havvindmøller) byder ind i det nordiske regulerkraftmarked med nedregulering og specialregulering. Vindmølleejeren vil normalt melde et nedreguleringsbud ind, der sikrer en betaling svarende til produktion og salg af el.

På regulérkraftmarkedet kan aktører indgive bud på op- og nedregulering i driftstimen. Aktøren kompenseres med en rådighedsbetaling udover energiprisen ved aktivering. I løbet af den enkelte driftstime aktiveres op- eller nedreguleringsbud i nødvendigt omfang af Energinet. Der dannes herefter en marginal timepris (RK-prisen) efter samme principper som i

**Energi-, Forsynings- og  
Klimaministeriet**

Stormgade 2-6  
1470 København K

T: +45 3392 2800  
E: [efkm@efkm.dk](mailto:efkm@efkm.dk)

[www.efkm.dk](http://www.efkm.dk)



spotmarkedet, hvorved alle aktiverede bud modtager samme afregningspris per leveret MWh.

Regulérkraftbud, der anvendes til specialregulering, afregnes som pay-as-bid. Dvs. at leverandører til specialregulering altså ikke får den samme pris, men den pris de byder ind i markedet med.

Danske vindmøller bliver kun meget lidt benyttet i regulérkraftmarkedet – typisk få timer om året og med meget begrænsede energimængder til følge. Før 2015 førte Energinet ikke en egentlig statistik over omfanget for vindmøllenedregulering. Energinet har oplyst nedenstående tal for mængden af strøm fra vindmøller, der ikke blev produceret pga. ned- og specialregulering i 2015 og 2016.

2015: 160 GWh, svarende til ca. 1,2% af den totale vindmølleproduktion.

2016: 70 GWh, svarende til ca. 0,5% af den totale vindmølleproduktion.

Med venlig hilsen

Lars Chr. Lilleholt