

## **Den månedlige statistik over rådighedsbetalingen for reserver i Øst- og Vestdanmark samt statistik over omfanget af specialregulering.**

### **Manuelle reserver (mFRR)**

Prisen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i marts måned som helhed endte på 3.156 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på godt 4 kr/MW pr. time.

I Østdanmark blev der købt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen de første tre dage i måneden som følge af udetid for Kyndby-værket. Der blev der indkøbt ca. 35 MW, og gennemsnitsprisen over de 52 timer blev 56 kr/MW pr. time. Set over hele måneden blev provenuet for 1 MW sammenlagt 2.920 kr.

Der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i marts måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i marts måned.

### **Sekundære reserver (aFRR)**

Pr. 1. januar 2015 trådte en aftale med Statnett i kraft, som indeholder, at Norge skal levere 100 MW aFRR via Skagerrak-forbindelsen frem til udgangen af 2019. Der gælder videre, at hvis reserverne ikke kan leveres fuldt ud over Skagerrak-forbindelsen, da kan der blive tale om erstatningskøb i Danmark. Dette var tilfældet den 21.-22. marts, hvor kapaciteten på Skagerrak-forbindelsen var reduceret og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 38 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 218 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling for perioden på godt 8.000 kr pr. MW.

For at fastholde eksisterende leverandører af aFRR reserver og tiltrække nye leverandører af aFRR reserver, indkøber Energinet.dk såkaldte aFRR leveringsevnekontrakter – fra og med marts 2016 alene i Vestdanmark. Priserne har ligget ganske stabilt det sidste halve år. For april måned 2018 endte gennemsnitsprisen på 500 kr/MW pr. måned, hvilket er bare 8 kr/MW mere end prisen for marts 2018.

### **Frekvensstyrede reserver (FCR)**

Prisen for primær opreguleringsreserve i Vestdanmark i marts måned steg med 10% og ligger nu på knap 105.000 kr/MW (~ 141 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver steg med 30% og ligger nu på knap 9.000 kr/MW for måneden som helhed (~ 12 kr/MW pr. time).

Frekvensstyrede reserver (FCR-N & FCR-D) til Østdanmark indkøbes på et fælles svensk-østdansk marked. Prisen for frekvensstyrede normaldriftsreserver (FCR-N) i marts måned steg med 25% og ligger nu på ca. 117.000 kr/MW (~ 158 kr/MW pr. time). Det er værd at bemærke, at hvor der tidligere var gældende, at prisen for FCR-N om natten var mere end dobbelt så høj som prisen om dagen, så er denne egen- skab nu helt forsvundet. Den gennemsnitlige pris for frekvensstyrede driftsforstyrrel- sesreserver (FCR-D) i marts måned steg med næsten 30%, og ligger nu på knap 78.000 kr/MW (~ 105 kr/MW pr. time).

### **Specialregulering**

Specialregulering forekommer, når Energinet.dk foretager en specifik udvælgelse af regulerkraftbud til op- eller nedregulering uden hensyntagen til den normale pris- rækkefølge, og afregningen sker til den tilbudte pris (pay-as-bid). Efter et boom i leveringerne omkring forrige årsskifte, var mængden af specialregulering meget lav henover sommeren 2017. Til gengæld blev der sat ny rekord i oktober måned 2017, og siden har niveauet ligget højt. Specialreguleringsomfanget i marts blev på 123.000 MWh, hvoraf ca. 30% hidrører fra den særlige ordning på grænsen, der blev sat i kraft i juli måned 2017. Der blev bestilt nedregulering i form af specialregulering i 170 af månedens timer, varierende mellem 40 MW og 1716 MW, og 98% af den samlede mængde nedregulering blev leveret fra Vestdanmark.