

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

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i juni måned som helhed endte på 3.382 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på knap 5 kr/MW pr. time.

I Østdanmark blev der købt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen i perioden 4. juni – 8. juni og igen den 11. juni som følge af udetid for Kyndby-værket. Der blev der indkøbt ca. 100 MW, og gennemsnitsprisen over de 118 timer blev 179 kr/MW pr. time. Set over hele måneden blev provenuet for 1 MW sammenlagt 21.126 kr.

Der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i juni måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i juni 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 til en pris på 54 kr/MW pr. time. 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 13, 16, 17 og 19. juni i forbindelse med revision af transmissionsnettet og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 48 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 1423 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling til danske aktører på godt 6,8 mio.kr. for at stille aFRR reserver til rådighed i sammenlagt 2 døgn, mens rådighedsbetalingen til Statnett for aFRR reserver i de resterende 28 dage af juni måned beløb sig til 3,6 mio.kr.

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. Efter at have ligget stabilt lavt igennem lang tid, eksploderede prisen i forrige måned. Priserne ligger fortsat rekordhøjt, og gennemsnitsprisen for juni måned er beregnet til ca. 34.000 kr/MW pr. måned, hvilket svarer til en samlet betaling for perioden på ca. 3 mio.kr.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primær opreguleringsreserve i Vestdanmark fortsætter med at stige, og ligger nu på et niveau, der ikke er set siden dagsmarkedet blev sat i gang for mere end 8 år siden. Gennemsnitsprisen for juni måned kan beregnes til 365.000 kr/MW (~ 506 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver har stort set ikke flyttet sig og ligger på godt 7.000 kr/MW for måneden som helhed (~ 10 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 juni måned faldt lidt efter en rekordstigning i maj måned og ligger nu på ca. 218.000 kr/MW (~ 303 kr/MW pr. time). Den gennemsnitlige pris for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) blev halveret i juni måned efter en tredobling af prisen måneden forud. Prisen for juni som helhed endte på 142.000 kr/MW (~ 197 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 prisrækkefølge, og afregningen sker til den tilbudte pris (pay-as-bid). Efter et konstant højt niveau siden oktober 2017, faldt specialreguleringsomfanget markant i april måned i år. Niveauet fra april er fortsat ind i juni måned, hvor den samlede mængde specialregulering kan opgøres til knap 30.000 MWh, hvoraf godt halvdelen hidrører fra den særlige ordning på grænsen, der blev sat i kraft i juli måned 2017 (Joint Declaration).