

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 maj måned som helhed endte på 4.765 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på godt 6 kr/MW pr. time. Rundt regnet 1/3 af den samlede månedsbetaling faldt i løbet af tre timer den 7. maj, hvor der blev indkøbt 300 MW ekstra reserver i DK1 som følge af revision af Storebælt.

I Østdanmark blev der købt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen de sidste fire dage af måneden som følge af udetid for Kyndby-værket. Der blev der indkøbt ca. 60 MW, og gennemsnitsprisen over de 92 timer blev 101 kr/MW pr. time. Set over hele måneden blev provenuet for 1 MW sammenlagt 9.303 kr.

Der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i maj måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i maj 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 17.-21. maj i forbindelse med revision af transmissionsnettet og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 111 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 412 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling for perioden på knap 46.000 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. Efter at have ligget stabilt lavt igennem lang tid, eksploderede prisen i sidste måned. Priserne har fortsat deres himmelflugt for juni måned, hvor gennemsnitsprisen er beregnet til 45.000 kr/MW pr. måned, hvilket svarer til en samlet betaling for perioden på godt 4 mio.kr.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primær opreguleringsreserve i Vestdanmark i maj måned steg med 75% og ligger nu på 202.000 kr/MW (~ 272 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedregule-

ringsreserver 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 maj måned steg med næsten 80% og ligger nu på ca. 254.000 kr/MW (~ 341 kr/MW pr. time). Priserne for FCR-N toppede midt i måneden, hvor der var begrænset med leveringer. Den gennemsnitlige pris for frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) blev mere end tredoblet i maj måned, også som følge af leveringsvanskeligheder midt i måneden. Prisen for maj som helhed endte på 292.000 kr/MW (~ 393 kr/MW pr. time), hvilket er den suverænt højeste pris, der er registreret for FCR-D siden den fælles auktion startede i oktober 2012.

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. Niveau er gået lidt opad i maj måned, hvor den samlede mængde specialregulering kan opgøres til 44.000 MWh, hvoraf 90% hidrører fra den særlige ordning på grænsen, der blev sat i kraft i juli måned 2017 (Joint Declaration). Der blev bestilt nedregulering i form af specialregulering i 100 af månedens timer, og 95% af den samlede mængde nedregulering blev leveret fra Vestdanmark.