

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 februar måned som helhed endte på 3.046 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på knap 5 kr/MW pr. time.

I Østdanmark blev der købt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen de sidste tre dage i måneden som følge af udetid for Kyndby-værket. Der blev der indkøbt ca. 30 MW, og gennemsnitsprisen over de 68 timer blev 57 kr/MW pr. time. Set over hele måneden blev provenuet for 1 MW sammenlagt 3.876 kr.

Der har ikke været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i februar måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i februar 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.-25. februar, hvor kapaciteten på Skagerrak-forbindelsen var reduceret og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 86 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 190 kr/MW pr. time, hvilket svarer til en samlet betaling for perioden på godt 31.000 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 varierer ganske meget fra måned til måned. For marts måned 2018 endte gennemsnitsprisen på 493 kr/MW pr. måned, hvilket er 85 kr/MW mere end prisen for februar 2018.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primær opreguleringsreserve i Vestdanmark i februar måned faldt med 20% og ligger nu på knap 95.000 kr/MW (~ 141 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver blev næsten halveret og ligger nu på godt 6.000 kr/MW for måneden som helhed (~ 10 kr/MW pr. time).

Frekvensstyrrede reserver (FCR-N & FCR-D) til Østdanmark indkøbes på et fælles svensk-østdansk marked. Prisen for frekvensstyrrede normaldriftsreserver (FCR-N) i februar måned steg en smule og ligger nu i underkanten af 93.000 kr/MW (~ 138 kr/MW pr. time). For FCR-N gælder det i øvrigt, at prisen om natten er mere end dobbelt så høj som prisen om dagen. Den gennemsnitlige pris for frekvensstyrrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) i februar måned steg med hele 65%, og ligger nu på godt 60.000 kr/MW (~ 90 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 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 februar blev på 102.000 MWh, hvoraf godt 40% 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 221 af månedens timer, varierende mellem 25 MW og 1365 MW, og 99% af den samlede mængde nedregulering blev leveret fra Vestdanmark.