

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 januar måned som helhed endte på 1.890 kr/MW, hvilket svarer til en gennemsnitspris på godt 2 kr/MW pr. time.

I Østdanmark blev der ikke indkøbt manuelle opreguleringsreserver på dagsauktionen, ligesom der ikke har været købt nedreguleringsreserver i de to landsdele i januar måned. Der har heller ikke været gennemført ekstraordinære auktioner i Vestdanmark i januar 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 20.-21. januar, hvor kapaciteten på Skagerrak-forbindelsen var reduceret og der blev købt 100 MW aFRR i sammenlagt 38 timer. Den vægtede gennemsnitspris er opgjort til 217 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 varierer ganske meget fra måned til måned. For februar måned 2018 endte gennemsnitsprisen på 408 kr/MW pr. måned, hvilket er 70 kr/MW mere end prisen for januar 2018.

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Prisen for primær opreguleringsreserve i Vestdanmark i januar måned steg med næsten 30% og ligger nu på knap 118.000 kr/MW (~ 158 kr/MW pr. time). Prisen for primære nedreguleringsreserver steg med små 5% og ligger nu på godt 12.000 kr/MW for måneden som helhed (~ 17 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 januar måned faldt med godt 5% og ligger nu i underkanten af 90.000 kr/MW (~ 120 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 frekvensstyrede driftsforstyrrelsesreserver (FCR-D) i januar måned steg med hele 35%, og ligger nu på knap 37.000 kr/MW (~ 49 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 januar blev på 112.000 MWh, hvoraf ca. 35% 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 214 af månedens timer, varierende mellem 60 MW og 1315 MW, og 98% af den samlede mængde nedregulering blev leveret fra Vestdanmark.