



NOTAT

PRIS PÅ RESERVER - JUNI 2022

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i juni måned som helhed endte på 3.065 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 4 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Indkøbet af reserver har ellers i perioder været forhøjet i DK1, da en særlig procedure har været i anvendelse. Proceduren sørger for indkøb af flere reserver i DK1 og færre i DK2, når flowet på Storebæltsforbindelsen tillader det. Ved hjælp af den særlige procedure, som har været aktiv i 19 dage af juni, er indkøbet forhøjet fra det normale 284 MW til gennemsnitligt 334 MW. Det forhøjede køb har tilsyneladende ikke påvirket marginalprisen, der som tidligere nævnt kun blev 4 kr/MW pr. time i gennemsnit for måneden.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for juni måned som helhed endte på 471.115 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 654 kr/MW. Også her har den nye procedure været i spil. Den har reduceret indkøbet i DK2 fra det normale 278 MW til gennemsnitligt 243 MW, men på trods af det, endte prisen rekordhøj i DK2 med en sammenlagt udbetaling på 136 mio.kr. Det kan oplyses, at den særlige procedure ved at reducere indkøbet i DK2 har nedbragt omkostningerne i juni måned med 69 mio.kr. – dvs. fra 205 mio.kr. til de realiserede 136 mio.kr.

Foruden dagsauktioner i Østdanmark, indkøbes ca. 360 MW af de manuelle reserver i DK2 via månedlige udbud. Et resume af månedsauktionerne er vist i nedenstående tabel sammen med et resume af dagsauktionerne i DK2.

MÅNEDSAUKTIONER i DK2	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	APR 2022	MAJ 2022	JUN 2022	JUL 2022
Købte MW	356	360	358	360	324	307	357
Pris for 1 MW i en måned (kr)	72.912	51.744	57.287	69.480	58.031	55.440	74.400
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78	77	100
Samlede udgifter – mio.kr.	26,0	18,6	20,5	25,0	18,8	17,1	26,6

DAGSAUKTIONER i DK2	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	APR 2022	MAJ 2022	JUN 2022	JUL 2022
Købte MW	252	249	251	248	275	243	-
Pris for 1 MW i en måned (kr)	35.940	44.823	77.810	36.526	111.093	471.115	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	149	654	-
Samlede udgifter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	30,3	136,2	-

Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR skal efter planen foregå månedsvist, men indkøbet har siden årsskiftet været plaget af manglende udbud. Det har derfor været nødvendigt at annullere resultatet af månedsauktionerne og i stedet gennemføre indkøbet på ugebasis. Et resume af de senest gennemførte uge-auktioner er vist i nedenstående tabel. For juni og juli måned har der kun været én udbyder, hvorfor afregningen sker til reguleret pris/cost plus for måneden som helhed.

Som følge af det manglende udbud planlægger Energinet overgang til faste ugekontrakter for så vidt angår indkøb af aFRR-kapacitet.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
1.-7. april	+/- 100	594	10,0
8.-14. april	+/- 100	933	15,7
15.-21. april	+/- 100	756	12,7
22.-30. april	+/- 100	983	21,2
1.-30. april	+/- 100	827	59,6
1.-7. maj	+/- 100	882	14,8
8.- 14. maj	+/- 100	612	10,3
15.-21. maj	+/- 100	618	10,4
22.-31. maj	+/- 100	641	15,4
1.-31. maj	+/- 100	684	50,9

Frekvensstyrede reserver (FCR)

Indkøbet af FCR i Vestdanmark blev lavet om med virkning fra 19. januar 2021. Frem til dette tidspunkt blev FCR op- og nedregulering købt hver for sig på et isoleret, dansk marked. Fra og med 19. januar 2021 er FCR blevet købt som en symmetrisk ydelse på et nordeuropæisk marked, dog med den særlige omstændighed, at 7 MW ud af det samlede behov på 22 MW skal være placeret i Vestdanmark og samtidig, at danske aktører højst kan levere 29 MW.

Den gennemsnitlige levering fra danske aktører i juni måned har udgjort godt 7 MW – resten af det danske behov på 22 MW er blevet leveret fra udlandet. Også på dette område, har indkøbet været plaget af manglende udbud, og flere gange er det end ikke lykkedes at indkøbe de krævede 7 MW i den ordinære auktion. Betalingen for ydelsen er ellers ekstremt høj, således er den danske mængde blevet betalt med gennemsnitligt 2.000 kr/MW/h i juni måned, svarende til en månedlig indtjening for 1 MW på 1,4 mio.kr. Den europæiske pris ligger aktuelt på 110.000 kr for 1 MW leveret over en måned – altså mere end faktor 10 under den isolerede, danske pris - og det er altså til denne pris, at de resterende 15 MW af det danske behov bliver leveret fra udenlandske aktører.

I sommerhalvåret bliver der indkøbt tre frekvensprodukter i Østdanmark, nemlig FCR-N, FCR-D og FFR. De første to produkter indkøbes på et fælles svensk-østdansk dagsmarked, mens FFR indkøbes lokalt i Østdanmark.

Siden slutningen af april måned, er prisen for FCR-N og FCR-D gået konstant opad. Højdepunktet synes at være nået i juni måned, hvor det gennemsnitlige prisniveau endte på 921 kr/MW/h for FCR-N og 898 kr/MW/h for FCR-D. Omregnet til provenu på månedsbasis betyder det, at man har kunnet hente godt 660.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for 1 MW FCR-D for måneden som helhed kan gøres op til knap 647.000 kr. For begge produkter er der tale om prisrekord – prisen har aldrig været så høj siden det fælles marked startede i 2012.

Med virkning fra 1. september 2022 starter Energinet indkøb af et nyt produkt, FCR-D nedregulering. Dette nye produkt har været længe undervejs, og det bliver ligesom for de andre FCR-ydelser i DK2 et fællesindkøb mellem Østdanmark og Sverige. Det østdanske behov lyder på 48 MW, mens svenskerne foreløbig indkøber 120 MW – altså i alt et behov på 168 MW fra 1. september. Svenskerne startede allerede ved årsskiftet med indkøb af det nye produkt, og sammenholdt med FCR-D opregulering, ligger prisen for FCR-D nedregulering i Sverige aktuelt ca. 60% under prisen for FCR-D opregulering.

Fra og med slutningen af april måned er de nordiske TSO'er igen begyndt at købe et tredje frekvensprodukt, FFR, der skal sikre frekvensstabiliteten i det nordiske elsystem i lav-inerti situationer – dvs. der stilles krav om meget hurtig responstider. Indkøbet af FFR i Østdanmark sker i form af daglige auktioner, når det forlods vurderes, at behovet for produktet er gældende. I juni har der været indkøbt mellem 1 MW og

18,2 MW pr. time, men langt fra i alle timer af måneden. Der blev købt FFR i 270 timer igennem juni måned, og gennemsnitsindkøbet udgjorde 6,5 MW i de timer, hvor der blev identificeret et behov. Den gennemsnitlige betaling for FFR har været meget høj sammenlignet med alle andre systemydelse – i gennemsnit 3.369 kr/MW/h. Dette tal svarer til, at man har kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på ca. 910.000 kr i løbet af juni måned.

Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i juni måned endte på knap 43.000 MWh, hvoraf nedregulering udgør 37.000 MWh, fordelt med 31.000 GWh i Vestdanmark og 6.000 GWh fra Østdanmark. Det er det laveste omfang af specialregulering, der er registreret siden august 2018.

I perioden oktober 2021 til april 2022 har der været vist detaljerede informationer om specialregulering fordelt på teknologier (termiske anlæg, elkedler og vindmøller) med tilhørende gennemsnitspriser. Disse informationer vil ikke fremover blive vist, da Forsyningstilsynet har påbudt Energinet at ophøre med at offentliggøre disse data.