



Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
5. juli 2022

Forfatter:
EAR/EAR

NOTAT

PRIS PÅ RESERVER - MAJ 2022

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i maj måned som helhed endte på 19.652 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 26 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Der er tydeligvis to prisniveauer igennem maj måned. I perioden 2.-6. maj var Storebæltsforbindelsen ude til revision, indkøbet af mFRR-reserver blev fordoblet, og gennemsnitsprisen over de 108 timer endte på 171 kr/MW/h. I resten af maj måned var indkøbet normalt, og gennemsnitsprisen blev 2 kr/MW/h.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for maj måned som helhed endte på 111.093 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 149 kr/MW. Det er en tredobling af prisen set i forhold til april måned. Rundt regnet 1/3 af provenuet i maj måned blev skabt på bare én dag, den 3. maj, hvor prisen for reserver varierede mellem 800 kr/MW/h og 3.000 kr/MW/h.

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.

MÅNEDSAUK TIONER i DK2	JAN 2021	FEB 2021	MAR 2021	APR 2021	MAJ 2021	JUN 2021	JUL 2021	AUG 2021	SEP 2021	OKT 2021	NOV 2021	DEC 2021
Købte MW	329	358	359	288	274	349	356	359	354	357	357	352
Pris for 1 MW i en måned (kr)	32.375	32.690	40.122	144.000	223.200	54.000	64.728	55.800	55.800	160.800	56.880	44.268
Gns. pris i kr/MW/h	44	49	54	200	300	75	87	75	78	216	79	60
Samlede ud- gifter – mio.kr.	10,8	11,7	14,4	41,5	61,1	18,9	23,1	20,1	19,7	57,4	20,3	15,6

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

DAGSAUKTIO NER i DK2	JAN 2021	FEB 2021	MAR 2021	APR 2021	MAJ 2021	JUN 2021	JUL 2021	AUG 2021	SEP 2021	OKT 2021	NOV 2021	DEC 2021
Købte MW	273	256	310	318	329	256	252	253	261	311	259	256
Pris for 1 MW i en måned (kr)	71.705	40.320	87.190	249.155	285.303	117.083	44.640	46.160	43.200	100.511	43.240	43.816
Gns. pris i kr/MW/h	96	60	117	346	383	162	60	62	60	135	60	59
Samlede udgifter – mio.kr.	19,8	10,3	33,9	79,5	93,6	30,3	11,2	11,7	11,3	42,4	11,2	11,2

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

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 seneste uge-auktioner er vist i nedenstående tabel.

For juni måned har der kun været én udbyder, hvorfor afregningen sker til reguleret pris/cost plus for måneden som helhed.

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 december måned har udgjort godt 7 MW – resten af det danske behov på 22 MW er blevet leveret fra udlandet. Dvs. danske aktører har valgt kun at konkurrere om den mængde, der skal stå på dansk grund (core share). Den danske mængde er blevet betalt med gennemsnitligt 769 kr/MW/h i maj måned, hvilket repræsenterer en stigning på 30% set i forhold til april 2022 og mere end en tredobling af prisniveauet sammenlignet med februar. Den europæiske pris ligger aktuelt på gns. 143 kr/MW/h – altså en faktor 5 under den isolerede, danske pris - og det er altså til denne pris, at de resterende 15 MW af de 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. For maj måned hedder det gennemsnitlige prisniveau 778 kr/MW/h for FCR-N og 679 kr/MW/h for FCR-D. Omregnet til provenu på månedsbasis betyder det, at man har kunnet hente næsten 550.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for 1 MW FCR-D kan gøres op til godt 500.000 kr. For begge produkter er der tale om prisrekord – prisen har aldrig været så høj siden det fælles marked startede i 2012.

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 maj har der været indkøbt mellem 0,5 MW og 16,5 MW pr. time, men langt fra i alle timer af måneden. Der blev købt FFR i 204 timer igennem maj måned, og gennemsnitsindkøbet udgjorde knap 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 2.597 kr/MW/h. Dette tal svarer til, at man har kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på ca. 530.000 kr i løbet af maj.

Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i april måned endte på 187.000 MWh, hvilket er meget normalt for årstiden. Mængden af nedregulering i maj måned fordeler sig i øvrigt med 159.000 GWh i Vestdanmark og 26.000 GWh fra Østdanmark.

Siden nyhedsbrevet for oktober 2021 har der været vist detaljerede informationer om specialregulering fordelt på teknologier (termiske anlæg, elkedler og vindmøller) med tilhørende gennemsnitspriser. Disse informationer er ikke medtaget denne gang, da Forsyningstilsynet har genoptaget sagsbehandlingen omkring prispåbud. Energinet afventer den endelige afgørelse i sagen.