



## NOTAT

## PRIS PÅ RESERVER - MARTS 2022

### Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i marts måned som helhed endte på 27.833 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 38 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Hele 75% af det samlede provenu for måneden blev skabt på bare 6 timer den 8. marts, hvor Storebæltsforbindelsen var ude til revision og indkøbet af mFRR-reserver derfor var fordoblet.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for marts måned som helhed endte på 77.810 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 105 kr/MW. Her er der tale om en prisforhøjelse på mere end 70% set i forhold til februar 2022. Igen er der udfaldet på enkelte dage, som har medført den store stigning. I Østdanmark var det 27. og 31. marts, hvor der i første omgang ikke indkom tilstrækkeligt med bud, og prisen derfor blev høj.

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.

MÅNEDS-AUKTIONER 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	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	MAR 2022
Købte MW	329	358	359	288	274	349	356	359	354	357	357	352	356	360	358	360
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	72.912	51.744	57.287	69.480
Gns. pris i kr/MW/h	44	49	54	200	300	75	87	75	78	216	79	60	98	77	77	97
Samlede udgifter – 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	26,0	18,6	20,5	25,0

<b>DAGS-AUKTIONER i DK2</b>	JAN 2021	FEB 2021	MAR 2021	APR 2021	MAJ 2021	JUN 2021	JUL 2021	AUG 2021	SEP 2021	OKT 2021	NOV 2021	DEC 2021	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	MAR 2022
Købte MW	273	256	310	318	329	256	252	253	261	311	259	256	252	249	251	-
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	35.940	44.823	77.810	-
Gns. pris i kr/MW/h	96	60	117	346	383	162	60	62	60	135	60	59	48	67	105	-
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	9,0	11,2	19,6	-

Det fremgår af tabellen, at hvor det i 1. halvår 2021 var mest profitabelt at deltage i dagsauktionerne frem for månedsauktionen, så har det til og med januar 2022 været mest fordelagtigt at deltage i månedsauktionerne.

### Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR skal efter planen foregå månedsvis, men indkøbet er plaget af manglende udbud. Det har derfor været nødvendigt at annullere resultatet af månedsauktionen i både februar, marts og april. I stedet er det valgt at foretage indkøbet på ugebasis. Et resume af uge-auktionerne er vist i nedenstående tabel.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
1.-7. februar	+/- 100	Beordring	Cost plus
8.-14. februar	+/- 100	525	8,8
15.-21. februar	+/- 100	587	9,9
22.-28. februar	+/- 100	446	7,5
1.-7. marts	+/- 100	535	9,0
8.-14. marts	+/- 100	1133	19,0
15.-21. marts	+/- 100	731	12,3
22.-31. marts	+/- 100	527	12,6
1.-7. april	+/- 100	594	10,0

### 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 6 MW ud af det samlede behov på 20 MW skal være placeret i Vestdanmark og samtidig, at danske aktører højst kan levere 26 MW.

Den gennemsnitlige levering fra danske aktører i december måned har udgjort 8 MW – resten af det danske behov på 20 MW er blevet leveret fra udlandet. Den gennemsnitlige betaling til danske aktører har ligget på 400 kr/MW/h i marts måned, hvilket repræsenterer en stigning på 60% set i forhold til februar 2022. Set over marts måned som helhed har man kunnet opnå næsten 300.000 kr for 1 MW FCR.

I vinterhalvåret bliver der indkøbt to frekvensprodukter i Østdanmark, nemlig FCR-N & FCR-D. Begge produkter indkøbes på et fælles svensk-østdansk dagsmarked.

Prisen for FCR-N er faldet støt siden nytår og ligger nu på 156 kr/MW/h som gennemsnit for marts måned. Prisen for FCR-D har fulgt samme nedadgående mønster og gennemsnittet for marts lyder på 95 kr/MW/h for dette produkt. Set over måneden som helhed har man kunnet opnå 116.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for 1 MW FCR-D kan gøres op til 71.000 kr. Der er i øvrigt ingen som helst døgnvariation i hverken FCR-N eller FCR-D priserne længere.

### Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i marts måned endte på 212.000 MWh, hvilket er noget under niveau for årstiden. Mængden af nedregulering fordeler sig med 188.000 GWh i Vestdanmark og 24.000 GWh fra Østdanmark.

I nedenstående tabel er vist sumresultatet for 2020 og 2021 sammen med resultatet for 1. kvartal 2022. Af tabellen fremgår, hvilke teknologier, der har leveret specialregulering og til hvilke gennemsnitspriser.

Leveret af danske aktører	Hele 2020	Hele 2021	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022
GWh nedregulering, total	3048	3425	340	525	212
Termiske anlæg (% af total)	35	43	30	43	30
Elkedler (% af total)	17	20	27	30	27
Vindmøller (% af total)	48	37	42	27	42
Gns. pris (kr/MWh), total	-177	-90	-41	5	56
Termiske anlæg (kr/MWh)	-145	-30	67	70	220
Elkedler (kr/MWh)	-160	-50	47	36	100
Vindmøller (kr/MWh)	-206	-185	-175	-131	-196

En negativ pris for nedregulering betyder, at aktøren modtager penge for af skruer produktionen ned/øge elforbruget, mens en positiv pris betyder, at aktøren betaler penge for at skruer produktionen ned/øge elforbruget. I marts 2022 leverede danske aktører i alt 212 GWh nedregulering til en gennemsnitspris på 56 kr/MWh – dvs. danske aktører har betalt 11,9 mio. kr. for nedreguleringen i marts måned 2022. Som det ligeledes fremgår af tabellen, er det termiske anlæg og elkedler, der har betalt for at modtage strøm som led i specialregulering, mens vindmøller har taget sig betalt for at nedregulere produktionen.