



## NOTAT

## PRISER FOR RESERVER - JANUAR 2022

### Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i januar måned som helhed endte på 10.789 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 15 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Prisniveauet i januar 2022 svarer nogenlunde til prisniveauet i november 2021, men ligger milevidt fra prisniveauet i december 2021, som var stærkt forhøjet som følge af ekstraordinært indkøb.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for december måned som helhed endte på 35.940 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 48 kr/MW. 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.

<b>MÅNEDS-AUKTIONER i DK2</b>	<i>JAN 2021</i>	<i>FEB 2021</i>	<i>MAR 2021</i>	<i>APR 2021</i>	<i>MAJ 2021</i>	<i>JUN 2021</i>	<i>JUL 2021</i>	<i>AUG 2021</i>	<i>SEP 2021</i>	<i>OKT 2021</i>	<i>NOV 2021</i>	<i>DEC 2021</i>	<i>JAN 2022</i>	<i>FEB 2022</i>
Købte MW	329	358	359	288	274	349	356	359	354	357	357	352	356	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
Gns. pris i kr/MW/h	44	49	54	200	300	75	87	75	78	216	79	60	98	77
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

DAGS-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
Købte MW	273	256	310	318	329	256	252	253	261	311	259	256	252	-
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	-
Gns. pris i kr/MW/h	96	60	117	346	383	162	60	62	60	135	60	59	48	-
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	-

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

### Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR sker i form af et månedsudbud. Prisen i januar måned endte i 1.086 kr/MW/h, svarende til en samlet udgift for måneden på 80,8 mio.kr. for i alt 100 MW aFRR.

Auktionen for februar måned har også været kørt, men her kom der ikke tilstrækkeligt med bud, hvorefter auktionen blev splittet op i fire uge-auktioner. Til den første uge-auktion kom der heller ikke tilstrækkeligt med bud, hvorfor leveringen af aFRR aktuelt foregår vha. beordring. Set i lyset af de pænt høje afregningspriser for aFRR kapacitet, må det karakteriseres som meget overraskende, at udbuddet af aFRR fra danske aktører ikke er større.

### 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 232 kr/MW/h i januar måned, hvilket er tilbage på prisniveauet fra november 2021.

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 hen over januar måned fra godt 450 kr/MW/h i starten af måneden til ca. 200 kr/MW/h i slutningen af måneden. Gennemsnittet for januar måned som helhed kan opgøres til 350 kr/MW/h. Gennemsnitsprisen for FCR-D blev 271 kr/MW/h for januar måned, hvilket er tilbage til prisniveauet i oktober-november. Set over måneden som helhed har man kunnet opnå 260.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for FCR-D er gjort op til 202.000 kr/MW.

### Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i december måned endte på 340.000 MWh, hvilket er et normalt niveau for årstiden. Mængden af nedregulering fordeler sig med 294.000 GWh i Vestdanmark og 46.000 GWh fra Østdanmark.

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

Leveret af danske aktører	Hele 2020	Hele 2021	<b>JAN 2022</b>
GWh nedregulering, total	3048	3425	340
Termiske anlæg (% af total)	35	43	30
Elkedler (% af total)	17	20	27
Vindmøller (% af total)	48	37	42
Gns. pris (kr/MWh), total	-177	-90	-41
Termiske anlæg (kr/MWh)	-145	-30	67
Elkedler (kr/MWh)	-160	-50	47
Vindmøller (kr/MWh)	-206	-185	-175

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 januar 2022 leverede danske aktører i alt 340 GWh nedregulering til en gennemsnitspris på -41 kr/MWh – dvs. danske aktører har modtaget 14 mio. kr. for nedreguleringen i januar måned 2022.