



## NOTAT

## PRIS PÅ RESERVER - NOVEMBER 2022

### Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i november måned som helhed endte på 4.125 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 6 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for november måned som helhed endte på 278.468 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 387 kr/MW – altså 67 gange den vstdanske pris. Den høje pris i Østdanmark hænger sammen med, at Kyndby-anlægget var til revision i perioden 6.-29. november.

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	AUG 2022	SEP 2022	OKT 2022	NOV 2022	DEC 2022
Købte MW	356	360	358	360	324	307	357	358	354	353	314	356
Pris for 1 MW i en måned (kr)	72.912	51.744	57.287	69.480	58.031	55.440	74.400	58.032	59.040	75.990	133.200	74.400
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78	77	100	78	82	102	185	100
Samlede udgifter – mio.kr.	26,0	18,6	20,5	25,0	18,8	17,1	26,6	20,8	20,9	27,0	41,8	26,5

DAGSAUKTIONER i DK2	JAN 2022	FEB 2022	MAR 2022	APR 2022	MAJ 2022	JUN 2022	JUL 2022	AUG 2022	SEP 2022	OKT 2022	NOV 2022	DEC 2022
Købte MW	252	249	251	248	275	243	252	258	254	256	285	-
Pris for 1 MW i en måned (kr)	35.940	44.823	77.810	36.526	111.093	471.115	39.279	73.403	43.632	42.200	278.468	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	149	654	53	99	61	61	387	-
Samlede udgifter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	30,3	136,2	9,9	24,9	11,1	10,8	80,1	-

## Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR skal efter planen foregå månedsvist, men indkøbet har siden årsskiftet været plaget af manglende udbud. Det har derfor undertiden været nødvendigt at annullere resultatet af månedsauktionerne og i stedet gennemføre indkøbet på ugebasis. Et resume af de senest gennemførte auktioner er vist i nedenstående tabel. I oktober måned lykkedes det at gennemføre auktionerne på ugebasis på kommerciel vis – dvs. der var mindst to udbydere. For november måned var der kun én udbyder, og afregningen skete til reguleret pris/cost plus. Når afregningen sker til cost+ (dokumenterede omkostninger), er der ingen officiel markedspris, som kan offentliggøres. I første uge af december er det igen lykkedes at indkøbe aFRR på kommercielle vilkår på ugebasis, og lige nu afventer Energinet tilbagemelding fra Forsyningstilsynet med henblik på fast at overgå til ugeauktioner. Energinet kan kun opfordre til, at flere leverandører melder sig på banen i kølvandet på denne ændring.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
1.-7. oktober	+/- 100	1539	25,9
8.-14. oktober	+/- 100	1729	29,0
15.-21. oktober	+/- 100	969	16,3
22.-31. oktober	+/- 100	959	23,1
<b>1.-30. november</b>	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
1.-7. december	+/- 100	1553	26,1

## Frekvensstyrede reserver (FCR & FFR)

Et resume af priserne for frekvensstyrede reserver er vist i nedenstående tabel.

PRODUKT	Landsdel	Gns. pris kr/MW/h	Betaling for 1 MW DKK pr. måned	Ændring af pris ift. sidste måned, %
FCR (symmetrisk)	DK1	130	93.863	- 47,5
FCR-N (symmetrisk)	DK2	453	325.967	- 25,5
FCR-D opregulering	DK2	430	309.395	- 23,1
FCR-D nedregulering	DK2	361	260.430	-47,5
FFR (kun opregulering)	DK2	682	11.600	-49,4

For så vidt angår det vestdanske produkt, FCR, så er den nordeuropæiske pris næsten halveret i forhold til oktober. Det samme er danske aktørers leverance til det nordeuropæiske behov. I gennemsnit blev der leveret 1 MW fra danske aktører, og det dækker endda over adskillige timer, hvor danske aktører ikke fik solgt noget som helst. Meget tyder således på, at danske aktører har svært ved at begå sig i nordeuropæisk konkurrence.

I Østdanmark bliver der indkøbt hele fire frekvensprodukter, nemlig FCR-N, FCR-D opregulering, FCR-D nedregulering og FFR. De første tre produkter indkøbes på et fælles svensk-østdansk dagsmarked, mens FFR indkøbes lokalt i Østdanmark. Den omstændighed, at flere af markederne er fælles med Sverige betyder, at danske aktører ser ind i store marked på 100 MW eller mere. De danske aktørers leverancer er dog meget begrænsede og langt fra at kunne dække bare det indenlandske behov – resten bliver leveret fra Sverige. Så også her synes det som om, at danske aktører har svært ved at begå sig i den internationale konkurrence.

Det indenlandske marked for FFR nærmer sig sin afslutning for i år, således blev der i november måned indkøbt mellem 0,1 MW og 5,5 MW i blot 17 af månedens timer. Den gennemsnitlige betaling for FFR er relativ høj sammenlignet med de øvrige systemydelse – i gennemsnit 682 kr/MW/h for november. Men da produktet kun indkøbes i få timer af måneden, er indtjeningsmuligheden stærkt begrænset. Helt præcist har man kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på 11.600 kr i løbet af november måned.

## Specialregulering

Omfanget af special-nedregulering i november måned endte på 307.000 MWh, fordelt med 272.000 MWh nedregulering i Vestdanmark og 35.000 MWh fra Østdanmark. Det store volumen afspejler, at november måned har været meget vindrig, og specialreguleringsomfanget ligger på linje med niveauet ved sidste årsskifte.