



NOTAT

PRIS PÅ RESERVER - OKTOBER 2022

Manuelle reserver (mFRR)

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i oktober måned som helhed endte på 2.225 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 3 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Det er status quo i forhold til september måned.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for oktober måned som helhed endte på 42.200 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 61 kr/MW. Også her er der tale om status quo i forhold til sidste måned.

Ved direkte sammenligning af dagspriserne i Øst- og Vestdanmark fremgår det, at prisen i Østdanmark næsten ligger en faktor 20 over prisen i Vestdanmark.

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
Købte MW	356	360	358	360	324	307	357	358	354	353	314
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
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78	77	100	78	82	102	185
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

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
Købte MW	252	249	251	248	275	243	252	258	254	256	-
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	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	149	654	53	99	61	61	-
Samlede udgifter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	30,3	136,2	9,9	24,9	11,1	10,8	-

Sekundære reserver (aFRR)

Indkøbet af aFRR skal efter planen foregå månedsvis, 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 auktioner er vist i nedenstående tabel. I maj måned lykkedes det at gennemføre auktionerne på kommerciel vis – dvs. der var mindst to udbydere. For juni, juli og august måned samt de to første uger af september har der kun været én udbyder, hvorfor afregningen er sket til reguleret pris/cost plus. Når afregningen sker til cost+ (dokumenterede omkostninger), er der ingen officiel markedspris, som kan offentliggøres. For oktober måned lykkedes det igen at indkøbe aFRR på kommercielle vilkår, mens indkøbet i november måned er sket til reguleret pris/cost plus.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
1.-31. maj	+/- 100	684	50,9
1.-30. juni	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
1.-31. juli	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
1.-7. august	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
8.-14. august	+/-100	Reg.pris/cost+	Cost+
15.-21. august	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
22.-31. august	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
1.-7- september	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
8-14. september	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+
15.-21. september	+/- 100	1326	22,3
22.-30. september	+/- 100	1115	24,1
1.-31. oktober	+/- 100	1267	94,3
1.-30. november	+/- 100	Reg.pris/cost+	Cost+

Som følge af det manglende udbud planlægger Energinet at gå over til faste ugekontrakter for så vidt angår indkøb af aFRR-kapacitet. Energinet kan kun opfordre til, at flere leverandører melder sig på banen i kølvandet på denne ændring.

Frekvensstyrede reserver (FCR & FFR)

Med virkning fra den 1. oktober har danske aktører fået mulighed for at levere op til 122 MW FCR til det kontinentale marked. Samtidig er kravet om, at en bestemt mængde skal stå på dansk grund (den såkaldte 'core share' på 7 MW) blevet sløffet. Dvs. FCR-markedet i Vestdanmark er nu karakteriseret ved helt normal konkurrence, idet nordeuropæiske leverandører kan levere det danske behov, hvis de er

konkurrencedygtige, og danske leverandører kan levere det nordeuropæiske behov, hvis de er konkurrencedygtige.

Hvordan er det så gået? Ja, danske aktører har sænket leverancerne fra 7 MW (den tidligere 'core share') til gennemsnitligt 2 MW som gennemsnit for oktober måned. Prisen for FCR i oktober måned endte på gennemsnitligt 248 kr/MW/h, hvilket repræsenterer en markant stigning i den nordeuropæiske pris set i forhold til september måned, men selvfølgelig et fald i forhold til den isolerede, danske pris i september måned, som stadig var under påvirkning af 'core share'. Den foreløbige konklusion er således, at danske leverandører ikke synes at være konkurrencedygtige på FCR set i et internationalt perspektiv.

I sommerhalvåret bliver der indkøbt hele fire frekvensprodukter i Østdanmark, 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. Et resume af priserne for de forskellige produkter i vist i nedenstående tabel.

PRODUKT	Gns. pris kr/MW/h	Betaling for 1 MW i DKK pr. måned	Ændring af pris ift. sidste måned, %
FCR-N (symmetrisk produkt)	608	453.684	0,3
FCR-D opregulering	559	416.569	- 16,4
FCR-D nedregulering	687	511.748	279,6
FFR (kun opregulering)	1.348	312.848	- 48,7

Det mest iøjnefaldende i tabellen er en voldsom forøgelse af prisen for FCR-D nedregulering. Indkøbet af FCR-D nedregulering i det fælles svensk-østdanske marked blev sat op fra 158 MW til 203 MW med virkning fra 1. oktober, og det har bevirket mere end en tredobling af prisen. Det kan samtidig konstateres, at prisen for hhv. FCR-N, FCR-D opregulering og FCR-D nedregulering nu ligger uhyre tæt på hinanden.

For så vidt angår FFR, så blev der i oktober måned indkøbt mellem 0,3 MW og 14,6 MW pr. time, men kun i en tredjedel af månedens timer. Der blev købt FFR i 232 timer igennem oktober måned, og gennemsnitsindkøbet udgjorde 5,8 MW i de timer, hvor der blev identificeret et behov. Den gennemsnitlige betaling for FFR har været relativ høj sammenlignet med de øvrige systemydelse – i gennemsnit 1.348 kr/MW/h. Dette tal svarer til, at man har kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på ca. 313.000 kr i løbet af oktober måned.

Specialregulering

Omfanget af special-nedregulering i oktober måned endte på godt 80.000 MWh, fordelt med 74.000 MWh nedregulering i Vestdanmark og 6.000 MWh fra Østdanmark. Det er lidt højere end i august og september måned, men markant lavere end tidligere år på samme tidspunkt.