

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
1. september 2022

Forfatter:
EAR/EAR

NOTAT**PRIS PÅ RESERVER - JULI 2022****Manuelle reserver (mFRR)**

Betalingen for opreguleringsreserver i Vestdanmark i juli måned som helhed endte på 3.933 kr/MW, hvilket svarer til en pris på 5 kr/MW pr. time set som gennemsnit over hele måneden. Indkøbsmængden har været normal (~ 284 MW) hele måneden.

Prisen i dagsauktionen i Østdanmark for juli måned som helhed endte på 39.279 kr/MW svarende til en gennemsnitspris pr. time på 53 kr/MW. Det er under 1/10 af den pris, der blev realiseret i juni måned for DK2, men stadig 10 gange højere end den tilsvarende pris for DK1 i juli måned.

Indkøbsmængden har været normal i DK2 (~ 252 MW) hele juli måned.

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	<i>JAN 2022</i>	<i>FEB 2022</i>	<i>MAR 2022</i>	<i>APR 2022</i>	<i>MAJ 2022</i>	<i>JUN 2022</i>	<i>JUL 2022</i>	<i>AUG 2022</i>
Købte MW	356	360	358	360	324	307	357	358
Pris for 1 MW i en måned (kr)	72.912	51.744	57.287	69.480	58.031	55.440	74.400	58.032
Gns. pris i kr/MW/h	98	77	77	97	78	77	100	78
Samlede udgifter – mio.kr.	26,0	18,6	20,5	25,0	18,8	17,1	26,6	20,8
DAGSAUKTIONER i DK2								
Købte MW	252	249	251	248	275	243	252	-
Pris for 1 MW i en måned (kr)	35.940	44.823	77.810	36.526	111.093	471.115	39.279	-
Gns. pris i kr/MW/h	48	67	105	51	149	654	53	-
Samlede udgifter – mio.kr.	9,0	11,2	19,6	9,1	30,3	136,2	9,9	-

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 og juli måned samt første uge af august har der kun været én udbyder, hvorfor afregningen er sket til reguleret pris/cost plus. Når afregningen sker til cost plus (dokumenterede omkostninger), er der ingen officiel markedspris, som kan offentliggøres.

Som følge af det manglende udbud planlægger Energinet overgang 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.

Periode	Indkøbt mængde (MW)	Gns. pris (kr/MW/h)	Samlet betaling (mio.kr.)
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
Juni måned	+/- 100	Cost+	-
Juli måned	+/- 100	Cost+	-
1.-7. august	+/- 100	Cost+	-

Frekvensstyrede reserver (FCR & FFR)

Fra og med 19. januar 2021 er FCR blevet købt som en symmetrisk ydelse på et nord-europæisk 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.

Danske aktører har i juli måned leveret konstant 7 MW svarende til 'core share' – resten af det danske behov på 22 MW er blevet leveret fra udlandet. Betalingen for den danske andel ('core share') har været ekstrem høj, således er den danske mængde blevet betalt med gennemsnitligt 2.545 kr/MW/h i juli måned, svarende til en månedlig indtjening for 1 MW på 1,9 mio.kr. Den europæiske pris ligger aktuelt på 146.000 kr for 1 MW leveret over en måned – altså mere end faktor 10 under den isolerede, danske pris - og det er altså til denne pris, at de resterende 15 MW af det danske behov er blevet leveret fra udenlandske aktører.

Pr. 7. september 2022 afskaffes den særlige danske 'core share' ifm. at Vestdanmark er blevet selvstændigt LFC-område. Det bliver spændende at følge, om danske aktører fra dette tidspunkt vil tage konkurrencen op med deres udenlandske konkurrenter om levering af FCR eller om de helt vil stoppe med leverancerne. Energinet kan kun opfordre til, at danske leverandører deltager i konkurrencen.

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.

Igennem foråret steg prisen for FCR-N og FCR-D konstant. Højdepunktet blev nået midt i juni måned, hvorefter prisen har været svagt aftagende. For juli måned endte gennemsnitsprisen på henholdsvis 507 kr/MW/h for FCR-N og 500 kr/MW/h for FCR-D. Omregnet til provenu på månedsbasis betyder det, at man har kunnet hente godt 377.000 kr for 1 MW FCR-N, mens betalingen for 1 MW FCR-D for måneden som helhed kan gøres op til 372.000 kr. Set i forhold til juni måned, er der tale om et fald i priserne på ca. 40%.

Med virkning fra driftsdøgnet 19. august 2022 bliver det muligt for danske aktører i Østdanmark at levere et nyt FCR-produkt, nemlig FCR-D nedregulering. Dette nye produkt har været længe undervejs, og det bliver ligesom for de andre FCR-ydelser i DK2 et fællesindkøb mellem Østdanmark og Sverige. I perioden 19. august til 31. august lyder det samlede behov på 120 MW, hvilket er den mængde, som Svenske Kraftnät aktuelt udbyder. Det fulde, østdanske behov lyder på 38 MW, og denne mængde tilføjes den fælles auktion fra og med 1. september, hvorefter det samlede behov udgør 158 MW. Svenskerne startede allerede ved årsskiftet med indkøb af det nye produkt, og sammenholdt med FCR-D opregulering, ligger prisen for FCR-D nedregulering i Sverige aktuelt på ca. 20% af prisen for FCR-D opregulering. Gennemsnitsprisen for FCR-D nedregulering i Sverige i juli måned blev 118 kr/MW/h. Danske aktører, som ønsker at vide mere om, hvordan de kommer i gang med levering af FCR-D nedregulering, kan læse videre her: <https://energinet.dk/El/Systemydelser/Nyheder-om-systemydelser/FCR-D-nedregulering-markedsstart-opfolgning>

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 hurtige responstider. Indkøbet af FFR i Østdanmark sker i form af daglige auktioner, når det forlods vurderes, at behovet for produktet er gældende. I juli har der været indkøbt mellem 0,3 MW og 22,6 MW pr. time, men langt fra i alle timer af måneden. Der blev købt FFR i 260 timer igennem juli måned, og gennemsnitsindkøbet udgjorde 8,9 MW i de timer, hvor der blev identificeret et behov. Den gennemsnitlige betaling for FFR har været meget høj sammenlignet med de øvrige systemydelser – i gennemsnit 2.085 kr/MW/h. Dette tal svarer til, at man har kunnet opnå en indtægt for 1 MW FFR på ca. 540.000 kr i løbet af juli måned. Sammenlignet med juni måned, er der tale om en prisnedgang på ca. 40%.

Specialregulering

Specialreguleringsomfanget i juli måned endte på knap 208.000 MWh, fordelt med 174.000 GWh nedregulering i Vestdanmark og 34.000 GWh fra Østdanmark. Efter et rekordlavt niveau af specialregulering i juni måned, er omfanget i juli måned helt normal, endda lidt over. Ser man på de første syv måneder af 2022 ligger omfanget af special nedregulering på 2,5 TWh, hvilket er 6% over niveauet for samme periode sidste år. Disse tal refererer til, hvad TenneT har sendt over den jysk-tyske grænse. Ser man i stedet på, hvad danske aktører har leveret af nedregulering, er mængden for de første syv måneder af 2022 lidt mindre end i den tilsvarende periode sidste år. Det, der får tallene til at hænge sammen, er netting – altså den andel af den tyske strøm, som er gået til at dække opreguleringsbehov i Norden med. Netting er vokset til hele 35% af den samlede specialreguleringsmængde set over de første syv måneder af 2022, og det har medvirket til at give TenneT en betydelig indtægt ved arrangementet.

I perioden oktober 2021 til april 2022 har der været vist detaljerede informationer om specialregulering fordelt på teknologier (termiske anlæg, elkedler og vindmøller) med tilhørende gennemsnitspriser. Disse informationer vil ikke fremover blive vist, da Forsyningstilsynet har påbudt Energinet at ophøre med at offentliggøre disse data.

Indhold

1. Afsnit 15

1. Afsnit 1