

## NOTAT

# Indkøb af aFRR ved begrænsninger på Skagerrak

Ved udfald af poler på Skagerrak-forbindelsen og deraf følgende kapacitetsbegrænsninger vil Statnett og Energinet, som beskrevet i høringssvaret i forbindelse med Energitilsynets metodegodkendelse af vilkår for adgang til Skagerrak-forbindelsen, overveje, hvilke markeds-mæssige tiltag, som sikrer den samfundsøkonomiske mest hensigtsmæssige udnyttelse af kapaciteten.

Evalueringskriteriet vil være den samfundsøkonomiske effekt af de forskellige tiltag. Den samfundsøkonomiske vurdering vil blive foretaget bl.a. på baggrund af den forventede spotpris i de to områder, den forventede udveksling og de forventede omkostninger ved indkøb af de berørte systemydelse i Vestdanmark. Beregningen vil blive opdateret hver uge med henblik på at træffe afgørelse om reservationsomfanget.

## Beregning af samfundsøkonomi

Der er i den forløbne uge ikke tilføjet nye data i relation til Simulation Facility – dvs. de nyeste, tilgængelige data dækker fortsat perioden 24. september til og med 30. september 2019.

I sidste uge blev der foretaget en samfundsøkonomisk beregning af, hvad en reduktion af kapaciteten på Skagerrak-forbindelserne fra 330 MW til 230 MW ville medføre af konsekvenser. Beregningerne kom ud med et samfundsøkonomisk tab på ca. 1,3 mio. DKK<sup>1</sup>.

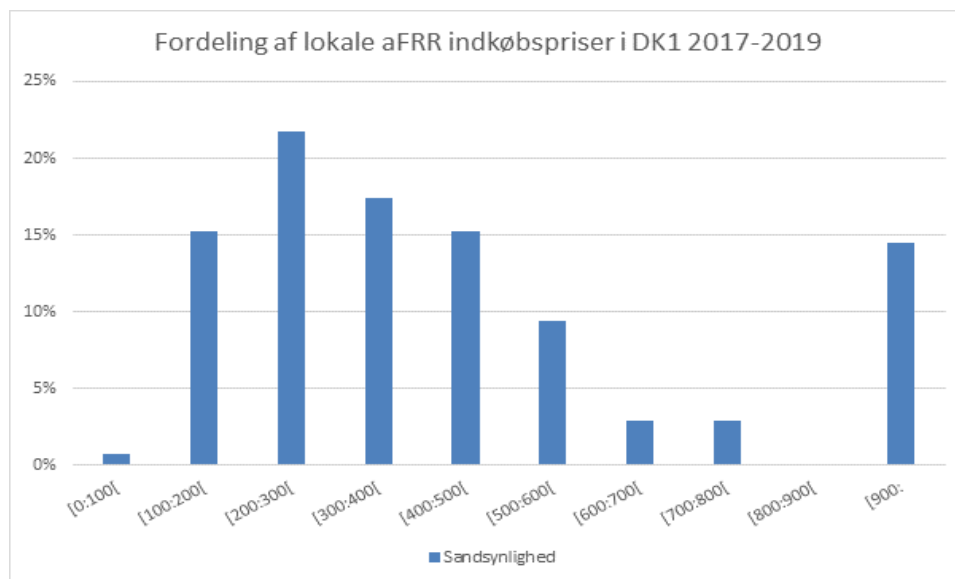
Med virkning fra den 25. oktober 2019 er overføringsmuligheden på Skagerrak-forbindelserne hævet fra 330 MW til 710 MW. Den forhøjede kapacitet på forbindelsen betyder, at tabet ved at reservere 100 MW nu er mindre end de tidligere beregnede 1,3 mio. DKK.

Prisen for levering af aFRR fra Statnett til Energinet udgør uændret 54 kr./MW/time. Prisen for levering af aFRR i en uge, udgør således ca. 0,9 mio. DKK.

Den totale samfundsøkonomiske omkostning ved levering af aFRR fra Statnett til Energinet forventes på den baggrund at udgøre maksimalt 2,2 mio. kr.

I perioden 2017- oktober 2019 er der indkøbt aFRR i DK1 for i alt 73 døgn, hvor gennemsnitsprisen har været 469 DKK/MW/time. Fordelingen af priserne ses i Tabel 1.

<sup>1</sup> Jf. dok.nr. 16/20173-12 "Indkøb af aFRR ved begrænsninger på Skagerrak" af 17. oktober 2019.



Figur 1 Fordeling af aFRR kapacitetspriser ved lokalt indkøb i DK1, DKK. I alt 73 dage.

Benyttes gennemsnitsomkostningen som forventning til prisen ved et lokalt indløb af mFRR kapacitet i DK1, forventes ugeomkostningen at være ca. 7,9 mio. kr.

	Indkøbsomkostning	Reservationsomkostning	Total
Lokalt indkøb i DK1 af 100 MW aFRR kapacitet	7,9	0	7,9
Indkøb af 100 MW aFRR kapacitet i Norge	0,9	1,3	2,2
Samfundsøkonomisk besparelse ved udveksling	7,0	-1,3	5,7

Tabel 1 Sammenligning af totale økonomiske konsekvenser ved lokalt indkøb i DK1 af 100 MW aFRR kapacitet og udveksling af 100 MW aFRR kapacitet, mio. DKK

## Konklusion

Med henvisning til Tabel 1 forventes udveksling af 100 MW aFRR kapacitet fra Statnett til Energinet at skabe et samfundsøkonomisk overskud på ca. 5,7 mio. DKK/uge. På den baggrund anbefaler Energinet, at udvekslingen af 100 MW aFRR kapacitet mellem Statnett og Energinet via Skagerrakforbindelserne fortsætter i uge 44 – dvs. i perioden 28. oktober - 3. november 2019.