



Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
26. februar 2018

**J nr.** 2018-379

Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget har i brev af 29. januar stillet mig følgende spørgsmål 119 alm. del, som jeg hermed skal besvare.

### Spørgsmål 119

Vil ministeren oplyse, om der for nylig har været udbud i Danmark eller vore nabolande, der har sat værdien på elproduktionskapacitet, samt hvad værdien af kapaciteten er endt på i disse udbud, og hvordan det ligger i forhold til grundbeløbsstøtten?

### Svar

Energinet igangsatte i 2015 et udbud for en såkaldt strategisk reserve i Østdanmark. I efteråret 2015 angav Europakommissionen imidlertid i en uformel henvendelse, at de ikke forventede at kunne statsstøttegodkende indkøbet. Udbuddet blev derfor annulleret igen, og der blev ikke fundet en pris for værdien af elproduktionskapacitet gennem et udbud i Danmark.

Det kan endvidere oplyses, at Foreningen Danske Kraftvarmeværker og Dansk Fjernvarme er gået sammen om at etablere et nyt selskab, Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a., der har åbnet en ny supplerende mulighed for kraftvarmeværker i elmarkedet. Foreningen afsluttede deres første udbud i slutningen af 2017, hvor der blev indgået aftaler mellem et antal kraftvarmeværker og elhandlere om at stille elproduktionskapacitet til rådighed.

I andre nabolande er der blevet gennemført udbud for kapacitet i forskellige former:

I Sverige findes der en strategisk reserve for håndtering af mulig effektmangel. For vinteren 2017/2018 har den svenske TSO Svenska Kraftnät købt 750 MW reserve, hvoraf 75 % er (opregulerbar) produktionskapacitet og 25 % er fleksibelt (nedregulerbar) forbrug. Prisen for vinterhalvåret 2017/2018 var 86.919 DKK/MW per år. Den vægtede gennemsnitspris for de sidste 7 perioder ligger på 81.850 DKK/MW per år.

Storbritannien har implementeret et såkaldt kapacitetsmarked. Formålet med et kapacitetsmarked er at sikre, at der er tilstrækkeligt produktionskapacitet til rådighed. I 2014 blev der gennemført en auktion for kapacitet, som skal være til rådighed fra 2018 og frem. Auktionens clearingpris var 162.800 DKK/MW per år.

**Energi-, Forsynings- og  
Klimaministeriet**

Stormgade 2-6  
1470 København K

T: +45 3392 2801  
E: [efkm@efkm.dk](mailto:efkm@efkm.dk)

[www.efkm.dk](http://www.efkm.dk)

Side 1/2



I Tyskland køber transmissionsselskaberne en såkaldt "Netzreserve". Baseret på TSO'ernes systemanalyse fastsætter den tyske energiregulerende myndighed Bundesnetzagentur behovet for netreserven. For netreserven forhandles der kontrakter mellem anlæg i Tyskland og udlandet. Anskaffelse af netreserven er reguleret i tysk lovgivning. Der er ikke tale om et udbud, og der er dermed heller ikke en transparent eller sammenlignelig pris for kapacitet. Reservens kapacitet bliver brugt til at håndtere interne udfordringer i transmissionsnettet – ikke til at håndtere en udfordring af effekttilstrækkeligheden, som en strategisk reserve gør.

EU Kommissionen har den 7. februar 2018 godkendt en strategisk reserve i både Tyskland og Belgien. Udbuddet er ikke gennemført, og en pris derfor ikke kendt endnu.

Den danske grundbeløbsstøtte varierer lidt fra år til år og afhænger af den gennemsnitlige spotpris for hver måned, men ligger typisk på omkring 1-1,1 mio. DKK/MW per år.

Med venlig hilsen

Lars Chr. Lilleholt