



Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a

Udbud af kapacitet 2018

Web-notat om forløbet af udbud 2018 – gennemført i efteråret 2017

31. december 2017

Dette web-notat er udarbejdet om forløbet af Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a. (DKVK) første udbud af kraftvarmekapacitet. Notatet er til brug for intern orientering af bestyrelsen i selskabet og for orientering til de myndigheder, der samarbejdes med. Notatet må ikke offentliggøres til en ekstern kreds, hverken til kraftvarmeselskaberne eller markedsaktørerne, da det kan påvirke prisdannelsen på rådighedsbeløbet i ved de kommende års udbud.

DKVK skal dels overholde konkurrencemyndighedernes retningslinjer for at sikre åben konkurrence hvilket kan begrænse videregivelse af informationer. Og dels efterleve de europæiske REMIT retningslinjer fra regulatorerne, der foreskriver åbenhed om elmarkedet. DKVK samarbejder med myndighederne for at sikre den rigtige balance.

Opstarten af Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a.

DKVK blev etableret ved en første stiftende generalforsamling den 2. oktober 2017. Bag selskabet står de to brancheforeninger Dansk Fjernvarme og Foreningen Danske Kraftvarmeværker. De to foreninger er A-andelshavere i selskabet mens de kraftvarmeværker, som ønsker at benytte DKVK skal tage sig som B-andelshavere. Efter ønsker fra Erhvervsstyrelsen blev selskabets vedtægter justeret bl.a. således at B-andelshavernes position blev styrket og antal stemmer på generalforsamlingen afhængig af værkernes kapacitet. Derefter blev der afholdt en ny stiftende generalforsamling den 9. november 2017 og selskabet blev godkendt.

Etablering af samarbejde med kraftvarmeværkerne

Alle medlemmer af Dansk Fjernvarme og Foreningen Danske Kraftvarmeværker blev inviteret til at deltage i informationsmøder om det nye tilbud. Møderne var dog mest af interesse for medlemmer med kraftvarmekapacitet. På møderne deltog der også repræsentanter fra de produktionsbalanceansvarlige (PBA). På møderne 25. september i Aalborg, 26. september i Roskilde og 27. september to møder i Kolding var der i alt 230 deltagere. Der er desuden informeret om det nye produkt og DKVK på en række eksterne konferencer.

Kraftvarmeværkerne blev derefter inviteret til at afgive fuldmagt fra den 2. til den 20. oktober 2017. Fuldmagten skulle indeholde oplysning om et eller flere elproducerende anlægs el-kapacitet i MW samt til hvilken rådighedsbeløb værket ville være med i 2018. Der blev i alt modtaget fuldmagter fra 87 selskaber dækkende over 92 enheder og sammenlagt 415 MW elkapacitet fordelt med 340 MW i prisområde DK1 og 75 MW i DK2.

Fra kraftvarmeværkerne blev der leveret fuldmagter med krav til rådighedsbeløb, der udviste stor spredning. I figur 1 er alle fuldmagter for både DK1 og DK2 oplistet efter krav til rådighedsbeløb og i figur 2 ses kapacitet bag de enkelte fuldmagter. I figur 1 ses, at mange værker lagde sig på en pris omkring de nnn.nnn kr./MW/år, hvilket er forståeligt eftersom det, for mange værker, er den omkostningsbestemte pris, ved at være klar til markedsdeltagelse.

Figur 1: De modtagne fuldmagter for DK1 og DK2 sorteret efter krav til rådighedsbeløb.	Figur 2: De modtagne fuldmagter for DK1 og DK2 med oplysning om MW kapacitet bag kravene til rådighedsbetaling.

Figur 2 viser at der er meget forskel på hvor meget MW kapacitet der er bag de enkelte krav til rådighedsbeløb. Et priskrav på f.eks. nn.nnn kr. gælder for omkring nn MW, hvorimod et priskrav på nnn.nnn kr. dække kapaciteter på værker fra n til nn MW. Det giver dels begrænsninger ved realisering af udbuddet og dels mulighed for at få sammensat en gruppe af værker til imødekomme af elhandlernes bud.

Figur 3: De modtagne fuldmagter for DK1 med akkumuleret MW kapacitet	Figur 4: De modtagne fuldmagter for DK2 med akkumuleret MW kapacitet

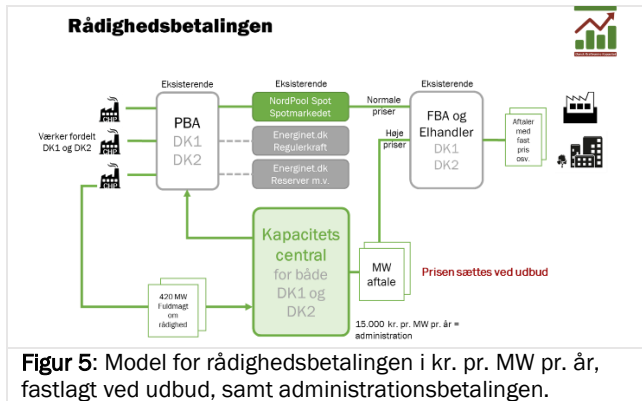
Figur 3 og figur 4 viser den akkumulerede kapacitet til priskravene i henholdsvis DK1 og DK2. I DK1 vil der f.eks. være nn MW til rådighed for en pris op til nn.nnn kr. I DK2 vil der nn MW til rådighed for samme pris på op til nn.nnn kr.

Dialog med markedsaktørerne

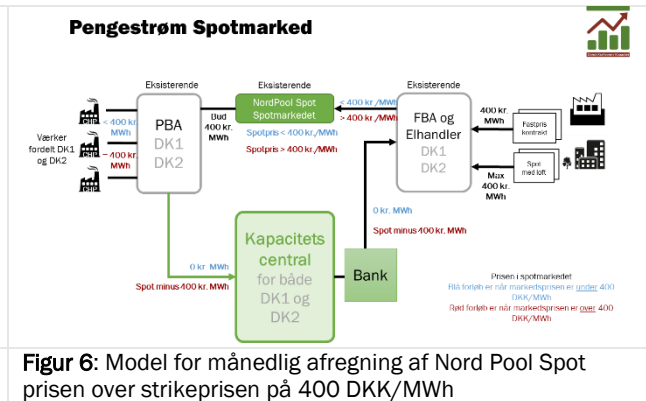
Aktørerne på elmarkedet er for det første produktionsbalanceansvarlige (PBA), der på vegne af kraftvarmeværkerne byder ind i de forskellige elmarkeder – Nord Pool Spot, regulerkraft, systemydelse m.v. På forbrugssiden er der forbrugsbalanceansvarlige (FBA) og handelsbalanceansvarlige samt elhandlere. FBA og elhandlere indkøber el ud fra prognoser for elkundernes behov.

Forretningsmodellen for DKVK fordrer at der er tæt samarbejde med PBA og FBA/elhandlere. FBA/elhandlere skal ved åbent bud betale for at opnå en finansiel aftale baseret på fysisk kapacitet.

PBA skal sammen med kraftvarmeværkerne beslutte en strategi for bud i Nord Pool Spot og sikre at spotpris over strikeprisen (400 DKK/MWh) bliver ført tilbage til DKVK, som kan sende pengene videre til PBA/Elhandler til indfrielse af aftalen.



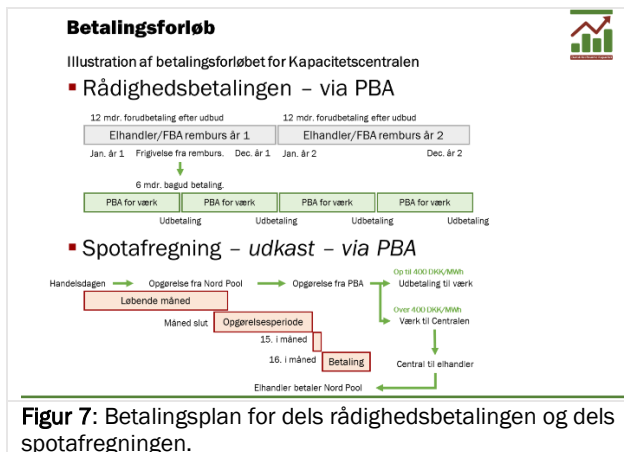
Figur 5: Model for rådighedsbetalingen i kr. pr. MW pr. år, fastlagt ved udbud, samt administrationsbetalingen.



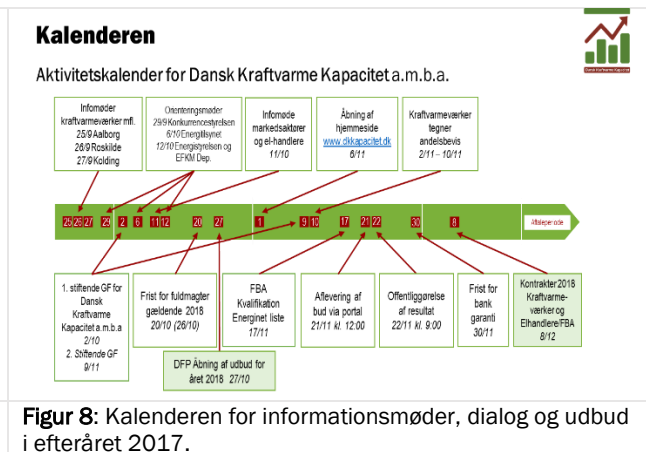
Figur 6: Model for månedlig afregning af Nord Pool Spot prisen over strikeprisen på 400 DKK/MWh

I figur 5 ses modellen for modtagelse af fuldmagt fra kraftvarmeværker og betaling af rådighedsbetaling til kraftvarmeværket via PBA, samt FBA/elhandlers bud på kapacitet og pris for denne i et helt år. I figur 6 ses modellen for at PBA modtager afregning fra Nord Pool Spot, sender de 400 DKK/MWh videre til kraftvarmeværket, og sender spotprisen over strikeprisen videre til konto i DKVKs bank, hvorfra FBA/elhandler kan hente det månedlige beløb uden administrationsgebyr.

Der blev afholdt møde med FBA'erne den 11. oktober 2017 med de PBA'er i Danmark, der har kraftvarmeværker i deres portefølje. NEAS, Energi Danmark, Markedskraft og Danske Commodities. På mødet blev betalingsplan for det nye system såvel som kontrakter aftalte i fællesskab for at sikre alle samme indflydelse og indsigt.



Figur 7: Betalingsplan for dels rådighedsbetalingen og dels spotafregningen.



Figur 8: Kalenderen for informationsmøder, dialog og udbud i efteråret 2017.

Til prækvalificering af FBA/elhandlere for deltagelse i udbuddet af kapacitet for 2018 blev der af DKVK lagt til grund, at alle markedsaktører godkendt af systemansvaret Energinet var prækvalificeret. Listen findes på link. www.energinet.dk. Derudover findes en række elhandlere, der ikke er godkendt af Energinet, den samlede liste findes på www.elpris.dk der drives af Energitiilsynet. Elhandlere uden godkendelse fra Energinet skal lade sig prækvalificere gennem deres FBA. Alle aktører fra de to lister blev den 27. oktober 2017 inviteret til deltagelse.

Gennemførelse af første udbud af kapacitet for 2018.

DKVK valgte at indgå aftale med den rådgivende ingeniørvirksomhed DFP, da de dels kender kraftvarmesektoren godt og dels har stor erfaring med udbud. Det første spørgsmål, som skulle afklares var om udbuddet ville være omfattet af reglerne om EU-udbud. Efter respons fra to uafhængige advokatfirmaer blev det lagt til grund at der ikke er krav om EU-udbud. Der blev derefter lagt en tidsplan jf. figur 8. Det blev besluttet at hele udbuddet skulle afvikles på en digital portal, <https://dfp.planroom.dk/dfp/login.xhtml>

Den 27. oktober 2017 blev alle aktører inviteret til at lade sig prækvalificere via portalen. Invitationen blev sendt til selskaber både i Danmark og i udlandet, blot de optrådte på www.energinet.dk eller på www.elpris.dk

Den 6. november 2017 sluttede perioden for prækvalifikation. I figur 9 ses udviklingen fra teoretisk potentiale over interesse, prækvalifikation, budgivning og kontrakt.

Under udbudsprocessen var der etableret en Q&A facilitet, hvor alle spørgsmål og svar angående udbuddet blev lagt frem på portalen og alle prækvalificerede orienteret. Der blev sammenlagt stillet 17 spørgsmål ved prækvalifikationen og 22 spørgsmål til selve udbuddet. Alle Q/A lægges frem på selskabets hjemmeside www.dkkapacitet.dk under mappen udbud 2018 til information ved kommende udbud.

Antal selskaber	Potentiale	Interesse	Prækvalifikation	Afgav bud	Kontrakt
DK 1	22	8	5	3	1
DK 2	21	7	4	3	1

Figur 9: Antal selskaber der viste interesse for udbuddet.

Den 21. november kl. 12.00 lukkede portalen for modtagelse af bud. Der var modtaget 3 bud for både DK1 og DK2. FBA/Elhandlere kunne give op til fem bud i hvert prisområde. Det er værd at understrege at buddene var efter princippet om pay-as-bid. Forud var gået en dialog med flere interesserede selskaber. Når de endte med ikke at afgive bud skyldtes de for nogle, at udbuddet lå for sent på året (medio november) da de allerede havde afsluttet aftaler med elkunderne for 2018. Dels var der nogle selskaber som havde organisatoriske udfordringer.

Den 22. november kl. 9.00 blev resultatet af udbuddet offentliggjort i form af en meddelelse på udbudsportalen og på selskabets hjemmeside. Der var alene tale om oplysning om hvem der havde budt og hvor mange MW kapacitet de havde opnået for de to prisområder DK1 og DK2.

Område	FBA/Elhandler	Prækvalifikation (X)	Afgivet bud (X)	MW til aftale
DK 1	A	X	-	-
	B	X	-	-
	C	X	X	0
	D	X	X	31,3
	E	X	X	0
DK 2	A		-	-
	B	X	-	-
	C	X	X	0
	D	X	X	15,0
	E	X	X	0

Figur 10: Resultat af udbud af kapacitet for 2018

Samme dag fik kraftvarmeværkerne oplysning om, hvilket prisniveau der var omfattet af den solgte mængde kapacitet i DK1 og DK2. De fleste opnåede ikke salg.



Fra potentiale til aftale for 2018 kan herunder ses udviklingen for DK1 og DK2.

Kapacitet (MW)	Potentiale	Fuldmagter 2018	Bud 2018	Aftale 2018
DK 1	800	340	270	31,3
DK 2	400	75	132	15,0

Figur 11: Kapacitet fra potentiale til faktisk aftale

Som det fremgår af figur 11 var der bud på langt større kapacitet end der blev opnået aftale om ved det første bud. Det skyldes at prisen fra bud ikke nåede tilstrækkeligt højt op.

FBA/Elhandlere afgav bud efter princippet om pay-as-bid og skulle derfor levere op til fem bud i hvert prisområde. DFP gennemgik de indkomne bud og konstaterede at et af buddene afveg fra det ønskede format kr./MW/år og derudover var beløbsmæssigt meget markant under de andre bud. Derfor blev denne byder kontaktet for at sikre format og pris for budet. Buddet blev bekræftet.

Rådighedsbeløb (DKK)	DFP 1. beregning	DFP 2. beregning	Aftale 2018 (MW)	Antal værker
DK 1	nn.nnn	nn.nnn	31,3	8
DK 2	nn.nnn	nn.nnn	15,0	5

Figur 12: DFP beregning af gennemsnitspris for MW kapacitet i 2018

DFP foretog første beregning af en vægtet gennemsnitspris jf. figur 12 og opnåede ikke match, da kraftvarmeværkerne fuldmagter var på mindst nn.nnn kr. i DK1 og nn.nnn kr. i DK2. Derefter blev der gennemført 2. beregning, hvor de laveste bud fra FBA/elhandlere blev fravalgt. Derefter blev der match med 31,3 MW i DK1 og 15 MW i DK2. I alt kom 13. værker i betragtning. Værkerne forvaltes af tre PBA'er – NEAS, Energi Danmark og Danske Commodities. Værkerne modtager gennemsnitspriserne.

Kontrakt med FBA/Elhandler – Danske Commodities er indgået den 8. december 2017. Kontrakt med kraftvarmeværkerne og aftale med PBA er indgået den 18. december 2017.

DKVK afholder i foråret 2018 informationsmøde for kraftvarmeværkerne i selskaberne bl.a. med gennemgang af og vejledning i Konkurrence- og forbrugerstyrelsens vejledninger om compliance og informationsdeling i brancheforeninger. Det sker forud for det næste udbud, som kommer i Q2 2018.

Processer for Dansk Kraftvarme Kapacitet a.m.b.a.

DKVK har under processen skullet sikre sig de fornødne registreringer og aftaler.

- Der er 87 kraftvarmeværker som andelshavere i DKVK
- Danske Bank er valgt som pengeinstitut
- PWC er valgt som revisionsfirma
- CVR nummer: 3907 8430
- LEI nummer: 25490025WUPSBV8ZRP66 - registreret hos Bloomberg LEI
- REMIT – regler om transparens vil blive efterlevet ud fra Energitilsynets vejledning.
- Konkurrence- og forbrugerstyrelsens vejledning "Hvad kan din virksomhed gøre for at overholde konkurrencereglerne? Vejledning om compliance" lægges frem på selskabets hjemmeside og vil indgå i vejledninger og aftaler med kraftvarmeværkerne.
- Konkurrence- og forbrugerstyrelsens vejledning: "Informationsaktiviteter i brancheforeninger – vejledning" lægges frem på selskabets hjemmeside og vil indgå i vejledning til kraftvarmeværkerne.
- Rapportering af handler og aftaler vil ske i henhold til EMIR forordning (EU 648/2012) og derved efterleve ESMA reglerne.
- Kontraktgrundlaget er etableret i henhold til FEMA-aftalen og ikke som en ISDA-kontrakt.