



12. november 2018

Orienteringsskrivelse til kraftvarmeværkerne

Dansk Kraftvarme Kapacitet har eksisteret i 1 år

Dansk Kraftvarme Kapacitet (DKVK) har nu eksisteret et år. Den 9. november 2017 blev selskabet stiftet af Foreningen Danske Kraftvarmeværker og Dansk Fjernvarme sammen med jer kraftvarmeværker. Selskabet blev stiftet efter vi havde haft en række informationsmøder rundt i landet med dialog om muligheder og interesse for at starte et nyt selskab, en ny aktør i elmarkedet.

DKVK – supplerende mulighed i elmarkedet

Grundbeløbet har siden 2004 givet et bidrag til de faste omkostninger for mange kraftvarmeværker. Til gengæld for grundbeløbet har mange kraftvarmeværker været begrænset af kraftvarmebindingen og brændselsbindingen til naturgas. Værkerne har skullet stå til rådighed, men kun haft få driftstimer da lave elpriser ikke har gjort elproduktionen rentabel. Grundbeløbet udløber nu til nytår og erstattes ikke af en ny ordning fra staten eller Energinet.

Elhandlerne oplever usikkerhed om udviklingen i elmarkedet, hvis mange kraftvarmeværker lukker i de kommende år. Derfor så Foreningen Danske Kraftvarmeværker og Dansk Fjernvarme en mulighed for at stifte et selskab, der kan kombinere de to hensyn. 1) Kraftvarmeværkerne vil gerne have en bidrag til de faste omkostninger, en rådighedsbetaling. 2) Elhandlerne vil gerne have et værn mod høje elpriser.

DKVK er et andelsselskab uden særlig økonomi, eller ønske om stor indtjening. DKVK er en service, hvor kraftvarmeværker med kapacitet kan sælge til elhandlere med behov for prissikring. DKVK beregner derfor ikke gebyrer af den økonomi, som forvaltes. DKVK får dækket administrationsomkostningerne gennem et bidrag fra elhandlerne. DKVK har ikke lavet et nyt elmarked men blot etableret et supplement til de eksisterende elmarkeder for spot, regulerkraft og reserver.

DKVK modellen er meget enkel

Den ydelse DKVK tilbyder parterne er et finansielt produkt baseret på fysisk kapacitet. Ingen værker kan således byde flere MW kapacitet ind end de har på generatoren.

Kraftvarmeværket modtager en gennemsnitlig rådighedsbetaling for at være klar til elproduktion, når elprisen i spotmarkedet er over en *strikepris* – den er indtil videre sat til 400 kr. pr. MWh.

Elhandlerne betaler gennem et udbud rådighedsbetalingen og får til gengæld spotprisen over 400 kr. pr. MWh i de timer, hvor prisen er højere.

DKVK modtager fuldmagt fra kraftvarmeværkerne med den kapacitet de ønsker at byde ind, til en rådighedspris værket selv sætter og i de perioder værket ønsker. Ud fra disse fuldmagter laver DKVK et udbud, som forestås af ingeniørfirmaet DFP. Elhandlerne skal betale som budt (pay-as-bid) ved udbuddet. DKVK omregner buddene til en gennemsnitspris for perioden og den pris er ens for alle de værker, som kommer med ud fra deres pris i fuldmagten.



Den løbende drift i DKVK

DKVK har tre betalingsstrømme.

1. Elhandlerne betaler et administrationsbidrag til DKVK, som dækker administration, udbud osv., hvor værkerne ikke har omkostninger.
2. Rådighedsbeløbet afregnes kvartalsvis bagud ved at elhandlerne betaler til DKVK, som sender pengene videre til de balanceansvarlige (PBA), som sender til værkerne. Uden gebyr.
3. Spotafregningen sker månedligt bagud ved at PBA sender pengene til DKVK, der sender videre til elhandlerne. Uden gebyr.

Rådighedsbetalingen er afgjort ved udbud. DKVK har til nu afholdt tre udbud.

- Udbud #1 var i november 2017 for helår-2018. Her blev rådighedsbetalingen på beskedne 60-65.000 kr. pr. MW for helår-2018.
- Udbud #2 var i maj 2018 for Q3 og Q4 2018, helår-2019 og Q1-Q4 2019. Her kom rådighedsbetalingen op på følgende priser. Q3 2018 blev på 44.000 – 51.000 kr. Q4 2018 på 35.000 – 61.000 kr. Helår-2019 på 103.000 – 118.000 kr. Q1 2018 på 33.000 kr., Q2 2018 på 19.000 kr., Q3 2018 på 21.000 kr. og Q4 2018 på 30.000 kr. pr. MW for perioden.
- Udbud #3 var i august 2018 for Q4 2018, helår-2019 og Q1-Q4 2019. Her kom rådighedsbetalingen op på følgende priser. Q4 2018 140.000 kr. Helår 2019 på 420.000 – 487.000 kr. Q1 2019 på 131.000 – 171.000 kr., Q2 på 69.000 kr., Q3 på 70.000 kr. og Q4 på 79.000 – 107.000 kr. pr. MW for perioden.

De opnåede priser er gennemsnitsprisen for hvert udbud, hvilket betyder at alle deltagende værker i perioden modtager den samme MW-rådighedsbetaling, også selvom fuldmagten var på et lavere beløb.

Nogle kraftvarmeværker har spurgt til om de ikke kunne "bytte" deres deltagelse i f.eks. udbud #1 med udbud #3, da priserne blev bedre. Men det kan DKVK ikke, eftersom der ikke er penge fra elhandlerne til sådan et bytte.

Næste udbud forventes at komme i foråret 2019, og da må tiden vise, hvad elhandlerne til den tid er villig til at betale for rådigheden og om strike-prisen i spotmarkedet skal fastholdes på 400 kr. pr. MWh, eller justeres for ændrede priser på naturgas og CO₂.

Spotafregningen bestemmes af den daglige timepris fra Nord Pool Spot elbørsen.

Da DKVK startede op med aktiviteter fra 1. januar 2018 var spotprisen relativ lav. Herunder udtræk af januar 2018.

Rapport for Dansk Kraftvarme Kapacitet			
Måned	Januar	DK1	DK2
Antal timer over 400 kr./MWh		10	10
Højeste spotpris DKK/MWh		427,49	427,49
Spot afregning DKK/ MW		135,86	135,86
Nedregulering DKK/MW		539,93	539,93
Værdi af nedregulering kr. pr. MW		1.709,93	1.709,93

Januar blev en stille måned med bare 10 timer, hvor elprisen kom op over 400 kr. pr. MWh. Afregningen til elhandlerne blev med 135,86 kr. pr. MW kapacitet også beskeden. Afregning for deltagelse med nedregulering i timer med over 400 kr. pr. MWh i spot var tilsvarende behersket.



Sommeren blev varm, tør og uden ret meget vind. Det fortsatte ind i efteråret. Seneste måned er tallene for oktober som vist herunder.

Rapport for Dansk Kraftvarme Kapacitet			
Måned	Oktober	DK1	DK2
Antal timer over 400 kr./MWh		202	280
Højeste spotpris DKK/MWh		840,52	840,52
Spot afregning DKK/ MW		24.214,44	33.045,67
Nedregulering DKK/MW		6.726,72	8.213,14
Værdi af nedregulering kr. pr. MW		18.036,72	24.203,14

Antallet af timer med over 400 kr. pr. MW er på over 200 og prisen til afregning for spot er relativ høj. Til gengæld er der også gode penge at hente fra markedet for nedregulering..

Økonomi for kraftvarmeværkerne

Ved kraftvarmeproduktion skal der være bidrag til de faste omkostninger, hvor rådighedsbetalingen kan bidrage. Der er de variable omkostninger til bl.a. brændsel, hvor spotafregningen bidrager. Dertil kommer så indtjening fra salg af varmen.

Princippet er følgende for et kraftvarmeværk.

- Værket får hver dag en prisprognose fra jeres PBA. Ud fra den kan værket se om der forventes timer med en spotpris over 400 kr./MWh.
- Hvis der er udsigt til sådanne timer, så er det bedst at have drift og derfor indmelding i spotmarkedet. Angiver prognosen at prisen bliver 401 kr. kan værket lade være med drift.
- Hvis prisen i en time f.eks. kommer på 600 kr./MWh, da vil værket modtage de 400 kr./MWh og de 200 kr./MWh vil blive sendt videre fra PBA til os ved månedens afslutning. DKVK sender da pengene videre uden gebyr til elhandlerne.
- Hvis værket beslutter sig for ikke at køre, fordi prisen kun er 401 kr./MWh vil DKVK opkræve den ene krone fra PBA, men da modtager værket ikke de 400 kr./MWh.
- Efter afslutningen af hvert kvartal vil værket modtage rådighedsbeløbet. For Q4 2018 får værket pengene i starten af januar 2019. For helår-2019 får værket ¼ af rådighedsbeløbet hvert kvartal i 2019 på de ca. 102.000 kr. pr. MW kapacitet fra os, men via værkets PBA. Heller ikke her er der gebyr til DKVK.
- Selvom DKVK ikke har noget at gøre med salg af op- eller nedregulering i markedet for regulerkraft, så vil DKVK anbefale at værket drøfter med PBA om værket har muligheder. Deltagelse i flere markeder kræver planlægning og aftaler. Men det er markedspladser, så der er ingen garantier for indtjening.
- Deltagelsen hos DKVK er en finansiel aftale baseret på fysisk kapacitet. Det betyder at der skal falde betaling uanset om der er drift i markedet. Ved drift får man dog indtjeningen fra markedet til dækning af de variable omkostninger.

Som det fremgår af de to månedsopgørelser som vist her i notatet, januar og oktober, er der muligheder for at forbedre indtjeningen ved også at være aktiv i regulerkraftmarkedet, bl.a. nedregulering. Det skal aftales med PBA, da det ikke er en del af DKVK forretningen. I opgørelsen er også en samlet værdi af nedregulering. Det skal forstås som værdien når sparet brændsel indgår, men uden hensyn til om varme skal produceres på f.eks. en kedel.



Status for DKVK efter første år

Det er lykkedes at få startet et supplerende marked. Der har været stigende interesse for køb, både mængde og pris fra elhandlerne. Danmark har været belastet af en tør, varm og vindfattig sommer og efterår. Derfor har spotprisen været højere end normalt.

DKVK vil fortsætte med at lave nye udbud i 2019, og de værker, som har interesse kan være med gennem fuldmagter. Dette nye tilbud fra DKVK blev etableret i november 2017, hvorved det har været muligt at få systemerne indkørt i 2018, hvor der fortsat er grundbeløb til rådighed for de fleste.

Nu venter 2019 uden grundbeløb. DKVK kan ikke tilbyde et grundbeløb, da det har været helt oppe på 1 mio. kr. pr. MW i 2017- men DKVK kan tilbyde at lave udbud og skaffe rådighedsbetaling til hjælp med en del af de faste omkostninger.

I 2019 vil der blive generalforsamling, forventeligt den 25. marts 2019. Her vil regnskab for 14 måneder blive aflagt. Der vil blive forslag om at tilbagebetale jeres indskud på 4.500 kr., mens de 500 kr. andelskapital fastholdes som en engangsbetaling.

DKVK er et andelsselskab, som ikke tjener penge på formidling af spotpengene og rådighedsbeløbet. DKVK får administrationsomkostningerne dækket af et bidrag fra elhandlerne og ikke noget fra værkerne.

DKVK har solgt rådigheden til elhandlerne og derfor er værkerne forpligtet af de indgåede aftaler.

Forud for næste udbud vil vi vurdere om strike-prisen skal ændres fra de 400 kr. pr. MWh, og inddrager kraftvarmeværker i beslutningen.

Tak til 89 kraftvarmeværker for det første år. Vi har for første gang i mange år udviklet et supplement til det eksisterende elmarked.

Tak for samarbejdet.

Bestyrelsen for Dansk Kraftvarme Kapacitet.