



Til Økonomiudvalget

26. oktober 2018

ØU-spørgsmål til kvartalsrapporteringen for de større selskaber (september 2018)

Sagsnr.
2018-0259530

Dokumentnr.
2018-0259530-2

Jakob Næsager (C) anmodede på Økonomiudvalgets møde den 25. september 2018 om:

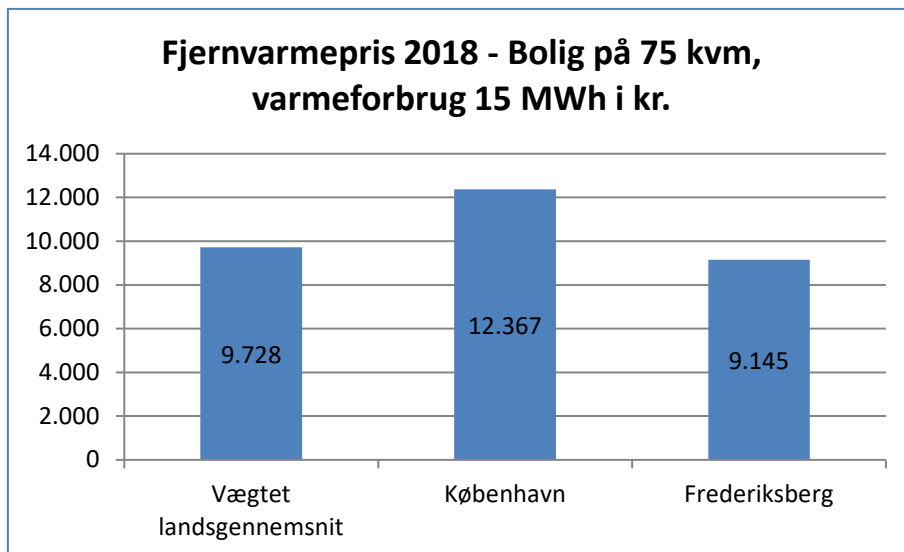
Sagsbehandler
Jesper Svensson

- Et notat om baggrunden for, at fjernvarmepriserne er højere i København end i den øvrige del af landet, og
- at få oplyst, hvilket anlægsarbejde, der pågår på Kalvebod Brygge.

Nærværende notat med bilag besvarer de to spørgsmål.

Ad: Hvorfor er fjernvarmepriserne højere i København end i den øvrige del af landet?

Spørgsmålet vedrørte nedenstående figur 4 fra kvartalsrapporteringen.



HOFOR redegør i vedlagte notat af 23. oktober 2018 for forskellen mellem varmeprisen i København og landsgennemsnittet.

HOFOR angiver i notatet en række prisparametre, som gør prisen i København højere, samt nogle prisparametre, som mindsker priserne på landsplan.

HOFOR's priser øges som følge af:

- Hurtige afskrivninger på ARC (I/S Amager Ressourcecenter)

**Kontoret for Selskaber
og Aktivstrategi**

Københavns Rådhus,
Rådhuspladsen 1
1599 København V

EAN nummer
5798009800312

- Dyr varme baseret på damp, som dog er ved at blive konverteret til fjernvarmevand
- Kraftvarmekravet kombineret med lave elpriser
- Afprøvning af nye teknologier og bæredygtige løsninger

På landsplan har følgende hjulpet til at holde varmepriserne nede:

- Grundbeløb til decentrale kraftvarmeværker
- Lav naturgaspris
- Frit brændselsvalg til 50 barmarksværker

HOFOR forventer at holde en uændret varmepris i 2019. Samtidig forventes prisen at falde 4 pct. i 2020. Samlet vurderer HOFOR, at varmeprisen i reale priser vil falde blandt andet som følge af dampkonverteringen samt idriftsættelsen af den nye kraftværksblok AMV4 (BIO4 på Amagerværket).

Ad: HOFOR's anlægsarbejde på Kalvebod Brygge

Spørgsmålet vedrørte nedenstående figur 3 fra kvartalsrapporteringen.

HOFOR – væsentlige projekter

HOFOR	Tidsplan	Status/ Økonomi	Trend/ Kvalitet
Realisering af vindmølleområdet			
BIO4 (Kraftvarmeværk)			
DK21 (dampkonvertering)			
HOFOR – TUNNELPROJEKTER (skybrud)			
Kalvebod Brygge	A sluttet 2024		
Svanemøllen	A sluttet 2027		
Østerbro – Strandboulevarden	A sluttet 2020		
Østerbro – Østerbrogade			
Valby – Grønttorvet – Valbyparken	A sluttet 2025		

Figur 3

HOFOR har oplyst, at Kalvebod Brygge skybrudstunnel tidligere blev kaldt Vesterbro Skybrudstunnel.

HOFOR oplyser endvidere, at projektet nu er nået til designfasen, jf. nedenstående oplysninger:

”Kalvebod Brygge skybrudstunnel (Tidl. Vesterbro Skybrudstunnel) er en del af Københavns Kommunes skybrudskonkretisering fra 2013, og projektet er rygraden i skybrudssikringen af Vesterbro og det østlige Frederiksberg. Formålet med projektet er at etablere en tunnel, der skal sikre overholdelse af servicemålet om maksimalt 10 cm vand på terræn ved en 100-års regn. En række skybrudsprojekter på

Vesterbro og ikke mindst Skt. Jørgens Sø vil blive tilsluttet til tunnelen, som skal transportere skybrudsvand til Kalvebod Brygge. Analysefasen af Kalvebod Brygge skybrudstunnel er afsluttet, og designfasen er påbegyndt.”

Bilag

- HOFOR's notat: HOFOR's fjernvarmepris 2018 – Svar til Økonomiudvalget

Notat

Plan-Fjernvarme Bygas & Kraftvarme

Direkte tlf. 2795 4406

E-mail thep@hofor.dk

Dato: 23.10.2018
Opgave: HOFORs fjernvarmepris 2018
Afsender: Charlotte Søndergren
Modtager: Økonomiudvalget, Københavns Kommune

HOFORs fjernvarmepris 2018 – Svar til ØU

I forbindelse med kvartalsrapporteringen til Økonomiudvalget i september 2018 fremgik det af bilagsmaterialet (bilag 1, side 6, figur 4), at HOFORs fjernvarmepris i 2018 er højere end i den øvrige del af landet. Økonomiudvalget har bedt om en redegørelse for dette.

I det følgende er redegjort for en række udvalgte forklarende parametre. Herudover er der redegjort for HOFORs forventninger til den fremtidige prisudvikling.

Udvalgte forklarende parametre

Der er mange forskellige parametre som har betydning for fjernvarmeprisen. HOFOR har ikke detaljeret kendskab til omkostningselementerne i de øvrige fjernvarmeselskabers fjernvarmepris, men i det følgende er listet en række forhold som i hvert fald kan have betydning.

Relativt høje afskrivninger på ARC

HOFOR køber cirka 70 % af sin varme fra CTR. Her er prisen bl.a. bestemt af, hvor hurtigt de varmeproducenter som leverer varme til CTR har valgt at afskrive deres anlæg. ARC har valgt en kortest mulig afskrivningsperiode inden for rammerne af afgiftsprisloftet. I 2018 står ARC således for cirka 45 % af CTRs samlede faste omkostninger, selvom ARC kun står for cirka 25 % af varmeleverancen. De relativt høje afskrivninger på ARC belaster CTRs varmepris i 2018 og i de kommende år, men betyder naturligvis, at anlægget hurtigere er afskrevet og at varmeprisen dermed kan reduceres.

Dampnettet

HOFOR leverer i 2018 stadig en del af fjernvarmen i form af damp. Damp er dyrere at producere end varmt vand, ligesom det også er dyrere at distribuere. HOFOR har i mange år arbejdet målrettet på at konvertere dampnettet til vand og en meget stor del er allerede konverteret. HOFOR vil dog først få den fulde fordel af dampkonverteringen den dag hele dampnettet er konverteret og dampnettet dermed kan lukkes ned. Det er planen, at det vil ske i 2021.

Kraftvarmekrav kombineret med lave elpriser

I hovedstadsområdet produceres en meget stor del af fjernvarmen på effektive kraftvarmeværker med høj el-virkningsgrad. Den omkostningsbestemte varmepris på disse værker er påvirket af elprisen, idet nettovarmeproduktionsomkostningerne bliver lavere ved høje elpriser og omvendt. I de senere år har der været relativt lave elpriser i elmarkedet, hvormed den omkostningsbestemte fjernvarmepris øges. Mange mindre fjernvarmeværker er ikke i samme grad eksponeret i forhold til elprisen, idet de modtager et grundbeløb (støtte) som reguleres i forhold til elprisen. Hvis elprisen er lav ydes højere tilskud og omvendt.

HOFOR vurderer og afprøver nye teknologier og bæredygtige løsninger

HOFOR deltager i udviklings- og demonstrationsprojekter og afprøver nye løsninger, herunder varmepumper og geotermi. Dette gavner ikke fjernvarmeprisen i dag, men bidrager til, at HOFOR på sigt kan gøre fjernvarmeforsyningen endnu mere miljøvenlig og konkurrencedygtig. Der er således tale om en investering i fremtiden.

Grundbeløb til decentrale kraftvarmeværker

En lang række mindre fjernvarmeselskaber har i mange år modtaget det såkaldte grundbeløb. Grundbeløbet har været med til at holde hånden under selskaberne, så de har kunnet opretholde en lav fjernvarmepris. Grundbeløbet bortfalder ved udgangen af 2018. Dermed er det forventeligt, at mange fjernvarmeselskaber er nødt til at hæve deres fjernvarmepris. Dette gælder også selvom nogle selskaber evt. vil kunne investere i prisdæmpende foranstaltninger som f.eks. nye varmeproduktionsteknologier som ikke tidligere har været rentable.

Lav naturgaspris

Mange mindre fjernvarmeselskaber anvender i dag naturgas. I de senere år har disse selskaber været begunstiget af en relativ lav naturgaspris. Som tidligere nævnt så reguleres værkernes grundbeløb i forhold til elprisen. Grundbeløbet reguleres derimod ikke i forhold til naturgasprisen. Derfor har de naturgasfyrede værker stor fordel af en lav naturgaspris uanset om de modtager grundbeløb eller ej.

Frit brændselsvalg til 50 barmarksværker

I 2014 fik de 50 dyreste kraftvarmeværker frit brændselsvalg, idet de fik mulighed for at opsætte en biomassekedel på op til 1 MW. Hermed kunne de dyreste værker omlægge til billig biomasse uden afgift og uden at der samtidigt var krav om, at det skulle være kraftvarme. Det frie brændselsvalg har været med til at reducere fjernvarmeprisen i en række fjernvarmeområder.

HOFORs forventninger til fremtidig prisudvikling

HOFOR har netop udarbejdet langtidsbudget og i den forbindelse er også udarbejdet en prognose for udviklingen i HOFORs fjernvarmepris.

Det er forventningen, at HOFORs fjernvarmepris vil være den samme i 2019 som i 2018 og at der i 2020 vil være tale om en nedgang i fjernvarmprisen på 4 %. Samlet set er der i de kommende 10 år udsigt til en nedgang i fjernvarmeprisen i reale priser. Nedgangen skyldes bl.a. dampkonverteringen samt etableringen af HOFORs nye kraftværksblok, AMV4, i 2019.

Som tidligere nævnt så bortfalder grundbeløbet til de decentrale værker ved udgangen af 2018, hvorfor disse værkers fjernvarmepris nok må forventes at stige. HOFORs fallende varmepris kombineret med, at prisen for en række øvrige selskaber forventes at stige vil forbedre HOFORs prismæssige benchmark.