

Kundeforum 12. april 2022

Referat fra møde nr. 25

Møde:	Tirsdag den 12. april 2022 kl. 14.00 – 16.00		
Sted:	VEKS, det store mødelokale		
Deltagere:	Jens Klindt	(JK)	Albertslund Varmeværk
	Thomas Ahlmann Jensen	(TAJ)	Avedøre Holmes Fjernvarmecentral
	Ole Jæger Gatten	(OJG)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a. (afbud)
	Jørgen Jeppesen	(JJ)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.
	Bo Nørbjerg	(BN)	Glostrup Forsyning A/S
	Erik Christiansen,	(EC)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a
	Gert Krogstad-Nielsen	(GKN)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a.
	Astrid Birnbaum	(AB)	Høje Taastrup Fjernvarme A.m.b.a.
	Frederik Rugaard	(FR)	Høje Taastrup Fjernvarme A.m.b.a.
	Jan Toudal	(JT)	Mosedø Fjernvarmeværk A.m.b.a.
	Brian Christensen	(BC)	Mosedø Fjernvarmeværk A.m.b.a.
	Finn Jørsby	(FJ)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	Kaj Holm Rasmussen	(KHR)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
	Søren Slothsberg	(SS)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a.
	Niels Okstoft	(NO)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
	Lars Gullev	(LG)	VEKS
	Morten Stobbe	(MST)	VEKS
	Rasmus Byskov Kappel	(RBYS)	VEKS
	Catarina Marcus-Møller	(CMM)	VEKS
	Maria Køel Jensen	(MKJ)	Referent, VEKS
Mødeledelse:	Morten Stobbe	(MST)	Mødeleder, VEKS

Fraværende:	Steen Westring	(SW)	Albertslund Varmeværk
	Jørgen Morsing	(JM)	Avedøre Holmes Fjernvarmecentral
	Morten S. Christensen	(MSC)	COOP Danmark A/S
	Henrik Nicolaisen	(HN)	Glostrup Forsyning A/S
	Line Carlsen	(LC)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
	Sophus Vørsing	(SV)	Greve Fjernvarme A.m.b.a.
	Uffe Schleiss	(US)	Høje Taastrup Fjernvarme A.m.b.a.
	Poul Jørgensen	(PJ)	Ishøj Varmeværk
	Sami Deniz	(SD)	Ishøj Varmeværk
	Kim Larsen	(KL)	Ishøj Varmeværk
	Maria Ronild	(MR)	Ishøj Varmeværk
	Birgit Kampp	(MK)	Ishøj Varmeværk
	Frank Christiansen	(FC)	Grundejerforen. Mosede Bypark
	Steffan A.T Madsen	(SATM)	Fors A/S
	Jonas Larsen	(JL)	Fors A/S
	Jan Kongebro	(JK)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
	Niels Pedersen	(NP)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
	Jakob Henke	(JH)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
	Lars Ejstrup	(LE)	Svogerslev Fjernvarme A.m.b.a.
	Ruth Slot Frederiksen	(RSF)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a
	Mogens Wilbert	(MW)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
	Jørgen Eigaard	(JE)	VEKS
	Ulrik Jørgensen	(UJ)	VEKS
	Lars Grundahl	(LAG)	VEKS
	Thomas Hartmann	(THAR)	VEKS

Formålet med mødet er at udveksle gensidig information og sikre dialog om aktiviteter og forhold, der har generel betydning for samarbejdet mellem VEKS og VEKS' transmissionskunder, det vil sige de lokale distributionsselskaber.

De væsentligste VEKS-informationer fra mødet er samlet i den PowerPoint præsentation, der blev vist, og som er vedlagt som Bilag 1. Selve referatet indeholder derfor kun de væsentligste yderligere informationer og synspunkter samt eventuelle konklusioner, der fremkom på mødet.

1. Godkendelse af referat fra sidste møde

Referatet blev herefter godkendt uden bemærkninger.

MST gennemgik kort dagsordenen for dagens møde, og sagde, at miljøgodkendelse af S/R, behandles under pkt. 7.

2. Konvertering – i lyset af regeringens kommende udspil

MST orienterede indledningsvist om, at han i forbindelse med Storfjernvarmeværksmødet i sidste uge, var blevet præsenteret for et 20 MW PtX anlæg, der kan producere op til 8 tons brint i døgnet. Derudover havde der været stor fokus på regeringens forventede udspil efter påske, hvor fjernvarmen forventes at spille en hovedrolle.

MST løb kort hovedpunkterne i det forventede udspil fra regeringen igennem og sagde, at der forventeligt vil komme et politisk pres i forhold til at få udrullet fjernvarmen hurtigere, men at dette blandt andet kræver en forenkling af regler og bekendtgørelser, og at det under alle omstændigheder kommer til at tage tid, så der er brug for at finde metoder til at fastholde kundernes interesse for fjernvarme, indtil de kan blive koblet på.

AB sagde, at manglen på arbejdskraft til at få gennemført udrulningen af fjernvarmen, er blandt de største udfordringer.

MST spurgte, hvordan VEKS bedst kan understøtte kunderne, og om der er noget, vi kan gøre fælles, fx 'pulje' udbud i forhold til entreprenører og rådgivere? Hertil svarede EC, at Hvidovre tidligere har foretaget en forespørgsel til en række entreprenører, der gav udtryk for, at de helst ville byde på 'mellemstore' projekter.

AB sagde, at det kan være svært med fælles initiativer, da fjernvarmeværkerne er forskellige steder i processen.

BN foreslog, at der med fordel kan arbejdes på et fælles koncept i forhold til fx ventepenge til de kunder, der har lange udsigter til at blive koblet på fjernvarmen.

TAJ sagde, at det kunne være godt med et fælles overblik over det samlede behov for fjernvarme samt behovet for fx komponenter. MST sagde hertil, at professor ved Aalborg universitet Brian Vad Matthiesen er i gang med dette, men at VEKS derudover gerne understøtter og hjælper i videst muligt omfang.

MST sagde, at VEKS gerne understøtter nogle fælles løsninger, og at vi må afvente udspillet. Afhængig af det konkrete indhold i regeringens udspil, kan der blive behov for at afholde et ekstra møde i Kundeforum.

3. Nyt fra P&U-udvalget

CMM viste dagsordenen fra det seneste møde i P&U-udvalget og sagde, at deltagerne i Kundeforum på næste møde modtager en status fra arbejdsgruppen Lokal og Decentral grundlast.

4. VEKS' kommende bestyrelsesmøder

MST præsenterede dagsordenen til det kommende bestyrelsesmøde og sagde, at de med fed fremhævede punkter, er de punkter, der går igen på dagsordenen til dette møde i Kundeforum.

5. Årsregnskab 2021 og økonomirapportering februar 2022

RBYS gennemgik årsregnskabet og sagde, at salget til Transmissionskunder var en anelse højere end budgetteret på grund af et koldt år. De variable produktions- og varmekøbsomkostninger lå (væsentligt) højere end budgetteret, hvilket betyder, at bruttofortjenesten er 19 mio. kr. dårligere end budgetteret. Dette til trods, er årets resultat – samlet set – 31. mio. kr.

bedre end budgetteret. Overskuddet fra 2021, vil blive brugt til at dække stigende varmekøbspriser i 2022.

Økonomien efter februar måned 2022 viser, at salget til kunderne er lavere end budgetteret, på grund af varmere vejr. Igen betyder de variable produktions- og varmekøbsomkostninger, der lå højere end budgetteret, at bruttofortjenesten blev 11 mio. kr. ringere end budgetteret. RBYS oplyste, at grundlastprisen er fornuftig, mens spidslastprisen er markant højere end forventet.

6. Strategi for salg af CO₂-kvoter

RBYS oplyste, at VEKS i en årrække har fået tildelt gratis CO₂-kvoter, som kompensation for den CO₂-udledning VEKS har givet anledning til ved afbrænding af fossilt brændsel på Avedøreværket og på spids- og reservelastcentraler.

Ved konverteringen på Avedøreværket fra kul/naturgas til bæredygtig biomasse, er CO₂-udledningen fra de to blokke nærmest reduceret til nul, hvilket betyder, at VEKS har oparbejdet CO₂-kvotecertifikater, der står på VEKS' konto.

I perioden 2019 – 2021 har VEKS solgt kvoter for ca. 30 mio. kr. om året. Indtægten herfra har været brugt til at sænke varmeprisen. I 2021 blev der solgt for yderligere 75 mio. kr., og indtægten blev brugt til ekstraordinære afskrivninger, som gavner VEKS' kunder i form af lavere varmepris – ca. 1 kr./GJ over en årrække.

Af hensyn til fjernvarmens konkurrencedygtighed i forhold til individuelle varmepumper, vil administrationen indstille til bestyrelsen at sælge yderligere kvoter for ca. 30 mio. kr. Indtægten herfra skal indregnes i varmeprisen for 2022.

7. Beredskab og forventninger til varmeprisen i 2022 på baggrund af Ukrainekrisen

MST sagde indledningsvist, at der ikke er nyt i forhold til mailen til KundeForum af 11. marts 2022.

Krisen betyder, at VEKS medio februar begyndte at skærpe sit beredskab. Fokus her og nu er på varmeproduktion og IT-sikkerhed, senere kan det eventuelt blive relevant også at øge fokus til specifikke komponentleverancer.

MST oplyste herefter, at for så vidt angår træpiller har Ørsted opdateret deres forventninger til priserne i 2022. For VEKS betyder det en forventet prisstigning på ca. 8 %.

For flis gælder, at prisudviklingen her må forventes at følge prisudviklingen for træpiller. Prisstigningen forventes at betyde en prisstigning på ca. 15-20 %. Dog skal salget af elproduktion fra KKV, der bliver mere værd på grund af de høje elpriser, modregnes i det samlede regnestykke. Vurderingen er derfor, at den samlede varmepris fra KKV vil være på niveau med 2021.

Prisen på varme fra affaldsenergianlæggene forventes at holde budgettet.

VEKS' spids- og reservelast er fordelt på biomassekedler og en række olie- og gaskedler. Da olie- og gaspriserne er steget markant, forventes en markant effekt på den samlede varmepris.

Samlet set ser vi ind i en effekt på ca. 10-15 % på VEKS' puljepris i 2022 (den variable del). Men idet VEKS har en overdækning fra 2021, samt en indtægt fra salg af CO₂-kvoter til at imødegå effekten, er det administrationens forventning – på nuværende tidspunkt – at fastholde budgetprisen som udmeldt i efteråret 2021.

EC sagde hertil, at det er vigtigt at kende eventuelle prisstigninger så tidligt som muligt af hensyn til varslings af kunder.

8. Proces for fordeling af omkostninger for vekslerudvidelser grundet konverteringer fra naturgas til fjernvarme

CMM gav med afsæt i den udsendte præsentation, en overordnet gennemgang af, hvordan VEKS kan være med til at finansiere vekslerudvidelser i forbindelse med, at distributionsselskaber planlægger at øge antallet af tilsluttede kunder – blandt andet som følge af konverteringer til fjernvarme.

Omkostningerne til udvidelse af vekslerkapaciteten fra VEKS' net til distributionsområderne deles mellem distributionsselskabet og VEKS i henhold til varmeleveringsaftalens §13.15.

Om opstilling af grundlag for beregningen sagde CMM, at grundlaget for omkostninger ved etablering af øget effekt, fx ny ledning, samt grundlaget for gevinsten for fællesskabet, er tilgængeligt. Derimod er prognosegrundlaget, for de øgede omkostninger til ekstra varmeproduktion, udfordret.

Omkostningerne til dyrere varmeproduktion 20 år frem findes ved hjælp af den marginale lastfordeling af varmeproduktion, hvilket kræver stillingtagen til

- mulige teknologier for varmeproduktion 20 år frem
- hvilke nye teknologier skal indregnes og med hvilke forudsætninger
- hvad er behovet for varmelevering til distributionsselskaberne de næste 25 år

Der er flere store analyser i gang, og dermed kendes sammensætningen af varmeproduktion ikke 20 år frem. Derfor har vi undersøgt, hvilket beregningsgrundlag der findes i dag, og som kan anvendes. VEKS har i dag prognoser for lastfordeling og varmebehov 5 år frem, grundlag for samfundsøkonomiske beregninger 2020-2040 samt de seks scenarier fra FFH50-projektet. Fra disse opstilles en marginal varmeproduktion.

CMM gennemgik kort en case over, hvad det betyder, hvis varmebehovet stiger med 50 TJ, jvf. det udsendte materiale.

BN spurgte, om prisen vil stige i forbindelse med udvidelser, hvortil RBYS svarede, at flere kunder betyder, at den gennemsnitlige puljepris vil stige lidt, men at det delvist modsvarer af, at der er flere kunder til at betale de faste omkostninger, der så falder i forhold til den enkelte kunde.

LG sagde, at det fortsat er nødvendigt at fokusere på energibesparende foranstaltninger, idet det frigør kapacitet i forbindelse med flere kunder på nettet.

CMM redegjorde for den videre proces, der indebærer Kundeforums og bestyrelsens behandling af beregningsmetode, og at distributionsselskaberne skal henvende sig til VEKS ved udbygning. Fordeling af omkostninger beregnes for hver forøgelse af kapacitet.

CMM viste afslutningsvis et overblik over udvidelser, som det ser ud nu og her, og sagde, at VEKS vil udarbejde en ny forsyningsplan.

MST sagde, at administrationen er ved at danne sig et overblik over antallet af grundlastenheder på olie, med henblik på udarbejdelse og afsendelse af en samlet ansøgning til en miljøgodkendelse til Energistyrelsen.

9. Dialog og forhandlinger med Ørsted vedrørende AVVs fremtid og mulighed for CC og PtX - Hensigtserklæring

MST redegjorde kort for sagens baggrund og sagde, at Ørsted ønsker at søge del i støttemidlerne – udbudt af staten til fangst, transport og lagring af mindst 0,4 mio. tons CO₂ årligt fra 2025.

Det vil være en styrke, såfremt der foreligger en Hensigtserklæring i forhold til aftaget af overskudsvarmen, hvorfor CTR og VEKS, der begge aftager varme fra Ørsted, er indstillet på at indgå en sådan Hensigtserklæring.

CO₂-fangsten skal ske fra halmkedelsanlægget på Avedøreværkets blok 2. Overskudsvarmen forventes at udgøre ca. 48 MW/år. Ørsted vil levere overskudsvarmen på vilkår, der aftales i henhold til Varmelastsamarbejdet "Varmelast". Parterne er enige om, at alle rettigheder til fangst og lagring af CO₂ skal tilhøre Ørsted.

Aftalen vil være betinget af, at Ørsted bliver tildelt ovennævnte støtte fra staten.

10. Dialog med INNARGI (geotermi)

CMM sagde, at processen med INNARGI, der har fået tildelt koncessionen til udnyttelse af undergrunden til geotermi, nu er startet op igen efter en længere pause. Formålet er at indgå et LOI (Letter of Intent). Næste møde med INNARGI finder sted den 22. april.

MST sagde, at det er en udfordring at finde egnede steder til at foretage boringer.

11. Opstart af ny forhandlingsrunde for varmelieferingsaftaler i maj måned

MST sagde, at der skal aftales møder om nye varmelieferingsaftaler med opstart i maj/juni.

12. Udbygning i Køge og konsekvenserne af den stigende gaspris i forhold til prisgaranti for de gamle kunder

RBYS oplyste, at den høje gaspris betyder, at de kunder, som har en fjernvarmepris, som er knyttet til udviklingen i gaspriserne, kan se frem til markant prisstigning i 2023. Det betyder, at den potentielle trussel om et midlertidigt likviditetsmæssigt underskud i Køge og Trane-gilde er afblæst. RBYS pointerede i denne sammenhæng, at der ikke er nogen af VEKS' øvrige kunder, der har betalt ekstra til kunderne i Køge på grund af prisgarantien.

Efter godkendelse af projektforslagene har VEKS/Køge Fjernvarme arbejdet målrettet for at ansætte medarbejdere, der skal sikre udrulning af fjernvarmen i Køge, blandt andet medarbejdere med kompetencer indenfor salg og markedsføring og projektledelse. Herudover er det nødvendigt at omorganisere, herunder rekruttering af en distributionschef til at varetage udbygningen, herunder varetage samling og ledelsen af de tre værende medarbejdere med de medarbejdere, der eventuelt skal flyttes fra andre team til distributionsafdelingen, samt de nye medarbejdere, der skal rekrutteres.

Markedsføringen blev skudt i gang den 1. april 2022 via husstandsomdelt materiale til alle potentielle kunder.

13. Damvarmelager Høje-Taastrup og Roskilde

MST oplyste, at vandpåfyldningen i lageret er tilendebragt og igangsætningen af montering af lågkonstruktion går i gang efter påske.

AB oplyste, at Uffe Schleiss fra Høje-Taastrup Fjernvarme har sagt op, og det skal sikres, at projektet løber videre.

14. Orientering om ekstra rabat på variabelt varmekøb ved nye kunder og naturgaskonverteringer

RBYS orienterede om, at aftalen om ekstra rabat ligger klar til underskrift, og at der er tale om en rabat på kr. 4,5 pr. GJ de første 5 år.

15. Sager i Forsyningstilsynet/Energiklagenævnet

MST oplyste, at der ikke er nyt i sagerne.

Da der er kommet ny bestyrelse, der endnu ikke er inde i alle sager, er der udarbejdet et mere uddybende materiale til sagerne. Dette materiale vedlægges dette referat.

16. Eventuel og spørgsmål

Intet til punktet.

Referent: Maria Jensen

Bilag:

Bilag 1: PowerPoint præsentation af dagens emner.
 Baggrundsmateriale om sagerne i Forsyningstilsynet/Energiklagenævnet.