

Referat af PU-udvalgsmøde den 30/8-2022

Sag: Planlægnings- og udviklingsudvalget (P&U Udvalget)

Mødetid: Tirsdag den 30. August 2022 kl. 13:00-15:00

Mødested: VEKS

Fordeling: Deltagerne

Deltagere:	Astrid Birnbaum	AB
	Erik Christiansen	EC
	Henrik Correll	HC
	Line Carlsen	LC
	Steen Westring	SW
	Morten Stobbe	MST
	Catarina Marcus-Møller	CMM
	Lars Grundahl	LAG
	Rasmus Byskov Stana	RBYS
	Anders Rosenkjær	ARA
	Fraværende:	
	Kaj Holm Rasmussen	KHR

Dagsorden

1. Velkomst
2. AVV
3. Hvidovre Hospital ny elkedel
4. Signaler fra lokaler grundlast
5. Status for datacentre
6. Innargi
7. Elexia
8. Ukraine – genopbygning af fjernvarmeforsyning
9. Arbejdsgruppe for 3. partsadgang
10. Undersøgelse af en rullende prognose

1. Velkomst ved Morten

- 1. november 2022 flytter Solrød Fjernvarme til nye lokaler på vandværket. Samme dato skifter Kaj rolle.
- I VEKS har Lars Gullev valgt at gå på pension senest med udgangen af 2022. VEKS er i proces med at søge en ny direktør.

- Direktøren for CTR, Kamma Holm, har også valgt at opsige sin stilling, og ny direktør forventes at begynde 1. december 2022.
- Da VEKS er blevet over 100 medarbejdere, er vi begrænsede af de fysiske rammer på Roskildevej, derfor er der fundet midlertidig løsning med satellitkontor på den anden side af Roskildevej. De tidligere planer om en ombygning og udvidelse af den eksisterende kontorbygning er stoppet. VEKS leder nu efter nyt kontor, hvor alle kan sidde samlet. VEKS-vedtægter indeholder regler om, at hovedkontoret skal ligge i Albertslund.
- Greve Kommune har godkendt udbygningsplaner i fjernvarmen.

Vedhæftede præsentation blev gennemgået på mødet, referatet indeholder derfor kun spørgsmål og svar.

2. AVV

- Ørsted kommer med nye tal hele tiden, men lige nu er det 300 MW elektrolyse, og ca. 100 MW varme, hvoraf en stor del følger elprisen, og dermed ikke kan styres af varmekonsumet.
- Steen: Hvad er den forventede driftstid for PtX- Anlægget? Ørsteds forventning er omkring 4500 timer på elektrolysen, og muligvis lidt mere på metanol-delen.
- Line: Hvad er forventningerne til driften af havvandsvarmepumpen? Vores forventning er omkring 2000 driftstimer med en samlet produktionspris til fjernvarme på 72 kr./GJ inkl. investering.
- Astrid: Hvad er forventningen til elpriser næste år? Forwardprisen for 2023 er på nuværende tidspunkt 2300 kr./MWh, så priserne er lige nu høje.
- Steen: Vil Ørsted investere i gasturbinerne uden investering fra varmesiden? Det forventes, at de vil drive en af turbinerne videre, da de benytter dem på elmarkedet.
- Astrid: Hvordan vil det påvirke varmeprisen, hvis vi ikke skal dække tabt el-tilskud? I budgettet for varmepriserne er der ikke medregnet, at VEKS dækker tabt eltilskud.
- Erik: Hvordan ser det ud i 2035, når biomassen udfases. Vi har forsøgt at opdele forhandlingerne i delelementer. Vi skal blandt andet se på levetidsforlængelse af AVV2, der i så fald kan køre videre til 2040. Rækkefølge på lukning kunne være: AVV1 omkring 2030, AMV 1 omkring 2035, AVV2 omkring 2040, AMV4 omkring 2045.
- Vi arbejder fra VEKS' side med at sikre mere struktur på forhandlingerne.

3. Hvidovre Hospital ny elkedel

- Astrid: Hvad gør I, hvis budgettet ikke holder? Hvis det nuværende budget overskrides i den kommende udbudsfase, vil bestyrelsen skulle godkende projektet igen.
- Henrik: I Roskilde skal vi vel i gang med den samme proces på Hovedcentralen? Der er analyser i gang af at ombygge Hovedcentralen til elkedler.

4. Signaler fra lokal grundlast

- Overskudsvarme i den lokale grundlast, har været stoppet over sommeren efter lastfordeling efter VEKS' variable puljepris. Det har ikke været nødvendigt at begrænse varmepumper yderligere i sommeren 2022.

- Erik: Hvad er fremtiden for Copenhagen Fur varmepumpen? VEKS kender ikke fremtidsplaner for Copenhagen Fur.
- VEKS har ikke datagrundlag til at kunne beregne den nedsættelse af fast afgift, som lokalgrundlast resulterer i. Derfor foreslår vi at afregne som sidste år. Vi følger op hvilke udfordringer, der er med at skaffe signalerne, da både tekniske og menneskelige faktorer har indflydelse.
- Erik: Hvad gør man hvis CP Kelco nedlaster deres produktion? Vi er i den heldige situation at begge parter har afskrevet deres investering. CP Kelco vil omstille deres teknologi, og vi forventer stadig at modtage "grøn" overskudsvarme i en del år frem.

5. Status for datacentre

- Astrid: Stack Infrastructure er i gang med at bygge en vej til deres datacenter, men VEKS har endnu ikke hørt tilbage på udkastet til varmeaftalen.
- Det lovede udkast til standard aftale for datacentre er på vej.

6. INNARGI - geotermi

- Henrik: Har VEKS sat penge af til geotermi? Morten: Indtil videre er vi stadig meget tidligt i processen, med en hensigtserklæring. Vi vil forhandle i samarbejde med CTR og HOFOR. Catarina: Der er stadig ikke noget der tyder på at det kan gøres billigere end i FFH50, hvor det var for dyrt.
- Astrid: De vil gerne købe den eksisterende boring, ikke? Det drøftes.
- Henrik: Er der et politisk pres for at afprøve geotermi? Ja, der er et politisk pres. Det er fornuftigt at få det undersøgt grundigt, men vi skal ikke bygge for en hver pris.

7. ELEXIA

- Erik: Følger der penge med til teknik i projektet. Morten: Der følger kun en lille smule med til teknik.

8. Ukraine – Genopbygning af fjernvarmeforsyning

- Line: Bliver der lavet en liste over hvad der mangler? Der er ved at blive udarbejdet en liste.
- Steen: Det er vel ikke brugte ting de skal have? Det kan være reservedele, men hvis ikke delene ellers har nogen skade, kan de jo godt være brugte.

9. Arbejdsgruppe for 3. partsadgang

- Erik: Vi har haft en aftale med 30-40 år med en direkte aftale med Vallensbæk, kan man ikke lave en lignende aftale her? Morten: Det ville jo så være en anden model.
- Astrid: Skal vi ikke prøve at tage alle mulighederne op og se dem an? Vi bliver i hvert fald nødt til at stille nogle forskellige modeller op, og vurderer konsekvenserne.
- Der vil blive nedsat en arbejdsgruppe. Astrid og VEKS deltager gerne.
- VEKS vil vende tilbage med nogle bedre beskrevne modeller.

10. Undersøgelse af en rullende prognose

- Astrid: Forventer I af tænde oliekedler op i stedet for gas? Ja, vi er ved at servicere så de bliver klar til fyringssæsonen.
- Steen: Det er jo VEKS der administrerer SRL-centraler inkl. brændselslagre. Skal vi lave planer osv. om rationering og forsyningssikkerhed? Nej, det sørger VEKS for.