

Kundeforum 30. november 2021

Referat fra møde nr. 24

Møde:	Tirsdag den 30. november 2021 kl. 14.00 – 16.00		
Sted:	VEKS, Roskildevej 175, 2620 Albertslund		
Deltagere:	Steen Westring	(SW)	Albertslund Varmeværk
	Jens Klindt	(JK)	Albertslund Varmeværk
	Thomas Ahlmann Jensen	(TAJ)	Avedøre Holmes Fjernvarmecentral
	Bo Nørbjerg	(BN)	Glostrup Forsyning 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.
	Erik Christiansen,	(EC)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a.
	Gert Krogstad-Nielsen	(GKN)	Hvidovre Fjernvarmeselskab A.m.b.a.
	Kim Larsen	(KL)	Ishøj Varmeværk
	Jan Toudal	(JT)	Mosedede Fjernvarmeværk A.m.b.a.
	Brian Christensen	(BC)	Mosedede Fjernvarmeværk A.m.b.a.
	Steffan A.T Madsen	(SATM)	Fors A/S
	Ruth Sloth Frederiksen	(RSF)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a.
	Niels Okstoft	(NO)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
	Helle Ullum	(HU)	Vallensbæk Fjernvarme Nord A.m.b.a.
	Søren Slothsberg	(SS)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
	Nina Holmboe (gæst)	(NH)	Dansk Fjernvarme, (indlæg under pkt. 12)
	Rasmus Byskov Kappel	(RBYS)	VEKS
	Jørgen Eigaard	(JE)	VEKS
	Catarina Marcus-Møller	(CMM)	VEKS
	Thomas Hartmann	(THAR)	VEKS
	Maria Køel Jensen	(MKJ)	VEKS
Mødeledelse:	Morten Stobbe	(MST)	Mødeleder, VEKS
Fraværende:	Jørgen Morsing	(JM)	Avedøre Holmes Fjernvarmecentral
	Ole Jæger Gatten	(OJG)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.
	Jørgen Jeppesen	(JJ)	Brøndby Fjernvarme A.m.b.a.

Manus Juhl Thomsen	(MJT)	COOP Danmark A/S
Morten S. Christensen	(MSC)	COOP Danmark A/S
Astrid Birnbaum	(AB)	Høje Taastrup 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
Frank Christiansen	(FC)	Grundejerforen. Mosede Bypark
Jonas Larsen	(JL)	Fors A/S
Finn Jørsby	(FJ)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
Jan Kongebro	(JK)	Rødovre Kommunale Fjernvarme
Kaj Holm Rasmussen	(KHR)	Solrød Fjernvarme A.m.b.a.
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.
Mogens Wilbert	(MW)	Vallensbæk Fjernvarme Nord/Syd
Finn Carlsen	(FC)	Vallensbæk Fjernvarme Syd A.m.b.a.
Lars Gullev	(LG)	VEKS
Ulrik Jørgensen	(UJ)	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, dvs. 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

GKN bad om, at hans kommentar under pkt. 2, vedr. muligheden for at koordinerer renoveringsarbejdet på Brostykkevej, blev tilføjet referatet.

Referatet blev herefter godkendt uden yderligere bemærkninger.

MST gennemgik kort dagsordenen for dagens møde.

2. Nyt fra driften

JE gav en status på den aktuelle drift, herunder driften på diverse anlæg. Driften bærer præg af, at vinteren er kommet, og at der er store udsving i produktion og forbrug over døgnene.

JE henledte opmærksomheden på betydningen af vandkvaliteten, da dårlig vandkvalitet har en række konsekvenser, blandt andet belægning i veksler, øget differenstryk og større driftsomkostninger. Blandt indikatorerne på dårlig vandkvalitet er PH-værdien og hårdheden af vandet.

SV sagde, at på Dansk Fjernvarmes seneste landsmøde blev det oplyst, at der kan tilsættes noget i vandet for at undgå belægning, hvortil JE sagde, at det er korrekt, og at ammoniak har været nævnt, hvilket dog frarådes. I stedet bør man løbende måle blandt andet PH-værdien i vandet.

3. Nyt fra P&U-udvalget

MST oplyste, at det seneste møde fandt sted i november, og at det havde været et godt møde.

4. VEKS' kommende bestyrelsesmøder

MST gennemgik kort dagsordenen for det kommende bestyrelsesmøde i december måned. De med fed anførte punkter, er de punkter, der går igen på dagens dagsorden.

Punkt 5 er siden udsendelsen af materialet til Kundeforum ændret til at omhandle en rammebevilling til det eksisterende fjernvarmeområde i Tranegilde.

GKN spurgte til punkt 6, om de omlagte ledninger ligger efter gæsteprincippet. Hvortil MST svarede, at det gjorde de. Punktet omhandler en endelig opgørelse af udgifter i forbindelse med omlægninger i forbindelse med etablering af Letbanen, der viser, at der er behov for en mindre tillægsbevilling i forhold til det i 2016 lagte budget.

LC spurgte om, hvornår det konstituerende møde for den nye bestyrelse afholdes, hvortil MST svarede, at det afholdes umiddelbart forud for det næste bestyrelsesmøde den 17. december.

5. Revideret budget 2022

RBYS indledte med en gennemgang af VEKS Transmission tariffer 2022–2026, som Kundeforum fik indikationerne på i forbindelse med mødet i september. De har ikke ændret sig nævneværdigt siden, og RBYS oplyste, at budgettet er lagt med afsæt i de nye varmeleveringsaftaler.

Puljeprisen i 2022 og de kommende år forventes at være stigende på grund af prisudviklingen på brændsel – primært stigning i affaldsvarmeafgift.

For de faste omkostninger i VEKS Transmission gælder, at der ses et fald i omkostningerne fra Køge Kraftvarmeværk, hos producenterne og i afskrivninger på grund af salg af CO₂-kvo-ter. De samlede omkostninger forventes at udgøre ca. 388 mio.kr. RBYS gennemgik fordelingen af de faste udgifter mellem de forskellige selskaber, jf. også det udsendte materiale.

RBYS sagde om VEKS Transmission - Fast bidrag, at disse stiger de kommende år grundet afskrivninger i forbindelse med levetidsforlængelsen af AVV1 samt renovering af spidslastanlæg.

SV spurgte, om bidraget falder i 2033, hvor AVV1 er fuldt afskrevet, hvortil RBYS sagde, at det er korrekt, at AVV1 er færdigafskrevet i 2033, men at det så kan være, at der er investeret i nye anlæg til den tid, som der skal afskrives på.

Samlet set udgør den gennemsnitlige samlet tarif i 2022 kr. 110,35, hvilket er et lille fald i forhold til 2021. Tariffen forventes at stige beskedent de kommende år. Da Svogerslev Fjernvarme har valgt at stå uden for de nye varmeleveringsaftaler og dermed kører på den gamle aftale og incitamentstarif, vil deres puljepris være en smule højere, til gengæld er den tilbagebetaling, de modtager i forhold til incitamentstarif for afkøling lidt højere.

Om VEKS Transmission – Anlægsprojekter sagde RBYS, at de store udgifter ligger på den igangværende mufferenovering AVV til BROSA. Derudover kan projekterne vedrørende Kedelcentralen på Hvidovre Hospital og på projektet vedrørende overskudsvarme fra Global Connect datacenter også bidrage til investeringerne. Projekterne er dog ikke besluttet af bestyrelsen endnu, så det er administrationens bedste bud.

RBYS oplyste afslutningsvist, at økonomien i Køge Fjernvarme og Tranegilde Fjernvarme ser lysere ud på grund af de stigende gaspriser. Det betyder, at kunder med garantipris i forhold til gasprisen vil få en prisstigning på ca. 7 % i 2022 og op imod 30 % i 2023. Hvis prisniveauet holder sig, vil det betyde en væsentlig reduktion af det forventede fremtidige underskud. Forsigtige analyser viser, at såfremt det nuværende gasprisniveau holder sig på et niveau af ca. 80-90 % af det nuværende prisleje, kan det formentlig betyde, at VEKS Transmission ikke behøver at yde tilskud til underskudsdækning.

6. Status fra arbejdsgruppe om 15 % grundlast

CMM oplyste, at arbejdsgruppen arbejder med diverse udfordringer og problematikker i forbindelse med loftet på 15 % grundlast, der er fastsat for ikke at udhule økonomien i eksisterende grundlast i VEKS. Loftet kan hæves til 20 %, 2 år før blokkene på AVV skrottes, da der herefter vil være behov for ny grundlast i systemet.

Derudover arbejdes med begrebet Decentral Grundlast, der er varme, som leveres til distributionsnettene, men afregnes til VEKS fællesskabet.

CMM sagde, at grundreglen i forhold til varmel leveringsaftalen er, at i planlægnings- og designfasen for lokale grundlastanlæg skal distributionsselskabet holde sig under de 15 % Lokal Grundlast. Er der uforudsete forhold, der betyder, at anlægget kan producere mere end 15 %, skal den overskydende produktionskapacitet afregnes som Decentral Grundlast i særskilt aftale.

Loftet kan i almindelig drift i enkelte år overskrides med 10 % (1,5 % point). Overstiger den Lokale Grundlast mere end 10 %, korrigeres der for dette ved beregning af den faste tarif. Overstiges loftet flere på hinanden følgende år, indgås aftale om afregning som Decentral Grundlast.

Gruppen arbejder derudover med muligheden for deling af et anlæg. Det er en mulighed, der efterspørges, og som derfor undersøges. P.t. kan man ikke dele et anlæg lastfordelingsmæssigt og el-indkøbsmæssigt. SV spurgte, om selskaberne kan slå sig sammen om et anlæg, hvilket CMM afviste. Det vil kræve, at selskaberne slår sig sammen til ét selskab.

Afslutningsvist oplyste CMM, at gruppen arbejder med at finde principper for anlæg, der ligger lige over de max. 15 %, og der arbejdes på at finde et nemt og gennemsigtigt system.

Mødedatoer for 2022 i arbejdsgruppen udmeldes snarest.

7. Nedsættelse af fastbetaling lokal grundlast – afregning første år

CMM orienterede om, at da der ikke er oprettet timebaseret dataindsamling på de nuværende lokale grundlastanlæg, benyttes, i det reviderede budget 2022, 30 % af den maksimalt udmeldte effekt for alle anlæg i forbindelse med beregning af fordeling af fast bidrag. Dette kan gøres for alle nye anlæg det første år. På de eksisterende anlæg arbejdes der på at få installeret timebaseret dataindsamling, hvilket forventes at ske inden den 1. december 2021. Ved nybygning af anlæg skal der etableres måling og dataopsamling fra anlæggets start.

8. Proces for afregning i forbindelse med vekslerudvidelser

CMM sagde, at varmel leveringsaftalen beskriver fordelingen af omkostninger for tilpasning af

transmissionssystemet, som følger af forøget varmebehov hos et distributionsselskab. Omkostningerne fremgår af projektforslaget, og fordelene baseres på en driftsnytteberegning, som er den fordel distributionsselskaberne under ét har af, at flere er med til at betale de faste omkostninger. Et forøget varmebehov medfører en ændring i puljeprisen, idet en forøget produktion vil medføre, at de dyre værker får flere driftstimer. Driftsnytte samt ændret puljepris beregnes som forskellen mellem et forøget varmebehov og det aktuelle varmebehov. Driftsnytten beregnes kun for den andel af varmebehovet, der overstiger den eksisterende vekslerkapacitet.

NO spurgte, om der i forbindelse med mufferenoveringer spørges til behovet for udvidelser, hvortil JE svarede, at det forebyggende vedligehold koordineres med eventuelle planlagte udvidelser af nettet og i forhold til Asset Management, hvor de enkelte strækninger risikovurderes i forhold til sandsynlighed og konsekvens af fejl.

SW spurgte, om der er sammenhænge distributionsselskaberne skal tænke over i forbindelse med tilkobling af nye kunder og veksleudvidelser. CMM sagde hertil, at processen er i gang, og at selskaberne vil høre mere snarest.

9. CO₂ i fjernvarme i forhold til elvarme og individuelle varmepumper mv.

MST indledte punktet med at oplyse, at fjernvarmen i hovedstaden er konkurrencedygtig med hensyn til CO₂ udledning i forhold til andre forsyningsformer.

BN sagde, at det var godt nyt, idet emnet fylder meget hos kunderne i forbindelse med drøftelserne om konvertering til fjernvarmen. Og ikke alene som opvarmningsform men også i etableringsfasen spiller CO₂-udledningen en rolle i kundernes bevidsthed, hvilket har været en "aha"-oplevelse, idet det var forventningen, at prisen ville være det primære parameter i beslutningsprocessen.

LC sagde, at det også var hendes oplevelse, at kunderne går meget op i miljøaspektet, og at de næsten forventer en livscyklusanalyse forud for beslutning om varmekilde. LC henviste til de beregninger, der fremgår på Ørstedes hjemmeside, og spurgte, om VEKS kunne lave en tilsvarende opgørelse, da det er vigtigt, at alle distributionsselskaberne tager afsæt i de samme tal. Slutteligt bad LC, om VEKS kunne dele beregningerne med distributionsselskaberne, hvortil MST svarede, at forudsætningerne for beregninger kan deles, men at selskaberne har forskellige varmetab, så det primært er de anvendte forudsætninger, der kan bruges af selskaberne.

EC roste den i materialet viste fremstilling, da den er nem at forstå.

SATM sagde, at Energinet har vist noget om COP-faktoren, og at det er vigtigt at få fat i de gode argumenter i debatten om grøn omstilling.

SV sagde, at der bør udarbejdes en artikel indeholdende de anvendte beregninger, og opfordrede til, at VEKS selv, eller i samarbejde med Dansk Fjernvarme, får udarbejdet en sådan.

10. Status FFH50 og næste skridt – VEKS Forsyningsplan

MST indledte med at sige, at da de fleste af deltagerne til dagens møde var til stede ved konferencen primo november, hvor resultatet af FFH50-arbejdet blev præsenteret, ville han give en kort gennemgang af materialet.

Den overordnede vision for fjernvarmen i hovedstadsområdet er, at "Fjernvarmen er CO₂-neutral og er fortsat kundernes foretrukne valg i 2050. Fjernvarmen bidrager aktivt og fleksibelt til grøn omstilling og sektorkobling".

MST redegjorde herefter for den anvendte scenariemetodik og de udviklede scenarier, gående fra den nuværende tilstand til fuld el-baseret opvarmning og de dermed forbundne samfundsmæssige systemomkostninger.

MST fremhævede, at for at fastholde konkurrenceevnen skal arbejdet med at fastholde og reducere varmepriserne intensiveres, og at arbejdet med, hvordan omkostningsstrukturen kan skrues sammen, med fordel kan ske i samarbejde med distributionsselskaberne. Omkostningsstrukturen er et væsentligt konkurrenceparameter.

Om PtX-overskudsvarme, herunder værdiansættelsen af denne, sagde MST, at hovedreglen er, at jo mere stabil varmforsyningen er, jo mere er VEKS villig til at betale.

Opsummerende kan det blandt andet konkluderes, at fjernvarmen er robust og konkurrencedygtig og godt rustet til at kunne rumme forskellige udviklinger af produktionssystemet – også ved lavtemperatur. Derudover er det forventningen, at fjernvarmen bliver en brik i den fremtidige sektorkobling. Derudover kan det konkluderes, at der er et potentiale for el-baserede teknologier og en reduktion i anvendelsen af biomassen og affald frem mod 2050, hvilket også er et politisk ønske. Med hensyn til CO₂-neutral spidslast udgør antallet af elkedler en begrænsning. Hertil kommer, at det er en stor diskussion, hvorvidt disse kedler skal være afbrydelige.

MST opridsede kort de næste skridt i arbejdet, blandt andet skal der arbejdes med at finde egnede arealer i kommunerne til anlæg, og MST opfordrede distributionsselskaberne til også at gå i dialog med kommunerne. EC sagde hertil, at man også bør tænke i at benytte eksisterende bygninger, fx til varmepumper.

Med hensyn til det videre arbejde i VEKS oplyste MST, at der i VEKS' strategi 2025 er flere projekter, der fint spiller ind i FFH50-arbejdet og konklusionerne herfra, blandt andet en "Ny grøn bæredygtig varmeproduktion".

Målet er i løbet af 2022 at levere en konkret Forsyningsplan for, hvordan VEKS kan udnytte og indarbejde de nye teknologier, der skal danne grundlag for fremtidens varmeaftaler med distributionsselskaberne.

LC spurgte, om VEKS har fået reaktioner fra Ørsted på arbejdet med FFH50, hvilket MST svarede bekræftende på og sagde, at de er meget positive.

EC oplyste, at HOFOR har lavet et fremragende kommunikationsarbejde ved at inviterer de grønne organisationer til informationsmøde om FFH50-resultaterne. MST sagde, at VEKS har inviteret Rådet for grøn omstilling til at se det nye damvarmelager i Høje-Taastrup.

11. Mulighed for at VEKS koordinerer samarbejde om takstanalyser – evt. input fra rådgiver

MST oplyste, at PU-udvalget har drøftet, hvorvidt der er ønsker om at VEKS initiere et samarbejde om takstanalyser, og opfordrede interesserede selskaber til at kontakte ham.

LC henstillede til, at arbejdet også indeholder et 'hjørne' om temperaturer.

EC oplyste, at de har prøvet noget tilsvarende, men at det viste sig, at der var så store forskelle og så mange aspekter i spil, at de måtte lægge arbejdet til side.

SATM sagde, at det nuværende system er en suppe af gebyrer, bidrag mv., som ingen rigtig kan forklare, og at det kunne være godt med en oprydning.

12. Mulighed for support ift. konverteringer – besøg fra Dansk Fjernvarmes Task Force v/Nina Holmboe

NH gav en præsentation af Dansk Fjernvarmes Task Force for Gaskonverteringer, hvis arbejde hviler på 3 ben:

- Rammebetingelser: Udfordre og diskutere med interessenter, afholder høringer, yder vejledning inden for samfundsøkonomi og samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger.

- Vidensdeling: Formidle og dele de gode eksempler. Yde vejledning indenfor relevant lovgivning, afholde kurser om blandt andet konverteringer og salg.

LC spurgte, om der fortsat er noget, der hedder Grøn Varmearena, hvortil NH sagde, at det er blevet til Strategisk varmeplanlægning, der bringer kommuner og fjernvarmeselskaber sammen. Kurset gentages, når de nye kommunalbestyrelser har konstitueret sig.

- Samarbejde: Varmeplanlægning, projektforslag, kommunesamarbejde, evaluerer barrierer for projektforslag og varmeplanlægning i konkrete cases, sparring med varmeplanlæggere og dialog med politikere.

Også inden for DK2020 ydes sparring. DK2020 indebærer, at alle kommuner skal udarbejde klimahandlingsplaner i samarbejde med interne og eksterne interessenter. Her yder enheden rådgivning og sparring.

NH sagde, at varmesektoren har meget travlt med at bidrage til den grønne omstilling, og anbefalede, at fjernvarmesektoren understøtter kommunerne i deres arbejde med den grønne omstilling herunder udarbejdelse af klimahandlingsplanen. KL spurgte, hvordan Ishøj Varmeværks varmplan kan adopteres/integreres med kommunens klimahandlingsplan uden at kollidere med varmforsyningsloven, hvortil NH svarede, at kommunerne skal inddrage interessenter, og at der derfor ikke er noget i vejen for at overdrage planen til kommunens inspiration. Varmeselskaberne må dog ikke udarbejde en klimahandlingsplan på bestilling fra kommunen.

13. Projektforslag for ny udbygning af fjernvarme i Køge

MST sagde, at VEKS afventer bestyrelsens og Køge Byråds godkendelser af de to projektforslag til udbygninger af fjernvarme i to områder i Køge By.

14. Overskudsvarme fra datacenter Global Connect – Høje-Taastrup og anden overskudsvarme

MST oplyste om, at der ikke er så meget nyt siden seneste møde i Kundeforum: Høje-Taastrup Fjernvarmes (HTF) bestyrelse og Høje-Taastrup Kommune har begge godkendt projektet. Aftalen om udnyttelse af overskudsvarme mellem Global Connect og HTF er til underskrift hos parterne, og HTF er ved at forberede udbud sammen med Plan Energi.

Det er forventningen, at der kan være op til 3,65MW varme til rådighed for varmesystemet. Varmepumpen skal levere fjernvarme til distributionsnettet. Det betyder, at loftet på de 15 % Lokal Grundlast forventeligt vil blive overskredet. Det overvejes derfor, hvorvidt det skal være Lokal eller Decentral Grundlast, alternativt om anlægget kan skaleres, så det passer med Lokal Grundlast – eller deles i to, så det er både Lokal og Decentral Grundlast. Yderligere arbejdes der med en model, med ejerskab hos HTF og køb af den ekstra kapacitet som varmekøb af VEKS - disse drøftelser pågår fortsat.

Sideløbende hermed er der drøftelser med andre datacentre med henblik på forberedelse af bygninger til overskudsvarmelevering. MST sagde, at flere datacentre byder sig til.

SV sagde, at ifølge professor ved Aalborg Universitet Brian Vad ved datacentrene ikke selv, hvor de skal ligge endnu, og at han er blevet bekendt med, at de p.t. ser på 4 lokationer. MST sagde hertil, at det er korrekt, at centrene bruger tid på at undersøge den mest optimale beliggenhed for dem, det vil sige tæt på et stabilt elnet – og ikke nødvendigvis tæt på transmissionsledninger.

Med hensyn til datacentret DigiPlex har der været en salgsproces i gang. Byggeprojektet er nu gået i gang, men der foreligger ikke en underskrevet aftale.

Tilsvarende undersøges det, om vi kan modtage overskudsvarme fra Greve og Rødovre, der skal bygge nye vandværker, og det er foreløbigt aftalt med Greve Vand, at det er en option, at bygningen forberedes til, at overskudsvarmen vil kunne udnyttes på sigt.

15. Ombygning Spids- og reservelastcentral Hvidovre Hospital

MST sagde, at konklusionerne fra FFH50-analyserne peger på elkedler som en løsning på omstilling af spidslasten til mere miljøvenlig produktion. Kapacitetsbehovet er analyseret og peger på, at en 50 MJ/s elkedel er den bedste løsning. Den samlede investering hertil udgør ca. 84 mio. kr. Det indstilles til VEKS' bestyrelse at bevillige 2 mio. kr. til modning af projektet frem mod FID.

16. Ombygning Spids- og reservelastcentral Roskilde

MST gav status på arbejdet med hovedcentralen i Roskilde. Der pågår et analysearbejde sammen med FORS i forhold til behov, forsyningssikkerhed, hydraulik, tekniske muligheder mv., ligesom VEKS er i dialog med Roskilde Kommune i forhold til miljøgodkendelse.

17. Damvarmelager Høje-Taastrup og Roskilde

MST oplyste, at reparation af liner er afsluttet, og vandpåfyldningen er i fuld gang, i dag er der påfyldt 18.400 kubikmeter, og alt går som det skal. Næste skridt er montering af låget, dette forventes at ske i sommeren 2022, så varmelageret er klar til fyringssæsonen 2022/2023.

Installation af varmecentral og pumpecentral er 99 % færdig, idriftsættelse af ventilationsanlæg udestår.

Med hensyn til damvarmelager i Roskilde viser de hydrauliske analyser større begrænsninger end antaget. Resultaterne skal indgå i en opdateret beregning sammen med de nyeste forudsætninger fra FFH50-arbejdet, så businesscasen kan revurderes, men det ser foreløbigt interessant ud. Forlængelse af arealreservation er i proces med Roskilde Kommune.

18. Status underskrivelse af varmeleveringsaftalen og allonge

MST oplyste, at den sidste allonge fra COOP er på vej sammen med Forståelsespapiret, der opridser betingelserne for COOPs flytning som kunde fra VEKS til Albertslund Forsyning.

19. Sager i Forsyningstilsynet/Energiklagenævnet

Intet nyt i sagerne.

20. Eventuel og spørgsmål

MST sagde, at der var lang tid til næste møde i Kundeforum, og spurgte, om der var interesse for at afholde et ekstra møde, fx i februar måned, omhandlende hvordan FFH50-arbejdet passer ind i samarbejdet mellem VEKS og distributionsselskaberne. Der var interesse herfor, og VEKS udmelder en mødedato snarest.

LC spurgte, om der var nyt i sagen vedrørende Klippekort i Energistyrelsen, hvortil MST svarede, at Energistyrelsen har en række spørgsmål til Klippekortet, og at VEKS er blevet bedt

om at komme med et konkret forslag, hvor deres spørgsmål er adresseret. Der vil forhåbentligt ligge et konkret forslag i januar/februar måned 2022.

Referent: Maria Jensen

Bilag:

Bilag 1: PowerPoint præsentation af dagens emner.