

Referat Plan- og udviklingsudvalg 16. november 2021

Dir.:
E-mail:

Dato: 11.05.21
Ref.:D21-4717398.0

Referat Plan- og udviklingsudvalg 16. november 2021

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

Mødetid: Tirsdag den 16. november 2021 kl. 13.00 – 15.00

Mødested: VEKS

Fordeling: Deltagerne

Deltagere:

Steen Westring	SW	Albertslund Fjv.
Line Carlsen	LC	Greve Fjernvarme
Astrid Birnbaum	AB	HTF
Erik Christiansen	EC	Hvidovre Fjv.
Morten Stobbe	MST	VEKS (Mødeleder)
Rasmus Byskov	RBYS	VEKS
Catarina Marcus-Møller	CMM	VEKS
Thomas Hartmann	THAR	VEKS
Jamie Holmen Vallentin	JVA	VEKS (referent)

Afbud/ikke tilstede:

Kaj Holm	KH	Solrød Fjv.
Jakob Henke	JH	Svogerslev Fjv.
Henrik Correll	HC	FORS Varme

Dagsorden:

1. Nyt fra arbejdsgruppen om lokalgrundlast og 15 %
2. Dataopsamling, effektkrav og reduktion i fast betaling – forslag til afregning for anlæg det 1. år
3. Afregning i forbindelse med vekslerudvidelser
4. Nyt om overskudsvarme fra datacentre og drikkevand
5. FFH50 afslutning og videre arbejde med VEKS' forsyningsplan
6. Damvarmelager Høje-Taastrup og Roskilde, kort orientering
7. Status spidslast Hvidovre Kedelcentral og Roskilde Hovedcentral
8. Status for arbejdet med spids- og reservestrategien
9. Status Global Connect
10. Status for varmeleveringsaftaler



11. Evt.

Yderligere forslag til dagsordenen:

MST: Har kommentarer til FFH50 under *eventuelt*.

EC: Det foreslås at der i forbindelse med præsentation af projekterne i VEKS anføres hvilken indflydelse det kan få på varmeprisen. CMM: Det vil VEKS tage med fremover.

LC: er biomassemarkedet påvirket af de stigende priser? MST: Der ses en svag stigning i priserne på biomasse. Men ikke noget der tyder på at der sker tilsvarende prisstigninger som på gas og el. Der laves længere kontrakter på biomasseindkøb. THAR: Før Covid-19 var der prisfald grundet overkapacitet på træpillefabrikker, hvilket medførte et unormalt fald. Nu er markedsprisen på vej tilbage til niveauet før Corona.

THAR: Fjernvarmen er stadig CO₂-mæssig konkurrencedygtig ift. varmepumper. EC og THAR: Udveksling af beregninger vedr. CO₂ fra varmepumper kan være en mulighed. AB: Fjernvarmebranchen skal italesætte at der også er biomassebaseret el, og det ikke kun er fjernvarmen der benytter biomasse som brændsel.

1. Nyt fra arbejdsgruppen om lokalgrundlast og 15 %

CMM orienterede om rammerne for lokal grundlast se præsentationen.

Når anlæggene lastfordeles efter VEKS variable månedstarif bliver der ca. 1000 lasttimer mere, end hvis de blev lastfordelt på timebasis, hvor elprisen svinger fra time til time.

MST: Prissignalet fra VEKS er centralt at følge, hvis man har et Lokalt grundlastanlæg for at få den billigste drift for det enkelte distributionsselskab.

AB: Elprisen er ikke på timebasis hos HTF. Elprisen for det enkelte selskab kan være forskellige, da der handles el på individuelle aftaler.

CMM: Arbejdsgruppen er i gang med at få det sidste på plads og der skal tages stilling til forskellige problemstillinger. Eksempelvis; hvilken aftale skal gælde hvis et lokalt grundlastanlæg overskrider loftet - Kan VEKS købe denne andel på en varmekontrakt?

SW: Der kan også være forskel på hvordan det skal anskues ift. hvilken type varme der er tale om. Fx udnyttelse af overskudsvarme vs. anden lokal grundlast.

THAR: En evt. varmekøbsaftale mellem VEKS og distributionsselskabet om Decentral Grundlast må skulle baseres på at der købes en rettighed til den andel af kapaciteten der overskrider loftet.

SW: Der kan være forskel mellem sommer og vinter ift. kapaciteten fx fra overskudsvarme fra Køling, der skal medtages.

THAR: Sidst kommende anlæg må være det anlæg der overskrider loftet.

SW: Tidligere i forhandlingerne for Varmeleveringsaftalerne har der været drøftelser vedrørende muligheden for at handle med 15 procentsloftet mellem distributionsselskaberne. Dette blev ikke taget med som en mulighed med de varmeleveringsaftaler der er indgået.

CMM og MST: Arbejdsgruppen fortsætter arbejdet og vender tilbage med afklaring og forslag til hvordan lokal grundlast administreres ift. ovenstående problemstillinger. Hvis der opnås enighed i arbejdsgruppen om nogle mulige tilføjelser til den nuværende aftale skal det drøftes i forhandlingsgruppen for varmeleveringsaftaler.

2. Dataopsamling, effektkrav og reduktion i fast betaling – forslag til afregning for anlæg det 1. år

CMM: Det er nødvendigt med onlinedata og udveksling af timedata for lokale grundlastanlæg for at kunne give korrekt rabat på fastafgiften, for ikke at reducere kvaliteten af de daglige varmebehovsprognoser til lastfordelingen samt at kontrolrummet i VEKS kan holde overblik over mulige anlæg at afbryde hvis nødvendigt om sommeren.

LC: Dokumentation af data skal være robust for at sikre korrekt afregning af den faste betaling. Kan disse data blive stillet til rådighed for alle for at de andre selskaber kan se det?

THAR: VEKS præsenterer i forbindelse med de årlige budgetter den rabat der gives på fasttariffen for de distributionsselskaber, der har lokale grundlastanlæg. I den forbindelse fremgår effektivværdien af de lokale grundlastanlæg. Effektivværdien er baseret på produktionen fra grundlastanlæggene, og ved at sammenholde effektivværdien med den maksimale produktionseffekt fås et billede af hvordan det enkelte lokale grundlastanlæg har produceret i løbet af året.



CMM: Der arbejdes på at hjemhente online data. AB: udfordringer med at udveksle data. Disse er ikke kvalitetssikrede.

Da VEKS ikke har de nødvendige timedata til rådighed til at kunne udregne effektværdien i de 4 vintermåneder, har vi i det første år for et lokalt grundlast anlæg, opsat en løsning for nedsættelse af den faste betaling, der ikke giver den fulde nedsættelse. Denne sendes til orientering på Kundeforum, da det afviger fra det aftalte i varmeleveringsaftalen.

3. Afregning i forbindelse med vekslerudvidelser

JVA: Orientering om den generelle beregningsmetode til at udregne fordelingsnøgle mellem VEKS og distributionsselskabet jf. §13.15 i Varmeleveringsaftalerne. Derefter skal der regnes for de enkelte distributionsselskaber som planlægger at udvide fjernvarmen. Der anvendes prognoser for udvidelse af fjernvarmebehovet som grundlag for beregningen.

SW: Forslag om at ændre perioden for rabat på fasttariffen fra 20 år til 15 år, da der i forvejen gives en 5-års rabat på fastafgiften.

JVA udarbejder eksempler på beregninger, der fremlægges for PU.

4. Nyt om overskudsvarme fra datacentre og drikkevand

CMM orienterer om igangværende undersøgelser om datacentre og drikkevand og overskudsvarme herfra. Lige nu undersøges muligheder for at forberede fx nye vandværker til senere mulige udnyttelse af overskudsvarme, da det ikke kan betale sig her og nu. Det vil ofte koste ganske få penge at lave sådan en forberedelse.

5. FFH50 afslutning og videre arbejde med VEKS' forsyningsplan

MST orienterer om de centrale punkter fra FFH50-konferencen.

Der kan hentes en Booklet på hjemmesiden, og der kommer en opdateret udgave om nogle uger.

[Slutrapport om Fremtidens fjernvarmeforsyning i Hovedstadsområdet, frem mod 2050 - Varmeplanhovedstaden](#)

Et element, der blev drøftet på konferencen, var fjernvarmens konkurrenceevne. Konkurrencedygtigheden ser fornuftig ud for fjernvarmen, men kan dog være udfordret for større huse. Der er muligheder for at forbedre konkurrencedygtigheden ved at se på forholdet mellem fasttarif og variabeltarif i afregningen mod kunderne.

MST: VEKS vil gerne indkalde til et møde, hvor en ekspert kan fortælle mere om analyserne fra FFH50, og hvordan tarifydelser og -ændringer kan gribes an.

SW: Det er en god idé.

EC: HV har indført kostægte tariffer på basis af VEKS månedsvarierede pris. Det tager tid at gennemføre sådan en proces med at ændre tarifferne. Før havde HV en stor andel variabel betaling for at tilskynde til energibesparelser, men er enig i at der er behov for at ændre tarifferne til en mere kostægte tarif.

LC: Der er også behov for at få Incitament til at få lavere temperaturer. Kan dette tages med på mødet om mulige tarifændringer?

AB: HTF vil også gerne deltage i sådan et møde. HTF har endvidere forskellige tiltag, som andre selskaber kan drage nytte af.

THAR: Forslag til oplæg fra VEKS, Hvidovre Fjernvarme og Høje-Taastrup med deres erfaringer.

EC: Der har været en arbejdsgruppe der har arbejdet med dette tidligere – disse erfaringer kan også bruges. Det viste bl.a. at det er næsten umuligt at gennemskue om priserne hos de enkelte distributionsselskaber er forskellige. Transparens er en vigtig del af prisen.

MST: Vi tager det med til Kundeforum som forslag og afventer svar herfra.

6. Damvarmelager Høje-Taastrup og Roskilde, kort orientering

CMM: Damvarmelageret i Høje Taastrup er i gang med at blive fyldt igen efter at bundlineret er udskiftet. Der pågår stadig analyser ift. mulighederne for at etablere et damvarmelager i Roskilde. VEKS vil gerne anvende de driftserfaringer der kommer med driften af damvarmelageret i Høje Taastrup, før der arbejdes videre med et nyt damvarmelager i Roskilde. Forlængelse af arealreservationen er i proces med Roskilde Kommune.

7. Status spidslast Hvidovre Kedelcentral og Roskilde Hovedcentral

CMM: Kort orientering: VEKS er i gang med at undersøge forskellige forhold sammen med relevante myndigheder.

MST: VEKS har været i drøftelse med Region H og der er lavet et udkast til en lejeaftale for det nye anlæg i Hvidovre, hvor VEKS skal leje sig ind i bygningen.



8. Status for arbejdet med spids- og reservestrategien

CMM: Kort orientering: VEKS har besøgt Hvidovre, Greve og Fors, og der er gode konstruktive drøftelser af hvilke Spids- og reserveanlæg, der skal bidrage til forsyningssikkerheden i fremtiden.

9. Status Global Connect

Se præsentation.

10. Status for varmel leveringsaftaler

MST: Allonger er underskrevet af næsten alle selskaber. VEKS påbegynder nu at sende underskrevne allonger retur.

Varmel leveringsaftalen med Svogerslev opsiges med årets udgang, og det er de indforstået med. De kan til enhver tid indtræde i aftalen, og der vil løbende være drøftelser med Svogerslev, herunder når genforhandling af aftalen påbegyndes.

11. Evt.

MST: Forslag til bistand til konverteringsprojekter:

Kan VEKS samle et hold (af eksterne), der kan bidrage til de selskaber, som ikke har ressourcer til at undersøge muligheden for konverteringer.

THAR: VEKS kan fortælle om den proces der er med VEKS, når der bliver behov for større varmel leverance. Eksempelvis hvordan der afregnes i forbindelse med vekslerudvidelser.

MST: VEKS tager fat i Dansk Fjernvarme og forhører om de kan bidrage til dette.

AB: Der er høring i projektbekendtgørelsen. Hvad betyder den nye opdatering for konverteringsprojekterne i fremtiden?

CMM: VEKS vil undersøge det og melde tilbage.