



Kundeforum

24. maj 2022

Dagsorden

1. Godkendelse af referat
2. Nyt fra driften
3. Nyt fra P&U-udvalget
4. VEKS' kommende bestyrelsesmøde
5. Spids- og reservelastcentral Hvidovre Hospital
6. Udnyttelse af lokal overskudsvarme – allonge til Varmeleveringsaftale
7. Fremtiden for Avedøreværket - Forhandling med Ørsted
8. Status for dialogen med INNARGI
9. FAH normalisering af kundeforhold
10. Damvarmelager Høje-Taastrup
11. Datacentre i VEKS' forsyningsområde
12. Evt. og spørgsmål

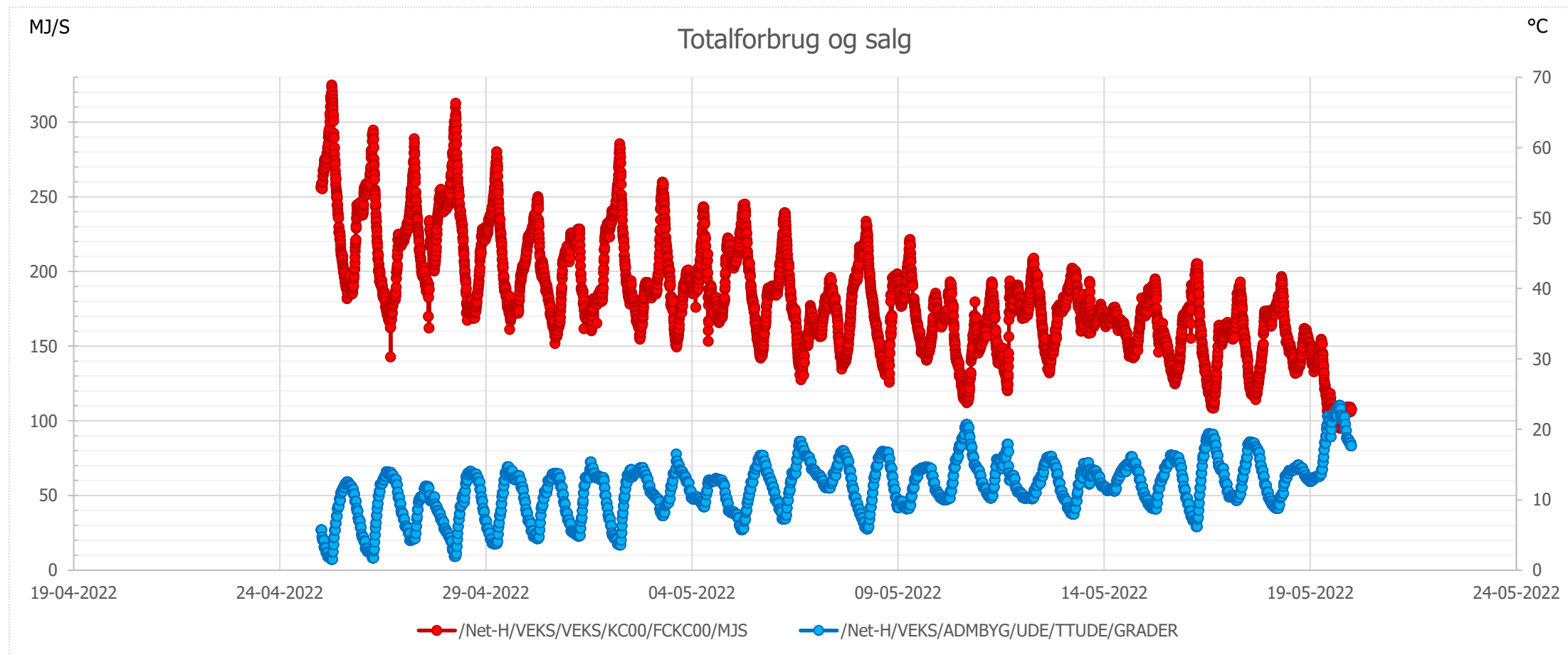


1. Godkendelse af referat

2. Nyt fra Driften

Driftsstatus

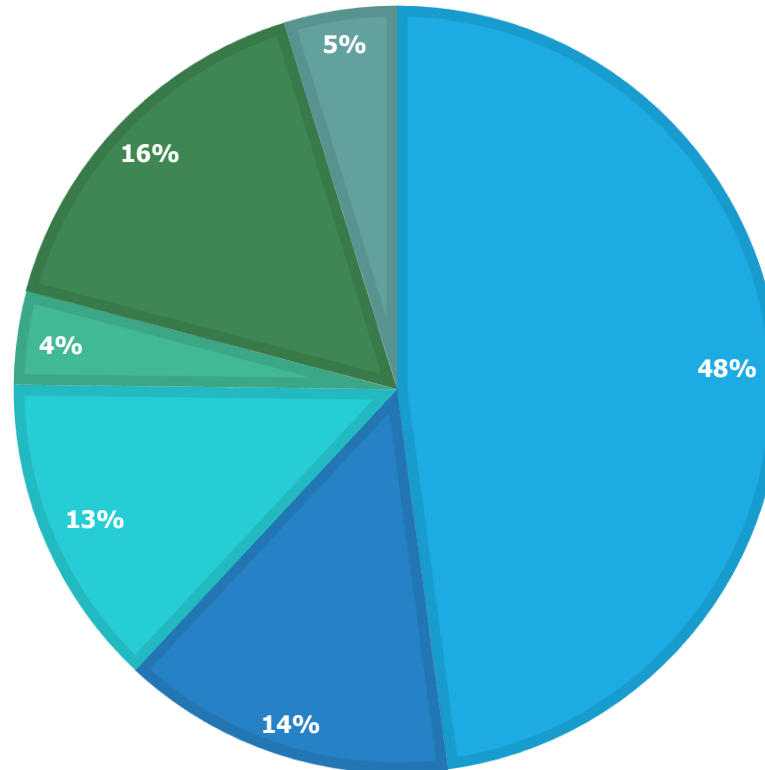
Faldende forbrug/stigende temperatur



Driftsstatus

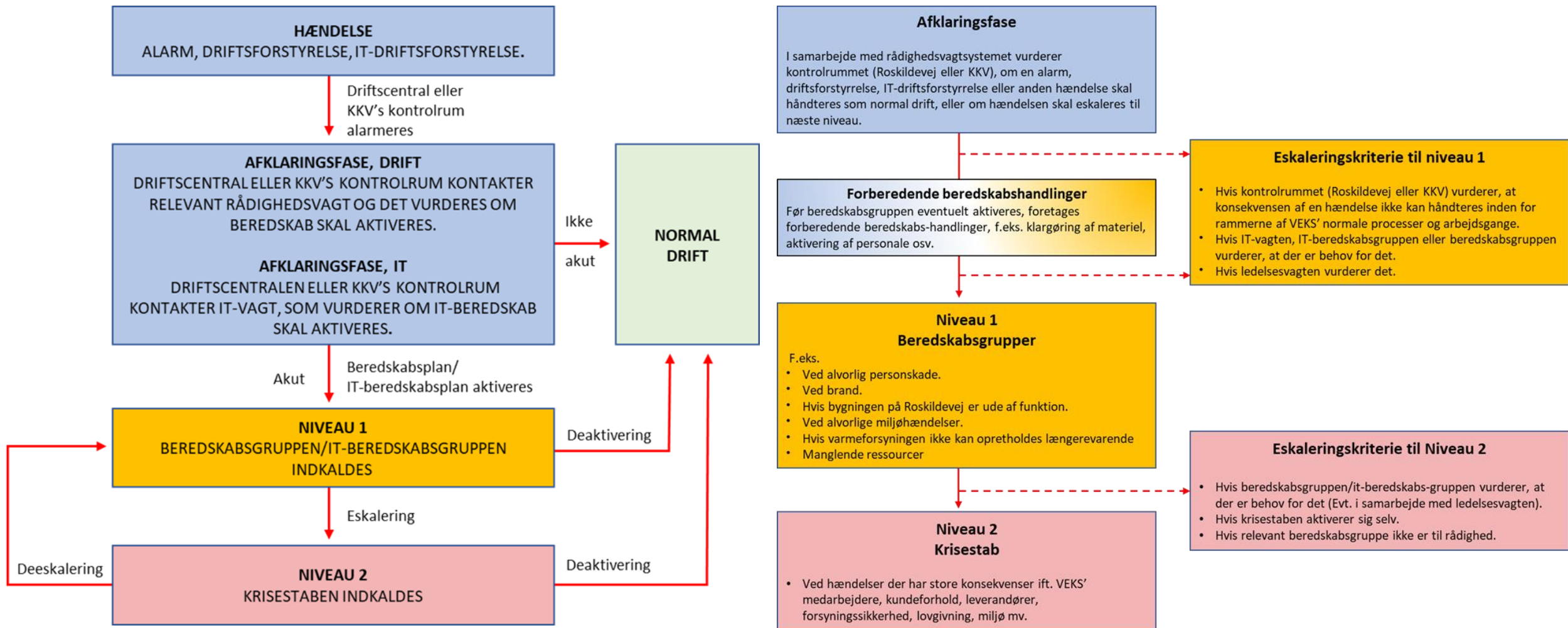
Hvor er varmen kommet fra?

■ ARGO ■ VESTF ■ KKV ■ Lokal produktion og spidslast ■ AVV ■ CTR



Beredskab





Beredskabsgrupper

Transmission	Distribution	Produktion VGM	Produktion KKV	IT
Teamledere	Den vagtgående	Ansvarlig for drift og vedligehold VGM	Teamledere	IT Chef
Transmissionschef	Teamleder	Arbejdsmiljøkoordinator Produktion	Kraftværkschef	IT Teamleder
		Kraftværkschef	Arbejdsmiljøkoordinator Produktion	DPO

Område	Mødested
Transmission og Roskildevej	Driftscentralen
Distribution	Distribution, Nørre Centervej 64
Produktion	Kontrolrummet
IT	Driftscentralen

Rådighedsvagter

- UC-vagt
- Smed
- EL
- Montørbagvagt
- Ledelsesvagt,
- IT vagt,
- KfV rådighedsvagt samt KKV rådighedsvagt og KKV bagvagt.



Krisestab

1	Direktør
2	Vicedirektør
3	Ledelsesmæssig rådighedsvagt
4	Chef Transmission
5	Chef Produktion
6	Chef Økonomi, kunder & IT
7	Chef Plan & Projekt

Grøn fjernvarme til dig

Evaluering

Konklusioner:

- Overordnet forløb øvelsen tilfredsstillende.
- Deltagerne deltog engageret og udførte deres opgaver.
- Deltagerne fortjener ros for deres indsats.
- På trods af at kendskabet til beredskabsplanen ikke var udpræget stort over samtlige grupper, udgjorde de tiltag der blev foretaget en god løsning for hændelsen.

Læringspunkter

- Kendskab til beredskabsplan og gribekort.
- Klar kommunikation mellem de forskellige led.
- Adskillelse af grupper.



Hvad gør i?



3. Nyt fra P&U-udvalget

- *Der afholdes temamøder om analyserne af fremtiden for Avedøre Værket, så P&U-udvalget har indsigt i analyserne og kan komme med forslag.*

Dagsorden fra mødet 10. maj 2022:

- 1. Kort nyt*
- 2. Forslag til datoer for at fejre vores varmeleveringsaftaler*
- 3. S/R Hvidovre Hospital – ombygning til elkedler*
- 4. Status om datacentre*
- 5. Status for dialogen med INNARGI*
- 6. Den let forståelige forklaring på lokal grundlast ud over de 15 %*
- 7. FAH normalisering af kundeforhold*
- 8. AVV forhandlingen, inkl. hensigtserklæringerne*
- 9. Analyser af AVV*

4. VEKS' kommende bestyrelsesmøder

juni 2022 + opsamling fra april 2022

1. EMU nr. 185
2. Godkendelse af referater
3. **Spids- og reservelastcentral Hvidovre Hospital (Indstilling)**
4. **Fremtiden for Avedøreværket - Forhandling med Ørsted samt hensigtserklæring med CTR (Indstilling)**
5. **Hensigtserklæring (LoI) med INNARGI vedr. geotermi (Indstilling)**
6. Udbygning fjernvarme i Køge - Re-vurdering af Projektforslag ED11+K02 (indstilling)
7. Udbygning fjernvarme i Køge – nye områder v. Ravnsborg Enge + Skovgården (Indstilling)
8. Udbygning fjernvarme i Tranegilde - Casa Nord Etape 2 (Indstilling)
9. **Udnyttelse af lokal overskudsvarme – allonge til Varmeleveringsaftale (Indstilling)**
10. CO₂-certifikater – Baggrund for tildeling og handlemuligheder (Indstilling)
11. Solrød Gasmotor – Køb af ny motor og allonge til eksisterende aftale (Indstilling)
12. Fælles bestyrelsesseminar TVIS, CTR og VEKS – programudkast (Orientering)
13. Borgmestermøde 2022 (Orientering)
14. **Fjernvarme Avedøre Holme - ”normalisering” af kundeforhold (Orientering)**
15. Rabat til VEKS' Kunder – forhandling med Ørsted (Orientering)
16. Status for udbygning af fjernvarme i Køge (Orientering)
17. **Datacentre i VEKS' forsyningsområde (Orientering)**
18. Oversigt over strategiprojekter 2025 (Orientering)
19. Økonomirapportering (Orientering) RBYS
20. Oversigt over investeringsprojekter (Orientering)
21. **Sager i Forsyningstilsynet/Energiklagenævnet (Orientering)**
22. Energipolitisk status (Orientering)
23. Aktuell presse (Orientering)
24. Næste møder (Orientering)
25. Evt.

april 2022 møde:

Bestyrelsen godkendte alle indstillinger

5. Spids- og reservelast Hvidovre Hospital – ombygning til el-kedler

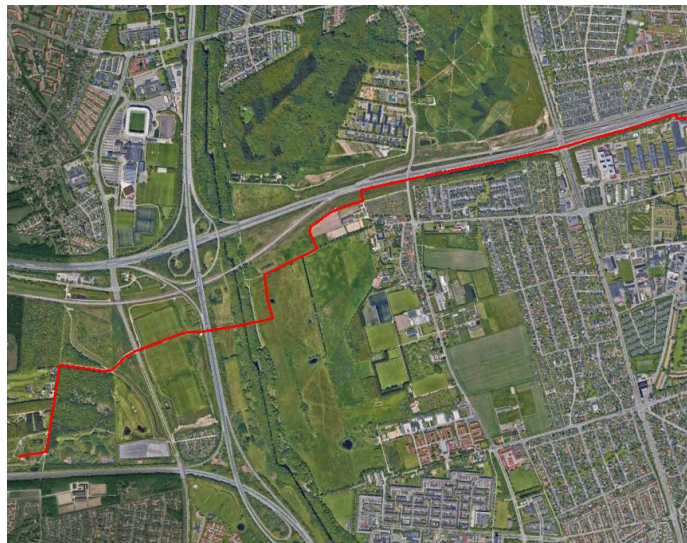
- Baggrund

- Konklusionerne fra FFH50 analysen peger på elkedler som en løsning på at omstille spidslasten til mere miljøvenlig produktion. Konklusionen peger endvidere på, at det er hensigtsmæssigt at omstille en del af kedelcentralerne til el, men ikke alle idet der bør sættes flere teknologier i spil af hensyn til forsyningssikkerheden.
- VEKS har i Spids- og reservelaststrategien kortlagt potentialet for at anvende elkedler i VEKS-systemet. Konklusionen herfra peger også på, at elkedler er en nem og billig måde at omstille til grøn spidslast. VEKS har undersøgt mulighederne for at etablere elkedler på en delmængde af spidslastcentralerne i systemet. Det er helt konkret 4 forskellige lokationer, herunder Hvidovre Hospital, samt Hoved Centralen (Roskilde) Brøndby Strand og Albertslund.
- Den nuværende kedelcentral på Hvidovre Hospital består af tre kedler på hhv. naturgas og gasolie med en samlet kapacitet på 78 MJ/s. Kedelcentralen ejes af Region Hovedstaden (RH) og lejes af VEKS. Hvidovre Kommune har pålagt RH at foranledige, at kedelcentralen senest den 31. december 2022, opfylder emissionskravene, som fastsat i Storfyrerbekendtgørelsen.
- RH har vurderet, at det ikke er teknisk muligt og økonomisk rentabelt at opgradere den nuværende kedelcentral til at imødekomme de fremtidige skærpede emissionskrav. Som en konsekvens heraf er RH og VEKS enige om at VEKS forestår etablering af en ny kedelcentral på Hvidovre Hospital, og at VEKS overtager ejerskabet af kedelcentralen og lejer sig ind i bygningen.
- Det er dog ikke muligt at nå at ombygge kedelcentralen så hurtigt. Derfor vil VEKS, i samarbejde med Hvidovre Kommune, omdefinere kedelcentralens drift til ”nødlast”, hvilket fritager den fra Storfyrerbekendtgørelsen men betyder at den kun må køre i nødsituationer fra 31.12.22 og frem til at den er ombygget i 2023.

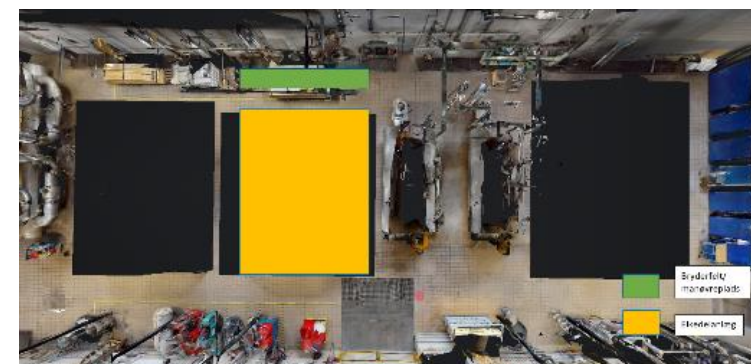
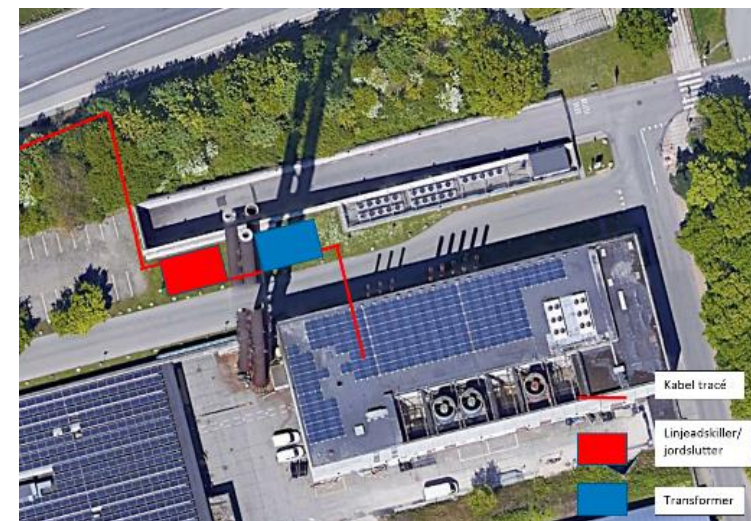
5. Spids- og reservelast Hvidovre Hospital – ombygning til el-kedler

Teknisk løsning

- Kapacitetsbehovet er analyseret og VEKS har fået beregnet forskellige business cases med forskellige størrelser af centraler og den mest fornuftige business case, der tager højde for kapacitetsbehov, standardkedelstørrelser på markedet, pris og hydraulik, opnås ved 50 MJ/s elkedel.



*Trace, samt placering og
Påtænkt indretning af kedelcentral*



Grøn fjernvarme til dig

5. Spids- og reservelast Hvidovre Hospital – ombygning til el-kedler

Anlægsinvestering og totaløkonomi

- Projektet har siden september 2021 været i en modningsfase, som bla. har omfattet analyser vedr. føringsvej for de ca. 5 km elkabel, placering af de nye kedler i bygningen, samt analyser vedr. teknisk koncept og anlægsinvesteringer. Desuden er der analyseret vedr. asbestindhold på de gamle kedler, som skal fjernes og der er ikke fundet større asbest forekomster.
- Den samlede anlægsinvestering er steget fra de ca. 87 mio. kr., som var vurderingen i efteråret 2021, til ca. 97 mio. kr.. Dette skyldes primært to elementer:
 - VEKS har besluttet at anvende den samme type varmeveksler (loddet veksler) som er standard ved renoveringer og fornyelser i resten af VEKS-systemet. Anlægsinvesteringen er lidt større, men til gengæld er veksleren stort set vedligeholdelsesfri i hele driftsperioden. VEKS' erfaring viser at totaløkonomien (dvs. over hele levetiden for installationen) for denne løsning er bedre end for traditionelle vekslerløsninger (samlede vekslere).
 - Der er sket en ekstraordinær prisudvikling i stålpriser og komponentpriser mv. pga. krigen i Ukraine og handelsembargoen mod Rusland, som giver en prisstigning.

5. Spids- og reservelast Hvidovre Hospital – ombygning til el-kedler

Anlægsinvestering og totaløkonomi

- Af tidligere analyse fra 22.02.2021 er drift- og vedligeholdelsesomkostningerne for henholdsvis scenarier for 20-årig drift med hhv. elkedel og naturgaskedel beregnet og viser en markant fordel for en el-kedel løsningen.
 - El-kedel – drift omkostning over 20 år ~ 39 mio kr. (der er ikke indregnet indtægt ved evt. systemydelse)
 - Gas kedel - drift omkostning over 20 år ~ 84 mio kr.
- Udviklingen i priser mm. siden udarbejdelsen af budgetnotatet vil medføre, at fordelene ved elkedlen er endnu større nu, end den var ved udarbejdelsen af budgettet.
- Samlet set vurderes el-kedel løsningen derfor som den økonomisk mest attraktive.

5. Spids- og reservelast Hvidovre Hospital – ombygning til el-kedler

Samfundsøkonomi

- Projektforslaget er ved at blive færdiggjort, men den samfundsøkonomiske analyse er klar og viser at der er en samfundsøkonomisk fordel ved el-kedelløsningen på ca. 21 mio kr.
- Fordelen er robust overfor variationer/følsomheder på +/- 20% på brændselspriser, investering og CO₂ - afgift.

Miljø

- Der er en CO₂ ækvivalent fordel ved el-kedlen på ca. 8.000 t CO₂

5. Spids- og reservelast Hvidovre Hospital – ombygning til el-kedler

Indstilling til VEKS bestyrelse

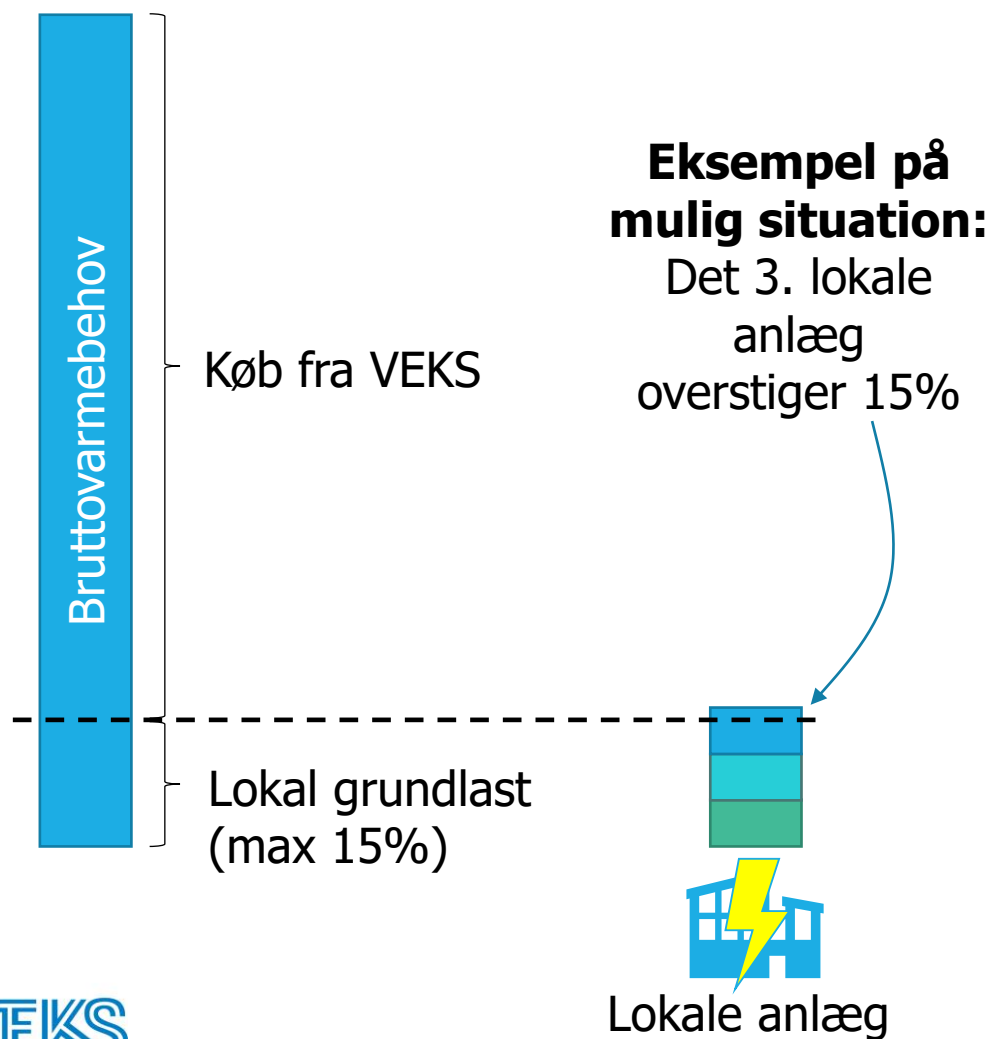
- Det indstilles at VEKS' bestyrelse:
 - Tager endelig investeringsbeslutning (FID) vedrørende ombygning af spids- og reservelastcentral på Hvidovre Hospital. Den samlede anlægsinvestering forventes at udgøre 97 mio. kr., inklusive 10% til uforudsete udgifter. VEKS indhenter bindende tilbud på alle projektets elementer, således at der er sikkerhed for beløbet. Med de nuværende volatile priser på stål og teknisk udstyr, er det nødvendigt at kunne acceptere tilbud med kort varsel. Derfor anmoder VEKS om en ramme som gør dette muligt.
 - Godkender at spids- og reservelastcentral på Hvidovre Hospital, i overensstemmelse med VEKS' spids- og reservelaststrategi, ejes af VEKS, mens pladsen i bygningen hvorpå centralen etableres lejes af Region Hovedstaden på en 30-årig kontrakt. Kontraktens hovedprincipper er forhandlet, og der udestår mindre elementer.
- Bestyrelsens tilsagn er betinget af at:
 - den samlede anlægssum af de bindende tilbud er indenfor rammen på 97 mio kr.
 - at alle relevante tilladelser og myndighedsgodkendelser er indhentet, herunder godkendelse af projektet i Hvidovre Kommune efter Projektbekendtgørelsen.
 - at der er indgået en lejekontrakt mellem VEKS og Region Hovedstaden



6. Udnyttelse af lokal overskudsvarme – allonge til Varmeleveringsaftale

Bilag – Notat om lokal grundlast over 15 %

Hvad gør vi med lokale anlæg som overskrider grænsen på 15 % Lokal Grundlast?



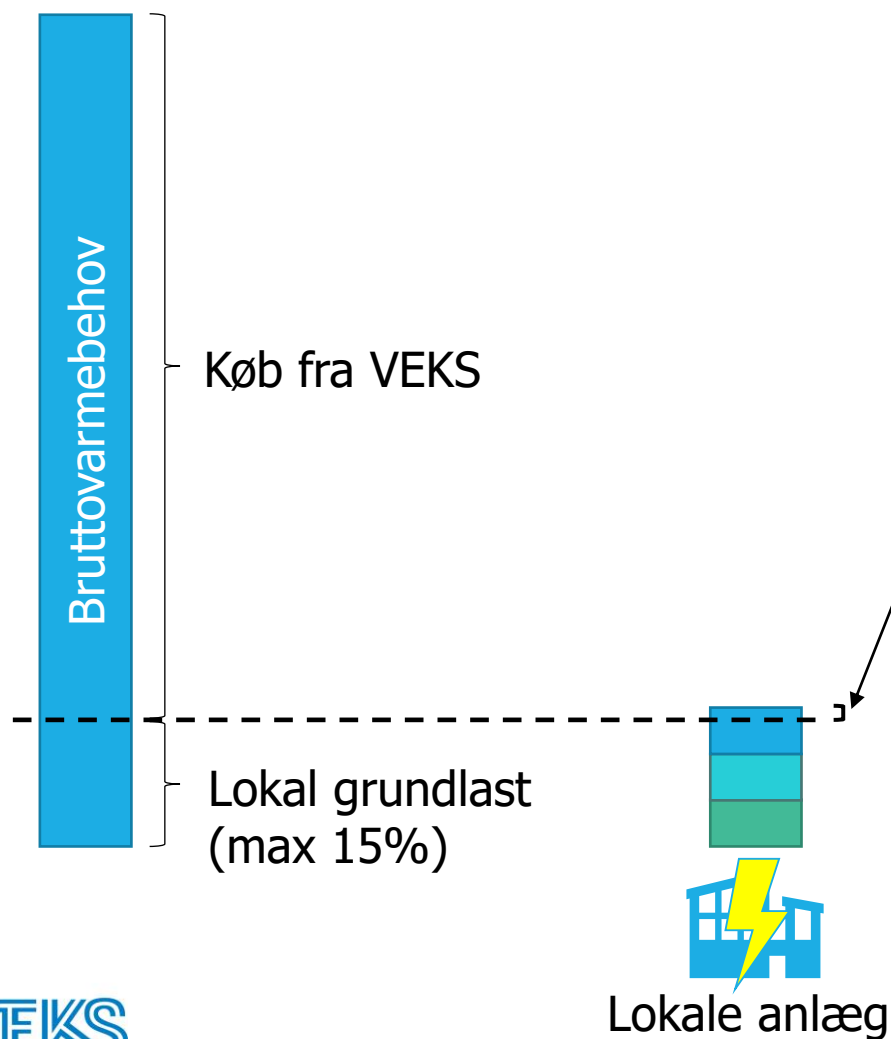
Loftet på 15%

- Muliggør udnyttelse af lokale energikilder, som ikke afregnes via VEKS fællesskabet
- Loftet er sat for ikke at overinvestere og udhule økonomien i eksisterende grundlast, hvilket ville kunne føre til højere varmepriser
- Nye lokale anlæg kan overskride loftet, hvis:
 - Anlægget er bygget for stort under forudsete forhold
 - Anlægget giver en større varmeproduktion end forventet

Udfordring

- Den nuværende varmeleveringsaftale giver ikke mulighed for at dele et lokal anlæg i Lokal Grundlast og som Decentral Grundlast
- Dermed skal anlæg der overskrider grænsen på 15 % Lokal Grundlast enten bygges mindre eller være Decentral Grundlast.
- Anlæg kan ikke deles i to i forhold til lastfordeling og el-indkøb

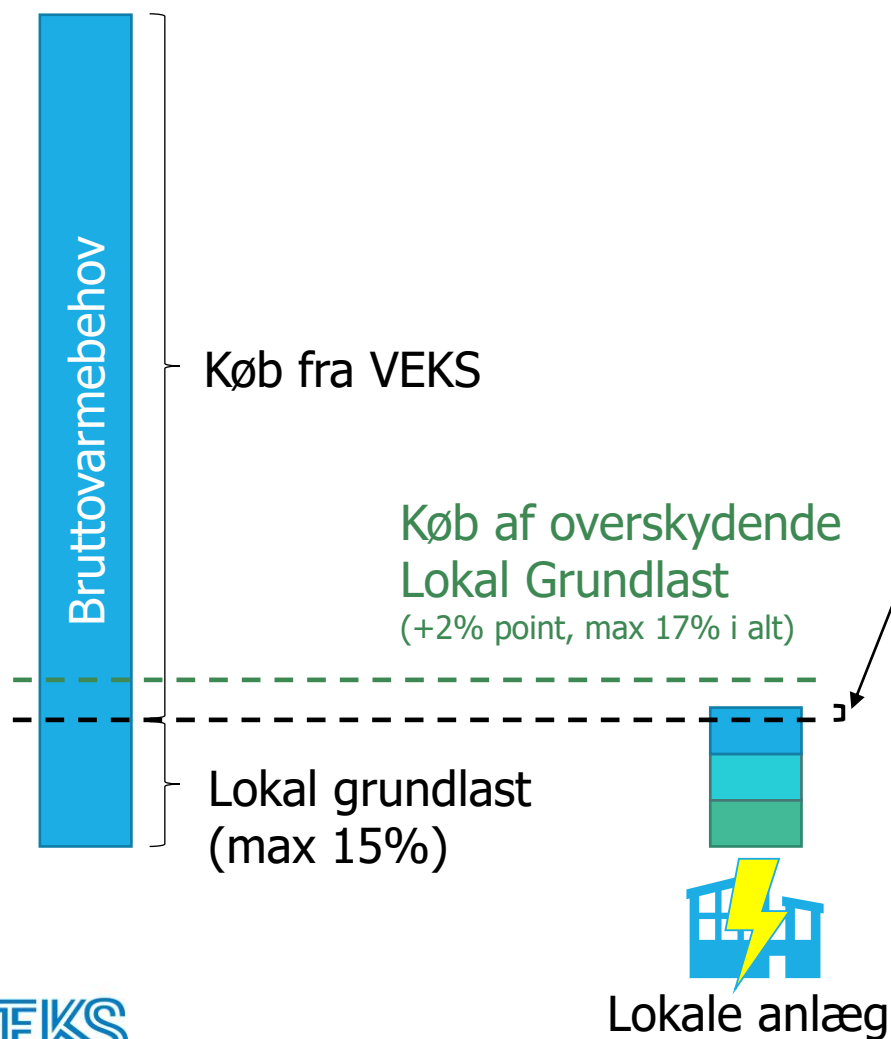
Arbejdsgruppens indstilling til løsning på anlæg der overskrider 15% (side 1 af 2)



Forslag til løsning (pris og mængde)

- Overskydende Lokal Grundlast købes af VEKS til **90% af VEKS' variable varmepris** som Decentral Grundlast
- Det aftales på investeringstidspunktet, hvor stor en del af anlæggets kapacitet, der medregnes til rabatten på fastafgiften, dog maksimalt 15 %
- VEKS har **ikke nogen kapacitetsrettighed** på anlægget
- Varmeproduktionen på det lokale grundlastanlæg opgøres på **årsbasis** i forhold til aktuelt bruttovarmebehov
- Distributionsselskabet kan beholde den overskydende produktion på anlægget, såfremt der er plads under loftet på 15% (kan variere over årene)

Arbejdsgruppens indstilling til løsning på anlæg der overskrider 15% (side 2 af 2)

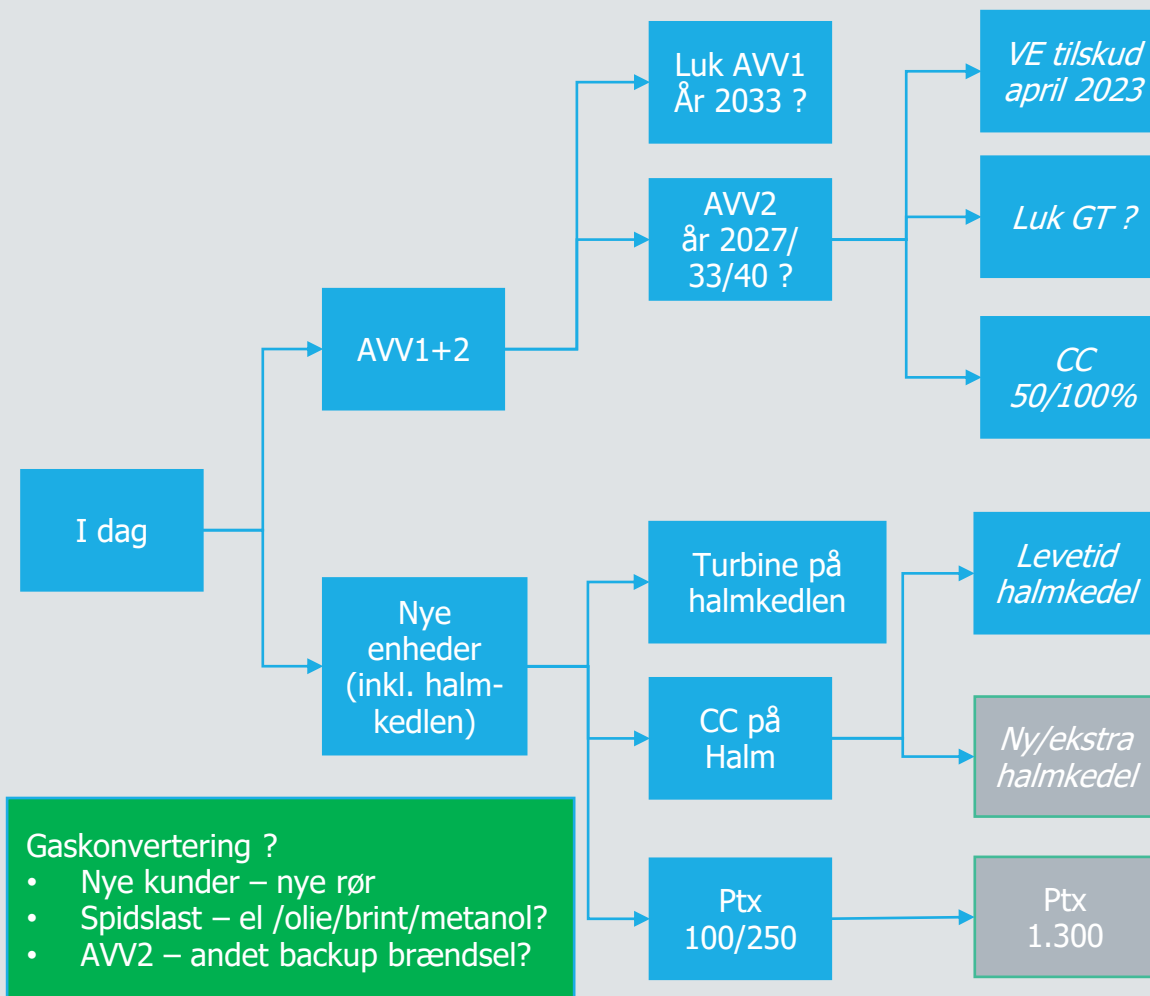


Forslag til løsning (lastfordeling og aftaler)

- Det samlede anlæg **lastfordeles** som Lokal Grundlast
- Et **nyt loft** for køb af overskydende Lokal Grundlast som Decentral Grundlast på 2 % point (max 17% af Bruttovarmebehov)
- Der udarbejdes **et tillæg til varmel leveringsaftalerne**, der muliggør, at et lokalt anlæg allerede i planlægnings- og designfasen kan overskride de 15%, og at der skal indgås aftale om, hvor stor andel af anlæggets kapacitet, der medregnes i rabatten på fastafgiften. Økonomisk lastfordeling op i mod VEKS variable varmepris lægges til grund for denne vurdering.
- Der udarbejdes en **standardkontrakt** for VEKS' køb af overskydende Lokal Grundlast som Decentral Grundlast



7. Fremtiden for Avedøreværket – forhandling med Ørsted



Der er varmeaftaler på AVV1 til 2033 og på AVV2 til 2027.

AVV1 er 43 år i 2033 og vil kræve en del vedligehold. Mister VE tilskud november 2031

AVV2 er 25 år i 2027, og står ikke over for en stor levetidsinvestering, da den har mange tekniske leveår tilbage. Carbon Capture på AVV2 bør overvejes, evt. kun på dele af kapacitet. Mister VE tilskud april 2023

Gasturbinernes(GT) fremtidige rolle på især elmarkedet undersøges.

Der overvejes at bygge Carbon Capture på halmkedlen og evt. også en mindre dampturbine for på den måde at få en hel selvstændig enhed.

Green Fuel for Denmark arbejder frem mod 1.300 MW PTX. Frem mod 2025 arbejdes der på 100 MW brint- og metanolanlæg på Avedøre site

I den oprindelige vision var der 2 nye halmkedler, hvilket lige nu ikke undersøges nærmere, men er et "wild card"

AVV forhandlingen, inkl. hensigtserklæringerne

- Det er VEKS' forventning at en andel af varmen fortsat i 2030erne må komme fra KV-baseret på bæredygtig biomasse. Hvis man stiller alternativerne op og analyserer udfra et ønske om at den mest effektive del af værket skal fortsætte og den mindst effektive bør lukkes, så bliver analysen hurtigt skåret ind til en række scenarier som belyser om det giver mening at forlænge AVV2 til 2040 og lukke AVV1 i 2033, og evt. lidt før da den mister el-tilskuddet i 2031.
- Det forhold at VEKS og CTR har forskellige ejerandele ift. de to blokke (VEKS ejer 100% af AVV1 og 34% af AVV2), samt at kontrakterne er forskellige, gør at der rent kontraktmæssigt kan risikere at ske en økonomisk skævvridning mellem CTR og VEKS ift. hvilken løsning vedr. "lukke-rækkefølge" der giver bedst økonomisk mening. Det er ikke hensigtsmæssigt da det kan give de to varmeselskaber en svag forhandlingsposition overfor Ørsted
- VEKS og CTR har derfor til hensigt at indgå en hensigtserklæring der sikrer at – uanset hvilken løsning der findes - så kompenserer CTR og VEKS hinanden i forhold til de vilkår hver i sær har i kontrakterne og giver dermed ikke Ørsted mulighed for at spille CTR og VEKS ud mod hinanden i forhandlingerne.



Analysér af AVV

Fremtid Avedøre værket

1. Genforhandling AVV2 aftale frem til 2027 tabt eltilskud på AVV2 fra april 2023
2. PTX på AVV site i samspil med CO2 fangst på den eksisterende halmkedel. Der er tale om 100 MW PTX, hvor noget af fast men det meste er svingende overskudsvarmeproduktion
3. Mulig levetidsforlængelse af Avedøre 2 til 2040
4. Skal AVV1 lukke i 2033 som hidtidigt planlagt eller lidt før?

Levetidsforlængelse af AVV2

- Fordelene ved levetidsforlængelse inkluderer bl.a.
 - Lave kapitalomkostninger
 - Kendt teknologi
- Ulemper inkluderer bl.a.
 - Fastholdelse af biomassen
- Ørsted har snart resultater af en forundersøgelse af levetidsforlængelsesomkostningerne





Modelleringsværktøjer

- Prodsim er fra 1990'erne
- Prodsim kan ikke regne med varmelagre
- EnergyPro har en brugerflade
- De to værktøjer skal supplere hinanden
- VEKS' måde at opruste mod store Ørstedes regnemaskiner

Welcome to
energyPRO

Foreløbige konklusioner udbygningstakt

- Udnyttelse af alle potentialer for varmepumper er ikke nødvendigt for at undvære en eller to kraftværksblokke
- Det kan blive svært at nå, at undvære AVV2 i 2027. Bliver man ikke enige om en levetidsforlængelse skal man sandsynligvis bede Ørsted holde blokken i live i 2-3 år ekstra.
- Det ser umiddelbart realistisk ud at undvære AMV1 og AVV1 i 2030, men det kræver at organisationerne er gearet til det og at der er entreprenører til at gennemføre etableringen
- Op til luk af en KV-blok sker der en betydelig opbygning af varmepumpe erstatnings kapacitet. Indregning af skrotningsomkostninger op til luk af KV-blok.

Scenarierne

- Med/uden AVV1 (fra 2030)
- Med/uden Gasturbiner
- Med/uden AVV2 fra 2027
- Med/uden 50% Carbon capture på AVV2
- Med/uden dampturbine på halmkedlen
- Med/uden Carbon capture på halmkedlen og 250 MW PTX fra 2027

Resultater

- Økonomisk påvirkning og varmepriser
- Herunder fordeling af fællesomkostninger
- Brugen af biomasse



8. Status for dialogen med INNARGI vedr. geotermi

8. Dialog og forhandlinger vedr. det eksisterende geotermianlæg

Afhændelse af det Geotermiske Demonstrationsanlæg (GDA) på Amager:

- De to primære geotermiske selskaber GEOOP og Innargi (selskab med AP Møller Holding, ATP og NRGi i ejerkredsen) har vist interesse for at overtage GDA baseret på forskellige modeller for involvering.
- Derfor har Hovedstadens Geotermi Samarbejde, (bestående af CTR, HOFOR og VEKS, som ejer demonstrationsanlægget) i marts 2022 besluttet at igangsætte en proces, hvor målet er, at de to selskaber skal kunne byde på en overtagelse af anlægget i respekt for efterlevelse af førnævnte principper.

8. Dialog og forhandlinger med INNARGI vedr. nye geotermi

Forhandlinger om geotermianlæg

- Forhandlingerne med APMH har ligget noget stille i 2021, da man har afventet resultatet af geotermiforhandlingerne mellem AP Møller Holding og AffaldVarme i Århus (nu navneændring til Kredsløb).
- Umiddelbart før jul 2021 underskrev parterne en aftale vedr. geotermi i Århus.
- Forhandlingerne mellem VEKS og Innargi, der har fået tildelt koncessionen til udnyttelse af geotermi i hovedstadsområdet, er genoptaget primo marts 2022 med det sigte at kunne indgå et LOI. Tilsvarende udkast til LOI er fremsendt af Innargi til CTR, hvorfor forhandlingerne med Innargi koordineres mellem VEKS og CTR.
- Udkast til et LOI er modtaget af VEKS den 25. marts og næste møde med Innargi er aftalt til den 22. april 2022.



9. FAH normalisering af kundeforhold

9. Fjernvarmeselskab Avedøre Holme – normalisering af kundeforhold

- FAH overgået fra hedtvand til normal fjernvarmetemperatur – haft særligt kundeforhold
- Dermed kan FAH indgå med varmeleveringsaftale som alle andre distributionsselskaber i VEKS
- Projekterer ny vekslerstation i 2023



10. Damvarmelager - status

10. Damvarmelager - status

- Klar til låg
- Mindre revne pga. forkert demontage af laske. Dette er udbedret.



Der var en lille revne på kronekant, som blev udbedret umiddelbart efter man var færdig med den store revne. Reparationen blev udført på samme måde som ved den store revne.





11. Status om datacentre

11. Status datacentre

- VEKS er blevet kontaktet af flere virksomheder som påtænker at placere datacentre i området, med mulighed for levering af overskudsvarme til enten distributionsnet eller til transmissionsnettet.
- Generelt er VEKS meget positiv overfor muligheden for at udnytte overskudsvarme, mulighed for grøn, billig fjernvarme til distributionsselskaberne. Undersøger de økonomiske, tekniske og juridiske aspekter.
- Forskellig interesse for at levere overskudsvarme fra datacenterleverandørerne - kommunerne eller VEKS har hjemmel til at stille krav om levering. Datacenterteknologien kan have afgørende betydning for overskudsvarmeleveringens effektivitet og samlede business case.
- El-transmissionsnettet udslagsgivende for placeringen.
- VEKS har endnu ikke indgået en aftale om levering af overskudsvarme fra datacentre.

11. Microsoft ønsker at indgå LOI

- Microsoft ønsker at indgå hensigtserklæringer om mulig levering om overskudsvarme
- Det skifter hvilket datacenter, der er vigtigst – alt efter status på kommunale godkendelser

11. Datacentre i området

Datacenter	Placering	Varmeeffekt	Status
Stack Infrastructure (tidligere DigiPlex)	Høje Taastrup	10-50 MW	Projektansøgning efter varmemforsyningsloven godkendt Rammeaftale undervejs (pt. i høring hos DigiPlex). Business case for levering til distribution ser god ud. Business case for transmission ser fornuftig ud men er under fortsat afklaring.
Global Connect	Høje Taastrup	3-5 MW	Business case for distribution - Høje Taastrup Fjernvarme ser god ud. Er under etablering.
Global Connect	Glostrup	5-6 MW	Business case for distribution – Glostrup Forsyning – Varme ser god ud.
Microsoft	Høje Taastrup	10-30 MW?	Møder om hensigtserklæring afholdes i april og maj. Møderække om tekniske forhold er i gang. Levering af overskudsvarme fra først bygning. Business case for leverancer til transmissionsnettet beregnes – kobling af flere datacentre undersøges.
Microsoft	Køge Nord	10-30 MW?	Dialog efter datacentret er designet. Intet ønske om at levere overskudsvarme fra først bygning, hensigtserklæring om anden bygning – forventeligt om 10 år.
Microsoft	Gadstrup (Roskilde)	10-30 MW?	Kun meget lidt dialog. Mulighed for hensigtserklæring om overskudsvarme for den anden bygning – måske om 10 år.
Projektudvikler Små datacentre	Prototype i Ishøj	Ca. 1 MW	Indledende dialog. Undersøgelser af om business case holder.

12. Evt.