

**Referatdato:** 06-12-2024

**Møde type:** Bestyrelsesmøde

**Referent:**

CWH

### **1. Godkendelse af sidste referat**

Referat fra oktober måneds bestyrelsesmøde er godkendt med elektroniske underskrifter.

### **2. Orientering om driften**

**SPC - Spildevandscentralen** blev startet op den 16. november da der igen blev koldt vejr og nattefrost. Anlægget kører meget stabilt med en gennemsnitlig varmeproduktion på 5,4 MW.

**EGC - Energicentralen** blev sat i drift den 8. oktober og har kørt grundlast lige siden med en gennemsnitlig varmeproduktion på 2,7 MW og køleproduktion på 2,1 MW.

**VPC - Varmepumpecentralen** har som sædvanlig mange driftstimer og producere grundlast.

På **UKV – Ulstrup Kraftvarmeværk** produceres der varme på elkedel og gasmotor efter el- og gaspriser i spotmarkedet. Dog bliver størstedelen af UKV' varmebehov dækket via transmissionsledningen fra Bjerringbro.

På **BKV – Bjerringbro Kraftvarmeværk** afventes der stadig en godkendelse af LPG-gasanlæg til forsyning af en motor, projektforslaget har været sendt til høring hos Evida og N1 og skal formentlig godkendes af Klima- & Miljøudvalget.

På **BV – Varmecentralen Realskolevej** er der kun drift med kedler når akkutankene er helt tomme og hvis varmepumperne ikke kan følge med efterspørgslen på varme.

### **3. Strategiske drøftelser**

#### **Årshjul for november indeholder flg.:**

Retningslinjer for ledelsen, organisationsplan og Årshjul 2025

**Retningslinjer for ledelsen, omhandler bl.a. flg.:**

Retningslinjer for regnskab, budget og indberetninger til myndigheder samt rapportering til bestyrelse.

Retningslinjer for daglig drift og rapportering til bestyrelsen.

Retningslinjer for rapportering til bestyrelsen, hvis gældende lovgivning ikke overholdes.

Retningslinjer for kommunikation til forbrugere, presse mv.

Hvis der ønskes ændringer til gældende retningslinjer, kan det optages som et punkt på et kommende bestyrelsesmøde. Er de ønskede ændringer omfattende, bør det være en opgave til et bestyrelsesseminar.

Når GUES forholdsvis lille organisation indeholder flere leder- og cheffunktioner skal det forstås således, at de pågældende får tildelt et ledelses- og chefansvar for de opgaver de hver især arbejder med, så eksterne samarbejdspartnere ikke er i tvivl om hvem der har kompetencerne til at træffe de nødvendige beslutninger og de ved hvem de skal henvende sig til med spørgsmål derom. De pågældende ledere og chefer står derefter til ansvar om at holde sig orienteret med GUES direktør, mht. delegering af kompetencer og ansvar.

I forsyningselskaber som GUES' er det meget vigtigt at medarbejderne i organisationen er veluddannede og selvstændige, så de til enhver tid er i stand til at træffe væsentlige beslutninger som sikrer at der kan opretholdes en stabil og vedvarende forsyning af varme, køling og el til vores kunder, på et økonomisk forsvarligt grundlag.

Årshjulet for 2025 vil fortsætte uændret fra 2024.

#### **4. Meddelelser**

##### **Opfølgning på fjv. til landsbyer**

##### Hjermind by og erhvervsområde

I Hjermind by har der været en tilbagegang i tilkendegivelser, da ejendomme der har været registreret som interesseret i fjernvarme, er blevet fjernet fra listen igen, efter ønske fra ejerne. Når GUES spørger ejerne om hvorfor de vælger den løsning? er svaret fra nogen, at de har svært ved at finde finansiering til fjernvarme. Andre svarer at de har

sat deres ejendom til salg og derfor ikke vil bruge penge på fjernvarme. Og nogle tredje svarer at de vil hellere vente til senere, fordi de tror der måske kommer et endnu bedre tilbud om nogle år og i øvrigt syntes de at naturgassen er relativ billig lige nu sammenlignet med fjernvarme.

På GUES' hjemmeside står der stadig flg.:

Hvis ikke tilslutningen til fjernvarme i Hjermind by denne gang bliver tilstrækkelig stor, til at et projekt kan påbegyndes i 2025, vil GUES koncentrere kræfterne med konverteringsprojekter andre steder. Det betyder at GUES ikke kan tilbyde fjernvarme til Hjermind by førend efter tilskudsperioden er udløbet den 31.12.2026.

Nogle virksomheder i Hjermind Erhvervsområde har spurgt på priser og mulighed for at blive tilslutte fjernvarme. GUES har fremsendt tilbud og meddelt til virksomhederne, at vi skal bruge deres endelige beslutning vedr. om de vil tilsluttes til fjernvarme, inden jul, så vi kan planlægge vores fjernvarmeudvidelser for sommer og vinter i 2025.

Der har været holdt et møde med en borgergruppe fra Hjermind by, som vil se om de kan få flere til at interessere sig for fjernvarme i byen, p.t. ligger tilslutningsprocenterne på 50% målt i antal boliger og 57,5% målt i opvarmet areal.

Bestyrelsen diskuterede om det skal være muligt at tilbyde fjernvarme til feks. landmænd, fra returledningen til en reduceret pris, idet varme fra returledningen i nogen tilfælde er tilstrækkeligt til at holde et gulv opvarmet i feks. en grisestald. Samtidig vil det medføre en bedre afkøling af fjernvarmereturledningen og dermed have en positiv effekt på de varmeproducerende anlægs effektivitet.

Diskussionen endte med at det blev aftalt, at der skal laves en beregning som skal sandsynliggøre hvor stor en prisreduktion der kan blive tale om, inden løsningen kan tilbydes til nogen.

### Fjernvarmeledning til Hedemølle Efterskole

GUES skal til foråret 2025 igang med at etablere en forsyningsledning ned til Hedemølle Efterskole, det er derfor meget vigtigt at få besluttet om ledningen kun skal forsyne efterskolen eller om den skal forberedes til også at kunne forsyne Mammen by.

Pr. d.d. er interessen for fjernvarme til Mammen by under 50%, så umiddelbart ser det ikke ud til at der er interesse for at få fjernvarme ført frem til byen, men hvis feks. Mammen Mejeri vil levere overskudsvarme til GUES er situationen en ganske anden.

Hvis den kommende fjernvarmeledning til Hedemølle Efterskole kun skal forsyne skolen, skal der maksimalt etableres en DN50 ledning, eller mindre, som vil koste ca. det halve af at etablere en DN125 ledning, som også er stor nok til at forsyne Mammen by. Samtidig vil ledningstabet også øges med rørdiameteren bl.a. derfor er det særdeles vigtig at træffe det rigtige valg første gang. Får man først lagt den mindste ledning kan den ikke også forsyne Mammen by, så skal der lægges en helt ny ledning ved siden af hvis Mammen by senere ønsker fjernvarme.

Omvendt vil en stor ledning som evt. senere skal forsyne Mammen by med fjernvarme, blive en meget dyr løsning med et unødvendigt stort ledningstab, hvis interessen for fjernvarme til Mammen by alligevel aldrig bliver aktuel.

Bestyrelsen beslutter at Mammen Mejeri endnu en gang skal spørges om deres planer for overskudsvarme, og samtidig skal mejeriet oplyses om, at der kun lægges en DN50 fjernvarmeledning frem til Hedemølle Efterskole hvis de ikke kan tilbyde GUES overskudsvarme.

### Samarbejde med NES

NES og GUES er i en fase som er meget procesorienteret, hvor der holdes byggemøder hver 2. uge, hvor der følges op på tidsplaner, forestående opgaver, myndighedsforhold, økonomi mv.

Den 12. november blev det første styregruppemøde afholdt.

NES har tegnet kontrakt med en tysk leverandør af batterier. GUES har derfor også relativt travlt med at udført alle nødvendige forberedelser inden batteri og tilbehør ankommer til BKV sidst på foråret 2025.

### LPG-gas til en motor

Viborg Kommunes forvaltning har sendt projektet vedr. LPG-gasanlæg til forsyning af en motor på BKV, samt nødforsyning med olie til kedler på BV, i høring hos Evida og N1. Høringsperioden sluttede den 22. november.

Kommunens forvaltning har meddelt GUES, at man ønsker at sikre et hensyn til forsyningssikkerhed og kommunens klimamål om udfasning af fossil energi i fjernvarmeproduktionen. Derfor forventer kommunen, at en godkendelse af projektet vil ske med vilkår om:

1. At de ansøgte spids- og reservelastanlæg, godkendes til alene at producere og levere fjernvarme i situationer, hvor behovet for fjernvarme ikke kan dækkes af grundlastanlæg og øvrige spids- og reservelastanlæg.
2. At anvendelsen af gasolie og LPG-gas tidsbegrænses til år 2030 og at brændslerne generelt hurtigst muligt skal udskiftes med ikke fossile brændsler.

### Nye tariffer på naturgas og el gældende for 2025

Sidst i november har både gasleverandøren Evida og el-leverandøren N1 meddelt til GUES, at de vil anvende andre tariffer i 2025 end dem der har været anvendt i 2024.

De nye tariffer på både naturgas og el, er opbygget så en større del af tarifomkostningerne betales som en fast omkostning, uafhængig af forbruget, mens den variable forbrugstarif reduceres. Det ligner meget den fremgangsmåde som fjernvarmesektoren har anvendt i mange år.

Når omkostningerne til de nye tariffer regnes ind i GUES budget for 2025, betyder det at GUES vil opnå en besparelse på kr. 430.000 på naturgas og kr. 345.000 på el, sammenlignet med tarifferne som gjaldt i 2024. Det skyldes at GUES bruger en del gas til motorer og en del el til varmepumper og elkedler, dermed slår de reducerede variable forbrugstariffer kraftigt igennem hos os.

## **5. Økonomi**

### **5.1 Opfølgning på budget og regnskab**

DKI gennemgik økonomi, budget og likviditet for september måned. Fordelingen af varme og produktionsomkostninger fordeler sig således, at varmepumpeanlæggene har produceret 62,6% af den samlede køle og varmeproduktion for september som var på 3.989 MWh, men samtidig var varmepumperne årsag til 67,4% af de samlede produktionsomkostninger.

Forklaringen på at varmepumpernes produktionsomkostninger procentvis ligger højere end andelen af energiproduktionen, skyldes stadig at de årlige serviceopgaver på varmepumperne ligger hen over sommerperioden, samt at en indkøbt mængde strøm til fast pris, fylder meget i produktionen på denne årstid hvor varmebehovet er lavt.

Gasmotorer og gaskedler har produceret 23,9% af den samlede varemængde men er kun årsag til 16,7% af de samlede produktionsomkostninger. Det skyldes at der i september måned har været perioder med særdeles fornuftig indtjening på elproduktion fra gasmotorerne.

Elkedlerne har produceret 13,4% af den samlede varmemængde men er årsag til 5,9% af produktionsomkostningerne, det skyldes at der i september måned har været perioder med gode muligheder for varmeproduktion på elkedlerne til fordelagtige elpriser.

De gennemsnitlige produktionsomkostning pr. MWh køl og varme, endte i september måned på 856,05 kr./MWh.

Likviditetsdiagrammet viser at ved udgangen af september måned, lige inden indbetaling af 4. rate finder sted, har GUES en negativ likvid saldo på -4,22 mio. kr.

Diagrammet for varmesalg viser at der til og med den 30. september er solgt 64.182 MWh varme, mod 60.217 MWh forudsat i budgettet. Graddagene for perioden ender på 1.912 mod 1.621 graddage for samme periode i et normal år.

## 6. Projekter

### 6.1 Igangværende projekter

#### Hagenstrup området

Projektet er afsluttet der blev tilsluttet i alt 134 forbrugere ud af 172 mulige = 78%.

Projektregnskabet er afsluttet og godkendt af revisoren, herefter er regnskab og anmodning om udbetaling af støttebeløbet på kr. 1.419.000 fra Fjernvarmepuljen sendt til Energistyrelsen.

Den 14. november har GUES modtaget en kvittering for at anmodning om udbetaling er registreret hos Energistyrelsen.

#### Restkonvertering i Bjerringbro

##### Konvertering Brokbakken

Arbejdet med Brokbakken er afsluttet ved udgangen af uge 46.

##### Konvertering i Gullev

Fjernvarmeledning til Gullev fra Brokkbakken er etableret. Pt. etableres fjernvarme i Gullev by hvor den første tredjedel af fjernvarmeledningen inkl. stikledninger, forventes lagt ud inden jul. De første forbrugere i Gullev tilsluttes dog først efter nytår.

### Fjv. til landsbyer

Hvis Bjerringbro Friplejehjem bliver en realitet, betyder det at der kommer en fjernvarmeledning med et stort forbrug helt frem til Bjerring byskiltet, det vil dermed være fornuftigt at meddele til borgerne i Bjerring by, at der kan komme fjernvarme til byen hvis de kan skaffe interesse for det.

### Fjv. til Sønderbro Erhvervsområde

Flere institutioner og virksomheder i området har ønsket fjernvarme og tilslutningerne pågår.

## **6.2 Kommende projekter**

### 1 MW luft/vand varmepumpe til UKV

Der er ikke sket nyt i sagen siden sidste bestyrelsesmøde.

### Restkonvertering af Ulstrup

Når Favrskov Kommune har godkendt projektforslaget om etablering af en varmepumpe på UKV, bortfalder den betingede godkendelse vedr. det projekt der omhandler restkonvertering til fjernvarme i Ulstrup, og dermed vil dette projekt formelt også blive godkendt. Det betyder at GUES til den tid kan begynde at lave nødvendigt udbudsmateriale og udarbejde salgsmateriale til forbrugerne i området.

Et egentligt projekt kan tidligst igangsættes i foråret 2026, afhængig af hvilke andre projekter der skal gennemføres i landsbyerne omkring Bjerringbro. En salgskampagne med tilbud om tilslutning til fjernvarme i Ulstrup, kan allerede påbegyndes umiddelbart efter sommerferien 2025.

### Solvarme

Viborg Kommune har meddelt GUES at der skal laves en lokalplan for området, det vil medføre der kommer til at gå relativt lang tid med det, fordi kommunens ressourcer er fuldt booket.

GUES har derefter meddelt kommunen, at det kan få konsekvenser for det tildelte tilskud til solvarmeprojektet, men hvis kommunen kan prioritere en lokalplan vedr. GUES solfangeranlæg, er GUES villig til at lade en stor del af lokalplanarbejdet udføre med vores hjælp, hvis det så får den betydning, at vi kan få solfangeranlægget igang inden tilskudsperioden udløber.

Viborg Kommune har lovet at vende tilbage til GUES med et svar hurtigst mulig.

## *7. Tidsplan for de kommende møder*

### **Kommende bestyrelsesmøder i 2024:**

12. december

### **Forslag til møder i 2025:**

30. januar

27. februar

27. marts

22. april (Generalforsamling – i Ulstrup Hallerne)

28. maj (bemærk det er en onsdag – pga. 29. = Kr. Himmelfartsdag)

26. juni

28. august

25. september

29. oktober (bemærk det er en onsdag – pga. den 30. er der Landsmøde)

27. november

11. december

## *8. Eventuelt*

Der blev ikke drøftet nogen emner under punktet evt.

Møde slut.