

Referatdato: 10-10-2024

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 26-09-2024 – i mødelokale

Referent:

CWH

1. Godkendelse af sidste referat

Referat fra august måneds bestyrelsesmøde er godkendt med elektroniske underskrifter.

2. Orientering om driften

SPC - Spildevandscentralen har fået monteret en ny pumpe til styring af fremløbs-temperaturen fra varmpumpen, SPC er klar til vinterdrift og startes op når varmebehovet kræver det.

EGC - Energicentralen blev taget ud af drift ultimo maj, siden da er kølebehovet hos Grundfos leveret fra ATES-anlægget. Varmepumper og kølemaskiner i Energicentralen har fået nødvendigt service og der er lavet nogle modificeringer så Energicentralen fremover også kan køre i sommerdrift. Anlægget klargøres til sæsonstart i begyndelsen af oktober.

VPC - Varmepumpecentralen har mange driftstimer i grundlast. Anlæggets kølekreds forberedes til fremtidig køling af batterianlæg og mere røggaskondensering, samt til salg af køling til Grundfos kommende nye administrationsbygning.

UKV – Ulstrup Kraftvarmeværk producerer varme på elkedel og gasmotor efter el- og gaspriser i spotmarkedet. Kraftvarmeværksbygningen forberedes til den kommende varmpumpe.

På **BKV – Bjerringbro Kraftvarmeværk** afventes der stadig en godkendelse af LPG-gasanlæg til forsyning af en motor, projektforslaget er genindsendt i en opdateret

version. Forvaltningen har meddelt GUES at de forventer LPG projektforslaget sendes i høring hos Evida og N1, inden det skal godkendes af Klima- & Miljøudvalget.

På **BV – Varmecentralen Realskolevej** er den nye nødstrømsgenerator leveret og gjort klar til drift, og der oprettes en standardprocedure for afprøvning af anlægget med mellemrum.

Indmeldinger vedr. drift med gasmotorer, elkedler og varmepumper sker nu primært via EnergyTrade programmet, som har fået mange ændringer og justeringer for at passe til GUES anlæg. EMD har meget fokus på at hjælpe os, da GUES anlægs opsætning, af EMD, vurderes repræsentativt for rigtig mange fjernvarmeværker. Programmet har stadig mangler og derfor laves der på daglig basis manuelle opfølgninger, for at tjekke om alt bliver beregnet som det skal og for at fange evt. fejl og mangler.

Elkedlerne på UKV og BKV er blevet testet/prækvalificeret til at deltage i det kommende aFRR marked som åbner op pr. 2. oktober, der afventes pt. et svar fra Energinet på om de vil godkende prækvalifikationen.

3. Strategiske drøftelser

Årshjul for september indeholder flg.:

- Økonomiopfølgning til og med juli
- Godkendelse af budget og ny varmepris for 2025

Begge emner behandles under pkt. 5. Økonomi.

Styregruppemøde med Grundfos

Den 24. september blev der holdt styrgruppemøde med Grundfos, hvor følgende emner blev drøftet:

- Status på drift mv.

- Kvalifikationer hos driftspersonale (min. behov)
- Deling af info som har betydning for drift af EGC
- Hvordan påvirker drift af VPC i 2025 driften på EGC
- Gennemgang af økonomi for år til dato.
- Grundfos forventninger til køl fra EGC i 2025
- Forventninger til sommerdrift
- Mulighed for afblæsning af overskudsvarme
- ICS har ændret på anlæg i EGC til produktion af højere fjv. temperatur.
- Status på test/sommerdrift i 2024
- Status på køl til Ø2 og Ø3 samt ny adm. bygning
- Status på ændring af tarifniveau på 10kV

Samarbejde med AKV

Ans Kraftvarmeværk – (AKV) undersøger i øjeblikket mulighederne for et fremtidigt samarbejde med GUES.

GUES' bestyrelse og ledelse har den opfattelse at det vil blive meget ressourcekrævende for GUES at overtage den daglige drift på AKV mod betaling, en evt. fortjeneste på opgaven vil være minimal når først alle omkostninger til mere mandskab, ekstra arbejdsopgaver, samt vagt og ledelse er indregnet. GUES kan meget mere fordelagtigt bruge de samme ressourcer på optimering af egen produktion og anlæg.

Hvis GUES skal samarbejde med AKV mener GUES bestyrelse og ledelse, at den eneste farbare vej er at lave en fusion mellem GUES og AKV, for i fællesskab at høste alle fordelene ved at ensrette priser, tariffer, indkøb, drift og administration.

Samarbejde med Ulstrup Vandværk – (UVV) om antenne

Ulstrup Vandværk har spurgt GUES om det er muligt at samarbejde omkring hjemtagning af målerdata.

GUES har svaret at vi gerne vil tilbyde UVV at de kan sætte en antenne op i varmeværkets skorsten og dermed får mulighed for at sende- og modtage signaler fra langt de fleste vandmålere i Ulstrup by, hvis vandværket selv bekoster alle udgifter i forbindelse med opsætning og drift af antennen.

UVV har svaret GUES at de takker for tilbuddet om eventuel antenneopsætning i varmekædet skorsten, men de har besluttet at investere i et selvstændigt system. UVV syntes at det umiddelbart lød attraktivt og fornuftigt at dele aflæsningsantenne, men vurderer at der er for mange uløste og praktiske problemstillinger, til at det kan blive en rimelig løsning.

4. Meddelelser

Opfølgning på f.v. til landsbyer

I Hjermind by er det blevet meddelt, at hvis der kommer tilslutninger nok i Hjermind by til fjernvarme, kan et fjernvarmeprojekt til forsyning af Hjermind by startes op i 2. kvartal 2025 og afsluttes inden årets udgang.

På GUES' hjemmeside står der 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 tilskudsperioden er udløbet den 31.12.2026.

GUES arbejder i øjeblikket på tilbud til erhvervsvirksomheder i Hjermind erhvervsområde.

Samarbejde med NES – Nordic Energy Storage

NES og GUES er gået ind i en fase som er blevet mere procesorienteret end samarbejdet tidligere har været, der har i den forløbne måned været møder på BKV med to forskellige batterileverandører og NES forventer at tegne kontrakt om levering af batterier, senest i næste måned.

Der har også været møde på BKV med Midtjysk Brand- og Redning, samt en styringsleverandør. I næste måned bliver der holdt et møde med Danske Commodities, vedr. opgaven med at være produktionsbalanceansvarlig for batteriet.

NES arbejder i øjeblikket med en beredskabsplan som beskriver hvordan en evt. opstået brand i en battericelle skal detekteres og håndteres, på tilfredsstillende vis for beredskabet.

NES og GUES arbejder med N1 ang. muligheden for at få godkendt vores samlede 10KV setup som interne forbindelser, så der kun skal afregnes til elnetselskabet når der går

ydelse ind eller ud gennem hovedkablet til 60/10 KV-transformerstationen på Jørgens Alle.

GUES' personale arbejder pt. med at fjerne alle overflødige installationer fra de to udfasede motorer.

Overtagelse af lejemål ved SPC

GUES har overtaget lejemålet og er ved at gøre maskinhallen klar til opbevaring af to stk. gasmotorer på sikker vis, så de ikke lider skade. Det betyder flg. opgaver udføres:

- Isolering af bygning
- Fremføring af stilstandsvarme
- Reparation af hegn
- Port renoveres
- Lys repareres
- Låsesystem opdateres

Det forventes at hallen er klar til overflytning af gasmotorerne inden jul

LPG-gas til en motor på BKV

Projektet vedr. LPG-gasanlæg til forsyning af en motor og olie til kedler på BV, er genindsendt i en opdateret version.

På forespørgsel fra GUES, har Viborg Kommunes forvaltning meddelt at de forventer at sende projektforslaget i høring hos Evida og N1, som er helt normal procedure med varmeplanmæssige projekter.

Efter endt høringsperiode skal projektforslaget godkendes af Klima- & Miljøudvalget formentlig til nov./dec. mødet.

Cykelsti til Hedemølle Efterskole

GUES og Hedemølle Efterskole (HES) har i fællesskab forfattet en skrivelse som er sendt til Trafik og Veje afd. i Viborg Kommunes forvaltning, samt til medlemmerne af Teknisk Udvalg.

I skrivelsen gør GUES og HES opmærksom på, at der i 2025 skal fremføres en fjernvarmeledning fra Hindbærkrattet til HES på Hedemøllevej 32, længden på fjernvarmeledningen er opmålt til at blive 1,2 km.

Ved at sammentænke et projekt med etablering af fjernvarmeledningen til HES og en cykelsti, kan der etableres en sikker skolevej for efterskoleeleverne til en omkostningseffektiv pris.

GUES kan afslutte opgravningen efter nedlægning af fjernvarmerøret, med et underlag der kan bruges som cykelsti, hvor der kun mangler asfalt. Dog bliver det en udfordring med lodsejerne, idet GUES kun kan lave aftale med lodsejerne om at placere et fjernvarmerør. Sådant en aftale vil medføre at lodsejerne kan dyrke jorden ovenover røret bagefter, det vil jo ikke blive muligt hvis der skal være cykelsti. Lodsejerne skal derfor have en erstatning for den mistede jord, som GUES ikke kan betale.

På strækningen kører der mange bilister hver dag og desværre køres der ofte alt for stærkt forbi skolen, hvor vejen er smal og kuperet og med dårlige oversigtsforhold. Det gør strækningen til et udsat sted og der opstår hvert år farlige situationer med skolens elever som både går og cykler på vejen. I 2001 blev en af skolens elever kørt ihjel lige ved nedkørslen til skolen og lige siden har det været et stort ønske med en cykelsti forbi skolen.

GUES og HES ønsker med en fælles skrivelse at gøre opmærksom på muligheden for at få etableret en cykelsti mellem Bjerringbro by og Hedemølle Efterskole, når der nu alligevel skal graves i jorden for at etablere et fjernvarmerør. GUES og HES anmoder derfor både politikere og forvaltning om at tage strækningen med i betragtning, når der skal fordeles nye midler til cykelstier i 2025.

Nyt fra Forsikringsmægler

GUES mangeårige samarbejdspartner Forsikringsmægler Jørgen Søndergaard, har meddelt at han skifter fra at være en del af De Frie Forsikringsmæglere til at være en del af forsikringsmæglervirksomheden NORTH Risk Forsikringsmægler A/S. Flytningen får ingen praktisk betydning for GUES idet vi fortsætter samarbejdet med Jørgen Søndergaard under samme vilkår som tidligere. Jørgen Søndergaard bliver til gengæld funderet i en større virksomhed, som står stærkere i markedet end De Frie.

Green Therma

Firmaet Green Therma ønsker en dialog med GUES, for at høre om vi kunne tænke os at blive en del af et pilotprojekt, hvor Green Therma har fået EUDP midler til at etablere en prøveboring til opsamling af energi fra undergrunden til brug i fjernvarme.

Hvis GUES ønsker at samarbejde med Green Therma, skal vi forpligte os til i 30 år at aftage en vis mængde varme til en aftalt pris, på minimum kr. 350 pr. MWh.

GUES' bestyrelse vælger at takke nej til Green Thermas tilbud, som indeholder alt for mange ubekendte der kan få varmepriisen til at stikke helt af og så er 30 år lang tid at være forpligtiget.

5. Økonomi

5.1 Opfølgning på budget og regnskab

DKI gennemgik økonomi, budget og likviditet for i juli måned, som bl.a. viser, at fordelingen af varme og produktionsomkostninger fordeler sig således at alle varmepumpeanlæggene har produceret 82,8% af den samlede køle og varmeproduktion for juli, som var på 3.316 MWh, men varmepumperne er kun årsag til 68,4% af de samlede produktionsomkostninger. Gasmotorer og gaskedler har produceret 9,8% af den samlede varemængde, men er årsag til 24,8% af de samlede produktionsomkostninger. Elkedlerne har produceret 7,4% af den samlede varmemængde, men er årsag til 6,8% af produktionsomkostningerne. Den gennemsnitlige produktionsomkostning pr. MWh køl og varme, endte i juli måned på 601,40 kr./MWh.

Likviditetsdiagrammet viser at ved udgangen af juli måned har GUES en likvid saldo på kr. 3,2 mio.

Diagrammet for varmesalg viser at der til og med den 31. juli er solgt 57.142 MWh varme, mod 54.596 MWh forudsat i budgettet. Graddagene for perioden ender på 1778 mod 1601 graddage for perioden i et normal år.

5.2 Budget og varmepriis for 2025

For varmeåret 2025 blev der fremlagt et budget hvor varmepriisen er let reduceret i forhold til 2024. Budgettet forudsætter selvfølgelig at der ikke opstår nye og uforudsete udgifter i form af uventede afgifter eller voldsomme geopolitiske hændelser, der kan påvirke energipriserne som i 2022. Budgettet er dog noget robust idet afhængigheden af

naturgas er blevet voldsomt reduceret med installation af de nye elkedler. Det betyder bl.a. at hvis naturgasprisen stiger med op til 20%, så stiger varmeprisen tilsvarende kun med 3,3%.

Bestyrelsen godkender det fremlagte budget, men beslutter at vente med en offentliggørelse af den ny varmepris for 2025, til efter december bestyrelsesmødet, idet der lige for tiden er en del uro i verden som kan påvirke energipriserne i en negativ retning.

6. Projekter

6.1 Igangværende projekter

Hagenstrup området

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

Der mangler slutfakturaer fra div. leverandører, det forventes at et endeligt projektregnskab kan være færdiggjort sidst i september/medio oktober, herefter vil GUES ansøge om at få tilskuddet udbetalt fra Fjernvarmepuljen.

Restkonvertering i Bjerringbro

Konvertering Brokbakken

Hovedledningen er lagt til enden på Grævlingehøjen. Til og med d.d. er der tilsluttet 8 ejendomme udover Sct. Jørgen, i uge 40 tilsluttes yderligere 6 ejendomme på Haresvinget. Beboerne på Pindsvinekrattet tilsluttes i uge 42/43 og derefter bliver det Hjortespringet, som forventes tilsluttet i løbet af uge 44/45. Der afventes stadig et svar fra Viborg Kommune angående om der skal lægges fjernvarmestik ind på byggegrundene på Muldvarpekrogen.

Gullev

Pt. arbejdes der på at få lagt en 800 m. lang fjernvarmeledning til Gullev fra Brokbakken.

Selvom opgaven lyder ligetil har det været ganske udfordrende af flere årsager.

1. Lodsejeren ønskede at tilså hans jord senest den 1. oktober så arbejdet på marken skal være afsluttet senest den 30. september.

2. Viborg Museum har været på stedet for at kigge på forholdene, da der er mange fortidsminder i området. De fandt også aftryk i jorden efter en beboelse fra bronzealderen og det medførte en del krav til hvordan/hvornår og hvor bredt der må graves, men det gav heldigvis ikke anledning til en forsinkelse eller et midlertidigt stop af projektet.
3. N1 ejer 2 sæt højspændingskabler i jorden som passerer på strækningen, dem skulle vi undgå at beskadige ved at underbore dem.
4. Omfartsvejen kunne ikke afspærres så den er også underboret
5. Rørleverandøren kaldte de leverede rør tilbage, fordi de opdagede at de var produceret forkert, så der skulle findes en alternativ rørleverandør i en fart.
6. Smedene havde næsten ikke tid til at svejse, fordi de var optaget af andre jobs
7. GUES må "kannibalisere" lidt på de ressourcer der var bundet til Brokbakken

Den 1. oktober skal alle opgaverne være udført på lodsejerens mark, og GUES trækker derefter smede og entreprenøren tilbage til Brokbakken, så vi kan få afsluttet konverteringsprojektet der, i løbet af november måned.

Arbejdet med fremføring af fjernvarme inde i Gullev by, forventes påbegyndt senest til december.

Fjv. til øvrige landsbyer

Arbejdet med fjernvarme til landsbyerne Bjerring og Mammen, har været nedprioriteret, pga. aktivitet andre steder, der er endnu ikke kommet besked fra Bjerring Friskole/Gudenådalens Friskole også kaldet GUF.

Hjermind

Konverterings kampagne i Hjermind går rimeligt ok, siden sidst har GUES prøvet at kontakte de sidste på listen, vi mangler pt. at få fat i 6 husstande.

Fra Hjermind Erhvervsområde i Stenshede, er der blevet spurgt på priser og CO2 udledning fra fjernvarme. GUES vil kontakte alle ejerne af erhvervsbygninger i området, for at finde ud af om de er interesseret i fjernvarme når fjernvarmeledningen til Hjermind evt. skal lægges.

Sønderbro Erhvervsområde

Der er igangsat et projekt vedrørende fjernvarmekonvertering i erhvervsområdet på Sønderbro. De første rør er leveret og entreprenøren starter opgravningen i uge 40.

Indtil videre har 6 virksomheder i området udtrykt interesse for at få fjernvarme, hvoraf 4 af dem har givet et positivt tilsagn med underskrift.

6.2 Kommende projekter

1 MW luft/vand varmepumpe til UKV

Varmepumpeprojektet i Ulstrup er blevet ændret fra at være en luft/vand varmepumpe til en vand/vand varmepumpe, som kan udnytte uudnyttet energi fra spildevandet på Bjerringbro renseanlæg, suppleret med energi fra luft/vand kølere, placeret på det lejede areal ved siden af SPC. Her er der plads til at opstille 2-3 luft/vand kølere bag den eksisterende indhegning, som ikke vil genere omgivelserne.

Projektet medfører at der skal transporteres energi mellem den nye varmepumpe på UKV og Bjerringbro via transmissionsledningen, ved et noget lavere temperatursæt end tidligere, feks. 20/2 °C som er noget lavere end det temperatursæt der anvendes i dag 70/35 °C. Transmissionsledningen vil dog stadigvæk fremføre energi fra Bjerringbro til Ulstrup, men nu med et betydeligt reduceret ledningstab.

Forvaltningen ved Favrskov Kommune har fået en beskrivelse af forslaget og de har derefter meddelt at de er positive overfor projektet. Det forudsætter dog, at Viborg Kommune også er enig i det.

Viborg Kommunes forvaltning har svaret, at de også ser positivt på projektet, men stiller samtidig en række spørgsmål som de gerne vil have svar på.

Restkonvertering af Ulstrup

Som det fremgår af den betingede godkendelse fra januar 2024, vil Favrskov Kommunes efterfølgende endelige godkendelse af projektforslaget, dog også være betinget af flg.:

- At kommunen har meddelt GUES en varmeplanmæssig godkendelse af et projektforslag for etablering af en ny 1 MW luft-vand varmepumpe i Ulstrup (eller anden VE-løsning, f.eks. en grundvandsvarmepumpe)
- At kommunen har truffet afgørelse efter § 21 i Miljøvurderingsloven om ikke-miljøvurderingspligt for det samlede projekt (varmepumpe/VE-løsning og udvidelse af forsyningsområde)

Ovenstående meddelelse betyder at restkonverteringen af Ulstrup, tidligst kan blive endelig godkendt når der forelægger et godkendt projektforslag på etablering af en 1 MW varmepumpe på UKV.

Solvarme til ATES ved SPC

GUES har spurgt Viborg kommune om hvilke tilladelser der er nødvendige i forbindelse med 2 stk. §3 zoner på arealet til solfangeranlæg, som GUES har købt, samt mere generelt for arealet.

Kommunen har haft en medarbejder ude på arealet for at vurdere om der virkelig er tale om §3 zoner eller om det er tale om en fejlregistrering. Vurderingen fra kommunens side er, at der ikke er tale om en mose og de to registrerede søer kan heller ikke genfindes, så de vil blive afregistreret.

For at komme videre med projektet, skal GUES nu indsende en VVM-anmeldelse, idet rydning af skov til anden arealudnyttelse er VVM-pligtigt jf. Miljøvurderingslovens bilag 2, pkt. 1D, fordi det skal vurderes, om skoven har miljømæssig værdi. Har den ikke miljømæssig værdi, kan den screenes ud. Har den miljømæssig værdi, kan det udløse et krav om en miljøkonsekvensrapport.

7. Tidsplan for de kommende møder

Kommende bestyrelsesmøder i 2024:

23. oktober

28. november

12. december

Forslag til møder i 2025:

30. januar

27. februar

27. marts

22. april (Generalforsamling – skal det være i Ulstrup i år?)

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. 30. = Landsmøde)

27. november

11. december

8. Eventuelt

Der blev ikke drøftet nogen emner under punktet evt.

Møde slut.