

Referatdato: 07-12-2022

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 24-11-2022 – i mødelokale på BV

Referent:
CWH

Godkendelse af sidste referat

Referatet fra oktober måneds bestyrelsesmøde var godkendt med elektroniske underskrifter.

Orientering om driften

Medio november kom vinteren efter en lun opstart på måneden, men selvom der har været nattefrost og temperaturer tæt på frysepunktet om dagen, leveres der 63-65 °C i fremløbet til nettet, det er indtil videre forløbet uden problemer.

Energicentralen fungerer tilfredsstillende men der skal arbejdes med udskiftning af frekvensomformere inden næste fyringssæson og der skal etableres bedre ventilation af eltavlerne, idet vi kan konstatere at temperaturerne inde i eltavlerne er lige lovlig høj pga. vedvarende maksimal belastning af anlægget.

Varmepumpecentralen leverer en fornuftig grundlast i samspil med de øvrige anlæg. Effektiviteten på anlægget falder drastisk når udetemperaturen nærmere sig frysepunktet, der skal arbejdes med at finde løsninger til optimering af effektiviteten.

Spildevandscentralen kører stort set fuld last hver dag og det har været meget fordelagtigt i perioder med meget blæsevejr. Der arbejdes i øjeblikket på at få indbygget et grov filter i indløbet til det rensede spildevand, som kan holde fisk og andre fremmedlegemer ude af pumpebrønden. Der er fundet fremmedlegemer i pumpehusene til de pumper der pumper det rensede spildevand ind på spildevandscentralen. Spildevandscentralen yder kun 90-95% af designydelsen, div. leverandører bliver holdt op på at den resterende effekt skal findes på anlægget.

UKV transmissionsledningen holdes i drift for at dække grundlasten i Ulstrup med varmepumper.

Transmissionsledningen til Sønderbro er i drift for vinteren.

De 4 motorer på BKV har driftstimer når indtjeningen i el-markedet er attraktiv. Selv i perioder med blæst, hvor elpriserne normalt er lave, har de haft en god indtjening ved opregulering, når vindprognoserne har slået fejl

På BKV arbejdes der videre med planerne om etablering af et LPG-gasanlæg til forsyning af motorer, og der planlægges for opstilling af el-kedel.

På BV er kedlerne forberedt for oliefyring, men der mangler tilslutning til brænderne og en myndighedsgodkendelse, der giver lov til at anvende fyringsolie.

Strategiske drøftelser

Opfølgning på LPG-gas på gasmotorer:

Det er besluttet at GUES vil bruge LPG-gas som et alternativt brændsel til naturgas på BKV's gasmotoranlæg og derfor skal en eller flere gasmotorer på Bjerringbro Kraftvarmeværk delvis konverteres fra naturgas til LPG-gas, således der kan bruges et miks af naturgas og LPG-gas på samme tid. Den endelige beslutning om hvordan det i praksis skal ske, kan ikke tages før end Bergen Engines melder tilbage med løsningsforslag og økonomi for ombygning.

Opfølgning på samarbejde med Gudenåcentralen/NORLYS:

Cowi arbejder på at levere et opdateret projektforslag for varmeproduktion på et varmepumpeanlæg placeret ved Gudenåcentralen, tilpasset et nyt koncept hvor der pumpes vand fra søen/åen og tilbage igen. Cowi forventer at levere det opdaterede projektforslag, samt et præsentationsmateriale vedr. varmepumpeanlægget, i første halvdel af december.

Orientering om fremtidige naturgaskonverteringer

GUES har potentielt mere end 1000 nye forbrugere som kan konverteres fra naturgas til fjernvarme, heraf godt 450 i Ulstrup og mere end 350 i Bjerringbro, samt landsbyerne Gullev, Hjerminde og Bjerring i nærområdet. Derudover spørges der på fjernvarme i landsbyer længere væk, som Tange, Sahl, Mammen, Hjorthede, Hvorslev og Vellev.

GUES skal sandsynligvis ikke ud med fjernvarme til alle de mindre bysamfund, men vi har mange potentielle kunder i nærområderne som gerne ser, at GUES kommer til deres område, og gerne meget hurtigt, ellers vil de disponere til anden side og typisk vælge varmepumpeløsninger.

Et forslag til en løsning på hvordan GUES hurtig kan konvertere mange gasforbrugere til fjernvarme, kan være at tilbyde alle potentielle gaskunder i nærområder, at de kan konvertere til fjernvarme nu og her. Det betyder at de skal betale tilslutningsbidraget nu, GUES overtager derefter deres eksisterende gasinstallation. De nye fjernvarmekunder betaler herefter fast bidrag og variabelt bidrag til GUES hver gang deres måler registrerer et forbrug af naturgas, svarende til produktion af 1 MWh. De tidligere gaskunder som herefter er blevet fjernvarmekunder, betaler så for 1 MWh fjernvarme til GUES.

GUES forpligter sig dermed til at holde deres fyr i drift indtil vi kommer til området med fjernvarme, til det formål, kan vi anvende nedtagne fyr fra konverteringer og lave aftaler med lokale VVS-er om opgaven.

Fordelen ved forslaget er, at kunderne skal tilsluttes fjernvarme og GUES kan lave en meget bedre planlægning af hvornår vi skal arbejde i de forskellige områder, samt af hvem der skal tilsluttes i de forskellige områder. Naturgas til alle de mindre gasfyr kan købes gennem GUES nuværende gasleverandør, til samme pris som GUES i øvrigt betaler for naturgas.

Fordelen for de nytilkommende forbrugere er at de får vished for at de bliver fjernvarmekunder og GUES løser et stort problem for dem, hvis de f.eks. har et gl. fyr som de frygter, kan bryde sammen. Derudover opnår GUES at få konverteret områder som måske vil være svære at tilgå pga. mange varmepumper. Desuden får vores samfund løst en meget presserende opgave på en smart og fornuftig måde.

Forslaget kaldet GUES-modellen og har været til høring hos Dansk Fjernvarme, som meddeler at forslaget er glimrende. Vurderingen fra Dansk Fjernvarme er, at GUES-modellen bør vi arbejde videre med, bl.a. ved at få en ekstern juridisk konsulent til at vurdere modellen. Hvis vurderingen falder ud til GUES fordel, skal vi få konsulenten til at lave et kontraktudkast der kan regulere hvordan opgaven håndteres overfor de nye kommende forbrugere. GUES skal dog være meget opmærksom på, er at det må ikke koste de nuværende forbrugere penge, dvs. sige GUES skal sikre, at GUES-modellen ikke giver underskud.

Der kommer mange henvendelser fra potentielle forbrugere, som gerne vil vide om netop deres område kan komme på fjernvarme, der holdes derfor jævnligt arrangementer med nye potentielle forbrugere i forskellige områder af både Ulstrup og Bjerringbro.

Et projektforslag vedr. konvertering af rest områder i Bjerringbro by og byområder meget tæt på Bjerringbro, er indsendt til godkendelse hos Viborg Kommune. Et lignende projektforslag er under udarbejdelse for restkonvertering af Ulstrup by og Amstrup Bakker, det forventes indsendt til Favrskov Kommune i januar 2023.

Videre samarbejde med Energinet vedr. overskudsvarme

GUES er gået i dialog med Energinet ang. udnyttelse af overskudsvarme fra Tjele højspændingsstation ved Foulum, Cowi er valgt til at lave et skitseprojekt der skal belyse rentabiliteten i projektet, inden der evt. laves en forpligtende aftale med Energinet.

Der er aftalt et møde med Energinet på højspændingsstationen i uge 49, for at belyse hvordan varmen kan udtages og for at få verificeret de oplyste energimængder fra Energinet.

Meddelelser

Pr. 1. januar 2023 indføres en ny prismodel for elnetselskabernes nettariffer over hele landet. Den nye prismodel tillader, at elnetselskaberne kan forøge deres nettarifbetaling ret markant. Det betyder for forbrugerne, at en række nettariffer i den kommende tid vil stige forholdsvis meget, fordi elnetselskaberne skal have dækket deres omkostninger til ledningstab når elpriserne er høje. Nettarifferne skal også helt eller delvis betale for en forventet kraftig udbygning og forstærkning af elnettet, som forventes at ske over en lang årrække parallelt med at vores samfund omlægges til en øget elektrificering.

De nye nettariffer kan betyde at GUES skal have flytte nogle forsyningspunkter, der hvor det er muligt, således nettarifomkostningerne på sigt reduceres.

GUES har modtaget et opdateret tilbud på etablering af indefrysningsordningen i forbrugersystemet fra Softværket, som er fjernvarmebranchens EDB-leverandør. Det er muligt at søge om tilskud hos Energistyrelsen til delvis dækning af omkostninger ved etablering af indefrysningsordningen, ansøgningsfristen er den 30. november.

Det besluttet at GUES søger Energistyrelsen om tilskud til køb og implementering af Softværkets modul til håndtering af indefrysningsordningen.

Mht. til salg af køling fra Energicentralen, har der i årets første fem måneder ikke været lavet en korrekt afregning af afgiftsrefusion til Grundfos i henhold til samarbejdsaftalen, GUES har derfor haft en revisor fra PWC, som oprindeligt hjalp med at udforme afregningsmodellen, til at beregne omfanget af den manglende afgiftsrefusion.

Afregningsmodellen har med tiden udviklet sig til at være ufordelagtig for GUES, fordi referenceanlægget man beregner fordelene ud fra, er et gaskedelanlæg, som i dag er meget dyrere i drift end dengang modellen blev udformet. Hos Grundfos er referenceanlægget et nyt køleanlæg med en høj effektivitet, hvor overskudsvarmen bortkøles i et køletårn. Det er derfor et ønske fra GUES side, at afregningsmodellen udformes mere tidssvarende. Grundfos har accepteret at der kan bruges en anden afregningsmodel fra og med 2023, hvis den vurderes at være valid og retfærdig. PWC er valgt som uvildig leverandør af en ny afregningsmodel, som gennemgås på næste styregruppemøde i december.

EU har vedtaget et nyt cyberdirektiv der hedder NIS2.

NIS2-direktivet udvider kravene og sanktioneringen af cybersikkerhed. Skærpede krav betyder at GUES som organisation skal forholde sig til bl.a. risikostyring, kontrol og tilsyn med cybersikkerhed. Sanktioneringen forventes at være bødeforlæg til virksomheder der ignorerer at leve op til kravene i direktivet.

Bestyrelsen beslutter at GUES skal afvente et udspil fra vores brancheorganisation, mht. hvad vi skal gøre og hvor vi skal starte. Det skal dog bemærkes, at allerede fra starten af 2024 er GUES forpligtet til at efterleve kravene i direktivet, så vi kan ikke bare læne os tilbage og afvente et udspil fra Dansk Fjernvarme, vi må selv presse på for at få tingene til at ske rettidigt.

Myndighedernes forventninger til hastig udrulning af fjernvarme i GUES nærområde, betyder at GUES med de nuværende ressourcer ikke er i stand til at løfte opgaven, det bliver derfor nødvendigt at mande op på personaleområdet med en ny ledningsmester, en stilling som har stået ledig i mere end et år efter at den tidligere ledningsmester forlod GUES da han havde søgt nye udfordringer.

Den manglende ledningsmester har medført at vagtordningen har været fordelt på 4 personer i en periode, det har indimellem været lidt af en udfordring for driftspersonalet, som syntes der bliver trukket hårdt på deres ressourcer. Med ansættelsen af en ny ledningsmester bliver det muligt at fordele vagten på 5 personer igen.

Udviklingen i gasprisen fra oktober til november har taget en markant rutchetur ned og op igen. I starten af oktober kostede en m³ naturgas ca. 16,00 kr. men endte på 3,50 kr. sidst på måneden. I løbet af november steg prisen så igen, og den 24. november kostede den samme naturgas 12,63 kr. pr. m³. Alle priser er oplyst uden tariffer, moms og afgifter.

Elprisen tog nogenlunde den samme rutchetur, i starten af oktober kostede 1 MWh el 615 kr. men steg til 1.080 kr. pr. MWh sidst i oktober. I november var elprisen lav i de første 11 dage pga. blæsevejr, den lå gennemsnitlig på 476 kr. pr. MWh men steg derefter næsten dagligt. Den 24. november kostede 1 MWh el 1.762 kr. alle priser er oplyst som rå spotmarkedspriser uden tariffer, moms og afgifter.

Økonomi

Opfølgning på likviditet og låntagning

Der blev besluttet at GUES søger kommunegaranti til finansiering af nye elkedler og konverteringsprojekter via lån hos Kommune Kredit, idet den type anlæg afskrives over lange perioder 20-30 år. Til projekter med kortere afskrivningsperiode, maks. 10 år, kan der evt. søges finansiering gennem et pengeinstitut.

Opfølgning på regnskab efter 10 mdr.:

Regnskabsopfølgningen efter 10 mdr. i 2022 viser at der er solgt **52.581 MWh** varme mod **68.100 MWh** forudsat i budgettet, det er et reduceret salg af varme på **15.519 MWh**, svarende til en reduktion på 22,8 % af det budgetterede salg for perioden. Årsagen til afvigelsen er primært besparelser på forbruget og et mildt vejr.

Ledningstab efter 10 mdr. er budgetteret til at være **16.897 MWh** men er reelt kun på **15.662 MWh**, det er en reduktion på **1.235 MWh** svarende til 7,3%.

I løbet af årets første 10 mdr. er der sammenlagt produceret **68.249 MWh** varme, heraf kommer **17,0%** fra gasmotorerne, **17,6%** fra kedlerne og **65,4%** fra de 3 varmepumpeanlæg.

Den gennemsnitlige naturgaspris har i årets første 10 mdr. ligget på **14,30 kr. pr. m³** mod 10,76 kr. pr. m³ forudsat i budgettet, det er **33%** over budgetprisen. Elpriserne til varmepumperne har i gennemsnit ligget på **kr. 1.638 kr. pr. MWh** imod 1.371 kr. pr. MWh forudsat i budgettet, det er **19,5%** over budgetprisen.

Efter årets første 10 mdr. forventes de samlede udgifter for året at blive på **59,217 mio. kr.** mod 59,157 mio. kr. forudsat i budgettet, det er en merudgift på **0,060 mio. kr.** Resultatet medfører at den gennemsnitlige resulterende varmepris for årets første 10 mdr. bliver **kr. 999 pr. MWh** varme inkl. moms, imod **kr. 826 pr. MWh** varme inkl. moms forudsat i budgettet, det er en stigning på **173 kr. pr. MWh** svarende til **20,9%**.

Stigningen i varmeprisen skyldes primært højere udgifter til el og gas end forudsat i budgettet, færre indtægter fra solgt varme og mindre indtjening på salg af frekvensreguleringsydelser til elmarkedet end forventet.

Regnskabsopfølgningen for oktober måned viser at der er solgt **4.112 MWh** varme mod **6.752 MWh** forudsat i budgettet, det er en reduktion på **39,1%**, som skyldes stor spareiver hos alle forbrugere, samt en periode med meget mildt vejr.

Den gennemsnitlige naturgaspris var i oktober måned på **9,46 kr. pr. m³ inkl. afgifter**, mod **10,20 kr. pr. m³ inkl. afgifter** forventet i budgettet, det er et fald på **7,3%**. Den gennemsnitlige elpris til varmepumperne i oktober måned var på **1.147 kr. pr. MWh** imod **1.049 kr. pr. MWh** forudsat i budgettet, dvs. en stigning på **9,3%**. De forholdsvis lave el- og gaspriser i oktober, betyder at oktober måned har været årets billigste måned at producere varme i.

For oktober måned 2022 har de samlede udgifter været på **2,765 mio. kr.** mod **2,926 mio. kr.** forudsat i budgettet, dvs. der har været en besparelse på **0,161 mio. kr.** det skyldes at el og gaspriserne i oktober måned har været relativt lave, sammenlignet med de foregående måneder.

Opfølgning på budget

Prisudviklingen på el- og gaspriserne har oplevet en ekstrem volatil periode, anvendes der forecastpriser på naturgas og el, gældende pr. 24. november, i det kommende års budget, sammen med den sikrede el-pris på 1 MWh el som er lavet med Danish Commodities, opnår vi i budgettet en reduktion af den eksisterende varmepris fra 1.433 kr. pr. MWh til 1.298 kr. pr. MWh inkl. moms.

Oplysningen er særdeles interessant, men bestyrelsen ønsker ikke at ændre på det kommende års varmepris på baggrund af så kortsigtede prisændringer. Hvis det i årets kolde måneder viser sig, at energipriserne falder og fastholdes på et lavere niveau, er situationen en helt anden, og bestyrelsen vil selvfølgelig tilpasse varmeprisen til de faktisk forventede omkostninger.

Gennemgang af projekter

Igangværende projekter:

Den endelige kontrakt på levering af 2 stk. elkedler til hhv. Ulstrup og Bjerringbro er underskrevet og Ingeniør Huse har fremsendt projektforslag til Viborg Kommune.

Der er lidt uoverensstemmelse mellem GUES, N1 og AEA ang. hvordan elkedlen skal tilsluttes på transformerstationen, idet N1 ikke vil have flere kabler ind på transformerstationen end de allerede har i dag, det er endnu ikke afgjort hvordan den del skal foregå.

I Stenshede er der frem til 24. novemberr tilkoblet 159 boliger til fjernvarme, der graves stikledning ind til boliger på Stenbakken i uge 47 og 48, da det er lykkedes at skaffe 7 stk. ekstra fjernvarmeunits, så Stenbakken kan færdiggøres inden jul.

Området i Stendalen er afsluttet for omkoblinger og der bliver asfalteret i området.

Anvendelige gaskedler tages ned og gemmes som erstatningsfyr, hvis gasfyret er under 10 år gammelt og i god stand.

Kommende projekter:

I projekt konvertering af Hagenstrupparken med potentiale for lige knap 200 ny tilslutninger, tilsluttes de nye forbrugere efter priserne i takstbladet. 84 har tilmeldt sig på forhånd til kampagnepris, dvs. de har fået tilskuddet fra staten i rabat, nye forbrugere kan derfor ikke opnå nogen rabat.

Det forventes at projektet går i udbud snarest mulig. I Hagenstrupparken vil GUES gerne lave installationerne med fjernvarmeunits fra Wavin, som er billigst i tilbud og Wavin kan samtidig garantere, at de kan levere op til 200 stk. fjernvarmeunits uden problemer.

I forbindelse med at hele resten af Ulstrup skal konverteres til fjernvarme, bliver det på et tidspunkt nødvendigt at opdele fjernvarmenettet i Ulstrup by i en nordøst og en sydvest forsyning, alternativt skal der laves en del rørforstærkninger i det eksisterende fjernvarme rørnet. Der laves forberedelse til denne opdeling i forbindelse med konvertering af Hagenstrupparken.

GUES og Favrskov Kommune afholder et fælles informationsmøde i Ulstrup Hallerne, onsdag den 14. december kl. 19:30, hvor muligheder for tilslutning mv. gennemgås.

Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

15. december

Forslag til kommende bestyrelsesmøder i 2023:

26. januar

23. februar

30. marts

27. april

25. maj

29. juni

31. august

28. september

26. oktober

30. november

14. december

Eventuelt

Der blev ikke behandlet emner under punktet evt.

Møde slut.