

Referatdato: 07-07-2022

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 30-06-2022 – i mødelokale på BV

Referent:

CWH

Godkendelse af sidste referat

Referatet fra maj måneds bestyrelsesmøde, blev godkendt uden bemærkninger.

Orientering om driften

Den lave fremløbstemperatur i kombination med den ekstremt lave last i nettet medfører at returtemperaturen har nået et niveau omkring 40 °C. Der kommer enkelte henvendelser fra forbrugere som tror de bliver straffet økonomisk, pga. den høje returtemperatur, men typisk har deres installation heller ikke noget særlig stort flow, så det vil rette sig når varmebehovet stiger igen.

Tyttebærvej kobles til Stenshedeledningen i uge 31.

Konverteringsprojektet i Stenshede er udfordret pga. manglende fjernvarmeunits, derfor er arbejdet sat i bero indtil starten af august måned, hvor der igen kan leveres fjernvarmeunits.

Varmepumperne i Energicentralen er lukket ned for sommeren, anlægget kører grundvandskøling til Grundfos.

Varmepumperne på Varmepumpecentralen leverer grundlasten til hele GUES og effektiviteten er rigtig god pga. høje udetemperaturer.

Varmepumperne i spildevandscentralen er ikke i drift, anlægget køre i ladedrift så ATES anlægget oplades med energi fra spildevandet. Etablering af den nye veksler i ladekredsen forventes afsluttet medio juni, hvis vi kan få håndværkere til at hjælpe med opgaven.

Transmissionsledningen mellem Ulstrup og Bjerringbro har i en periode fra maj til juni været lukket ned, fordi der var god indtjening ved elproduktion med gasmotoren i Ulstrup, men stigende gaspriser har medført at den igen er åbnet og Ulstrup får nu leveret det meste af varmen fra Varmepumpecentralen gennem transmissionsledningen.

Transmissionsledningen til Sønderbro er lukket ned for sommeren, det vil den være i hele perioden hvor der køres opladning af energi i ATES anlægget.

Motor 3 på Bjerringbro Kraftvarmeværk har fået et stort 25.000 timers serviceeftersyn, den er nu klar til drift igen.

På varmecentralen Realskolevej monteres der nu olielanser i de eksisterende brændere, så kedlerne er forberedt for oliefyring. Der arbejdes på at få aftaler med en olieleverandør og en olietankleverandør.

Opsigelse og ny medarbejder:

Kundeansvarlig medarbejder Michael Gantris har med udgangen af juli måned 2022 opsagt sin stilling hos GUES. Michael Gantris har fået nyt job som produktionskordinator i et pakkefirma, relativt tæt på hans hjem på Djursland.

Det er lykkedes at hyre den forhenværende kundeansvarlige medarbejder hos GUES, Janne Søborg, som ny kundeansvarlig medarbejder fra og med den 1. august 2022. Janne har i den mellemliggende periode bl.a. arbejdet som kundeansvarlig for Rødkærsbro Fjernvarme.

Janne har stor erfaring som kundeansvarlig idet hun tidligere har været kundeansvarlig for samtlige forbrugere tilsluttet GUES, Rødkærsbro Fjernvarme og Thorsø Fjernvarme. Janne Søborg vil gerne fortsætte sit samarbejde med Rødkærsbro Fjernvarme i 7 timer pr. uge, så hun er derfor ansat på en 30 timers kontrakt.

Opsigelse af serviceaftale på motor 2 og -3:

Ultimo juni er den omfattende serviceaftale for motor 2 og 3 opsagt, så de to motorer herefter kun er omfattet af en reduceret aftale, som er væsentlig billigere. Opsigelsen træder først endelig i kraft pr. 1. oktober 2022

I den omfattende serviceaftale betaler GUES både for service og opsparer til større serviceeftersyn med udskiftning af sliddele mv., men pga. reduceret drift med motoranlæggene er det ikke længere nødvendigt. Den reducerede aftale med Bergen Engines medfører en besparelse pr. motor på kr. 435.975 årligt.

Hvis GUES senere fortryder udtrædelsen fra den store serviceaftale, er det muligt at komme tilbage på den igen, men så skal der betales kr. 255 for hver eneste driftstime motoren har kørt i den mellemliggende periode.

Aftale med Grundfos om adgang til målerdata:

Grundfos iGRID har fået adgang til GUES målerdata for en 3 mdr. periode, til gengæld får GUES adgang til et værktøj som Grundfos iGRID udvikler på baggrund af GUES målerdata. Værktøjet skal være en hjælp til at finde forbrugere med dårlig afkøling på en let og overskuelig måde. Der er lavet en skriftlig aftale med Grundfos som sikrer at gældende GDPR-regler overholdes.

Udvikling i gas- og elpriser i juni måned:

I løbet af juni måned har udviklingen i gas og elpriser vist sig at være temmelig ekstrem, gennemsnitsprisen for den rå naturgas før omkostninger, lander på mere end 100 Euro pr. MWh, svarende til godt 9 kr./m³. Gennemsnitsprisen for strøm til varmepumperne, før omkostninger til levering, lander for juni måned på ca. 1.600 kr. MWh, svingende fra 679 kr./MWh til 2.466 kr./MWh. Det er et bekymrende højt niveau som forhåbentligt kun er midlertidigt.

Økonomi

Opfølgning på budget:

Budgetopfølgningen for maj måned 2022 viser at der er solgt 3.605 MWh varme mod 4.759 MWh varme forudsat i budgettet, det er et reduceret varme salg på 1.154 MWh, svarende til 24% af det budgetterede.

Årsagen til at der er solgt mindre varme end budgetteret i maj måned, er bl.a. at mange forbrugere lukker for alt unødvendig opvarmning for at spare, pga. de høje energipriser. I maj måned 2022 er der desuden registreret 16,8% færre graddage end i maj måneds gennemsnit for et normal år.

Ledningstabet er i maj måned budgetteret til at være 1.556 MWh men reelt har det kun været på 1.137 MWh, det er en reduktion på 26,9%.

I maj er der produceret 139 MWh varme på gasmotorerne svarende til knap 3% af månedens totale varmebehov og gaskedlerne har produceret 47 MWh varme, svarende til knap 1%. De resterende godt 96% af varmen er produceret på med varmepumper.

Naturgaspriserne har i maj måned ligget 10% over budgetprisen og elpriserne til varmepumperne har ligget 2% under.

I maj måned 2022 har de samlede udgifter været på 1,619 mio. kr. mod 2,130 mio. kr. forudsat i budgettet, altså en besparelse på 0,511 mio. kr.

Den gennemsnitlige varmepris for maj måned, bliver dermed kr. 561 pr. MWh varme inkl. moms.

Kigger man på budgetopfølgningen for perioden år til dato inkl. maj måned, lander den gennemsnitlige resulterende varmepris for året på kr. 861 pr. MWh varme inkl. moms hvis de resterende 7 mdr. bliver som forudsat i budgettet.

Den budgetterede varmepris for året, var beregnet til at blive kr. 813 pr. MWh varme inkl. moms.

Det betyder at ved udgangen af maj måned 2022 er varmeprisen 48 kr. pr. MWh inkl. moms, dyrere end budgetteret, det svarer til 5,9 % over budget.

Gennemgang af projekter

Igangværende projekter:

Projekt konvertering af Stenshede: Der er lige nu tilkoblet 86 boliger til fjernvarmen og gravet stik ind til yderligere 16 boliger, som mangler fjernvarmeunits. Der leveres nye fjernvarmeunits i portioner pga. stor efterspørgsel fra alle fjernvarmeværker.

Den 10.08.2022 leveres 10 stk.

Den 31.08.2022 leveres 25 stk.

Den 05.09.2022 leveres 25 stk.

Efter sommerferien genoptages Stenshedeprojektet i uge 32, med gravearbejde og omkobling indei husene i uge 33. Det estimeres nu at 154 boliger kommer på fjernvarmen i år

Ved en gennemgang af alle Stenshedevejene syd for Stendalen, sammen med Viborg kommunes teknisk afdeling, har kommunen accepteret at slidlagene på de enkelte veje venter til alle de eftertilmeldte forbrugere er tilsluttet.

Projekt tilslutning af ekstra veksler i ATES ladekredsen på Spildevandscentralen: Alt udendørs arbejde er udført opsætning af veksleren og det resterende rørarbejde indendørs, bliver færdiggjort i løbet af juli måned. Veksleren forventes i drift medio juli, derefter kan der lades med op til 20 °C i ATES anlægget.

Projekt mere køl til Grundfos: P.t. ligger projektet hos Grundfos rådgiver som skal komme med en udtalelse om projektet, der er ikke sat dato på hvornår der sker yderligere i sagen.

Kommende projekter:

Viborg Kommunes Plan afd. har igangsat en analyse af en række mindre byområder i kommunen, som i dag er forsynet med naturgas. Analysen skal belyse om de mindre byområder med fordel kan konverteres til fjernvarme, bl.a. ved at se på, om der er mulighed for at udnytte overskudsvarme fra lokale virksomheder.

Viborg Kommunes plan afd. indkalder i august måned, repræsentanter fra alle kommunens fjernvarmeværker til et fælles møde, hvor resultatet af analysen præsenteres. Analysen skal danne grundlag for kommunens arbejde med at koordinere med varmeværkerne, omkring de breve som kommunen inden årets udgang skal sende ud til alle gasfyrsejere, med oplysning om de kan komme på fjernvarme eller andet.

Favrskov Kommune arbejder ligesom Viborg Kommune, med at fastlægge hvor der i fremtiden skal tilbydes konverteringer fra naturgas til fjernvarme. Kommunen har henvendt sig til GUES for at høre, om GUES har en interesse i at konvertere en række gasområder til fjernvarme? Det drejer sig om den del af Ulstrup by der i dag opvarmes med naturgas, samt Amstrup bakker, Hvorslev, Vellev, Gerning, Sdr. Vinge og Vester Velling.

GUES ønsker at meddele til Favrskov Kommune, at konvertering af gasområderne i Ulstrup by er interessant for GUES. Konvertering af Amstrup bakker har også en større interesse end Hvorslev og Vellev, hvor der nødvendigvis skal tilskud med fra enten kommune eller stat, samt en meget høj tilslutningsprocent, hvis områderne skal forsynes med fjernvarme af GUES. Byerne Gerning, Sdr. Vinge og Vester Velling ligger langt væk fra eksisterende forsyningsledninger og forventes ikke umiddelbart at være interessante for GUES.

Orientering om samarbejde med Gudenå Centralen:

GUES har haft møde med Norlys for at undersøge, om Norlys er interesseret i at samarbejde med GUES, om at producere miljøvenlig fjernvarme på vandkraftværket ved Gudenåcentralen.

Norlys fandt absolut projektet interessant, men måtte samtidig også tilkendegive, at fjernvarme ikke har været et fokusområde for Norlys. Direktionen hos Norlys vil diskutere med Norlys bestyrelse, om den syntes at det er noget der skal arbejdes videre med, førend der foretages yderligere i sagen.

GUES vil forsøge at holde processen i gang mens der ventes på svar fra Norlys, bl.a. ved at få lavet en rapport der beskriver alle fordele ved projektet, som så også kan præsenteres for samarbejdspartnere, politikere, ministre mv.

Orientering om møde med BioCirc:

Repræsentanter fra GUES har mødtes med direktøren for BioCirc, for at snakke om fremtidige muligheder for anvendelse af overskudsvarme fra meget store anlæg, som BioCirc vil etablere i lokalområdet omkring Viborg. Det drejer sig om biogasanlæg, Power to-X anlæg, vindmølleparker og solcelleparker i den helt store stil, med flere hundrede MW installeret effekt .

På mødet blev der diskuteret en række spørgsmål vedr. energimængder og mulighederne for at få adgang til overskudsvarme til GUES.

Direktøren for BioCirc gav GUES det indtryk, at der bliver meget store mængder overskudsvarme til rådighed for fjernvarmeværkerne i Viborg Kommune, men formentlig ved relativ lav temperatur. Det betyder at temperaturen senere skal hæves lokalt, når energien skal bruges som fjernvarme.

Orientering om møde med Mammen Mejeri:

GUES har mødtes med repræsentanter for Mammen Mejeri for at drøfte muligheden for at Mammen Mejeri i fremtiden kan blive leverandør af overskudsvarme til GUES, evt. ved etablering af fjernvarme i Mammen by.

Mammen Mejeri har mulighed for at levere overskudsvarme fra røggaskondensering og overskudsvarme fra relativ varmt spildevand, samt evt. overskudsvarme fra køle- og ventilationsanlæg.

Mammen Mejeri vil samle data på potentielle overskudsvarmemængder, som herefter skal vurderes.

GUES vurderer at Mammen Mejeri har mange gode grunde til at indgå i sådan et samarbejde, både økonomisk og forretningsmæssigt. Idet det må forventes at ostene fra Mammen Mejeri i fremtiden skal CO2 deklarerer, og så vil det selvfølgelig se godt ud i CO2 regnskabet, hvis man har et meget effektivt energianlæg hvor den producerede overskudsvarme genanvendes som fjernvarme.

Opfølgning på investering i elkedel:

Siden sidste bestyrelsesmøde hvor bestyrelsen vedtog at der skal investere i en elkedel til BKV, som skal være klar til drift når fyringssæsonen 2023 starter, er der indhentet flere tilbud på opgaven for at sikre ordentligt konkurrence/udbud.

De indkomne tilbud ligger fra kr. 5,189 mio. til kr. 6,050 mio.

En rådgiver hjælper med at dissekere tilbuddene i mindre bidder, så den billigste kedel leverandør står for kedlen og den billigste højspændingsleverandør står for højspændingsdelen etc. etc.

Der er samtidig indhentet tilbud på en 3 MW elkedel til UKV, her ligger tilbuddene fra kr. 3,3 mio. for en 3,4 MW elkedel, til kr. 3,25 mio. for en 2,8 MW elkedel. Elkedler i så relativ små størrelser, er normalt 400V eller 690V kedler, de er derfor dyrere både i indkøb og drift pr. enhed.

Det forventes at der kan træffes en afgørelse vedr. projektførelse og leverandører primo august, så der kan lægges en ordre ultimo august måned.

Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

25. august

29. september

27. oktober

24. november

15. december

Eventuelt

Der blev ikke behandlet nogen emner under punktet eventuelt.

Møde slut.