

Beretning til generalforsamling Aalestrup-Nørager Energi 2022

Ved generalforsamlingen sidste år, stod vi i en situation, hvor der lige var ubrudt krig i Ukraine, og vi hørte dagligt om gas- og energiprisernes himmelflugt

Det betød også, at der kom ekstra fokus på vores lille andedam som fjernvarmeværk.

Regeringen meldte lige inden sommerferien ud, at inden udgangen af 2022 skulle alle huse, der blev opvarmet med individuelle gasfyr i udgangspunktet have besked om, om der var mulighed for, at de kunne komme på fjernvarme.

Vi greb bolden, og satte gang i at få undersøgt muligheden for at levere fjernvarme til 7 omegnsbyer omkring vores nuværende forsyningsområder. Fjelsø, Kløtrup, Østerbølle, Østrup, Stenild, Hvilsom og Rørbæk.

Forudsætning var – og er som altid når der regnes med nye forsyningsområder, at økonomien i et sådant projekt ikke må "koste" de eksisterende forbrugere penge – Det skal kunne "bære sig selv". Derfor blev der stillet en række betingelser op, som skal være opfyldt for, at de respektive projekter kan sættes i gang.

Bla. et minimums antal forbrugere, ud af de samlede mulige, et byggemodningsbidrag til etablering af ledningsnettet plus et oplandstillæg til varmeprisen, forskellig fra by til by.

Vi tog rundt og holdt informationsmøder i de forskellige byer, ligesom der i hver af byerne blev nedsat lokale arbejdsgrupper, der skulle være med til at informere og bære projekterne igennem.

I alle byerne oplevede vi en stor interesse for fjernvarme, men vi kunne også konstatere, at mange allerede har investeret i varmepumper eller fastbrændselsfyr – især de steder, hvor der ikke er gas, men hvor kilden til varme tidligere mere eller mindre udelukkende har været oliefyr. Derfor kom vi i de fleste af de 7 byer kun op på maks. 20-25 % af de nødvendige positive tilkendegivelser.

I Østerbølle og Rørbæk var det lidt anderledes:

I Rørbæk opvarmes husene primært af individuelle gasfyr, og her var der så stor opbakning, at vi netop her før påske har igangsat udarbejdelse af projektforslag til kommunal godkendelse. Hvis alt går som forventet, kan vi derfor allerede til næste efterår sandsynligvis levere fjernvarme til de første forbrugere i Rørbæk.

Østerbølle kom også "godt med" med en stor andel af de mulige forbrugere, men selv med lidt supplerende beregninger, mangler der stadig en del af husene, for at det projekt kommer i mål.

For de øvrige byer, hvor der slet ikke var økonomi i at gå videre, foretager vi os ikke mere lige nu og de områder er derfor heller ikke med i vores umiddelbare fremtidige overvejelser og planer.

Det skal dog ikke forstås sådan, at der ikke på et senere tidspunkt kan blive tale om at levere fjernvarme til disse områder. Det kræver bare, at der kan skaffes opbakning fra et nødvendigt antal forbrugere.

----ooooOOOoooo----

I 2021 konverterede vi Linalyst her i Nørager, hvor 15 forbrugere blev konverteret fra naturgas til fjernvarme – i samme område har vi i 2022 konverteret yderligere 9 huse, ligesom der på Solhøj, også her i Nørager, er konverteret 11 fra gas til fjernvarme. Og her i 2023 forsætter vi med konverteringerne her i Nørager, når der bliver etableret fjernvarme på Torsvang og i industriområderne på Skrænten og Grynderupvejen.

På Grynderupvejen har DALI været en stærk medspiller til at få projektet sat i gang. Med de godt 20.000 m² haller og administration, bliver de én af de største forbrugere vi har tilsluttet.

----ooooOOOoooo----

Ligeledes kigger vi også lidt mod syd. Vi har fået en henvendelse fra Mølstrup Varmeværk, hvor vi lige i disse dage også vurderer muligheder og perspektiver for eventuelt at koble os sammen.

Mølstrup Varmeværk leverer varme til 580 forbrugere, og producerer varmen på naturgaskedler og -motorer samt et rimeligt nyt varmepumpeanlæg, og de har selvfølgelig derfor været meget hårdt ramt af de høje el- og gaspriser sidste år.

En sammenkobling kan godt give nogle gode synergier – som energipriserne svinger og er ustabile lige pt. kan det være godt at have flere forskellige produktionsformer – det giver muligheden for at producere på de enheder, hvor kilden er billigst, og så kun producere det højeste forbrug - spidslasterne, på de dyrere produktionsenheder, når det er nødvendigt.

Men det er som sagt meget nyt endnu, og der er langt til at der evt. skal træffes nogle beslutninger og konklusioner.

Men vi skylder både vores og deres forbrugere, at vi vurderer på mulighederne.

...men det er vigtigt, at vi selvfølgelig hele tiden har øje for økonomien.

----ooooOOOoooo----

For vil de mange nye forbrugere ikke betyde, at vi snart får kapacitetsproblemer. Jo, og derfor kigger vi også på flere forskellige muligheder og løsninger fremadrettet.

Vores "nye barkanlæg" har efterhånden 15 år på bagen og smuldanlægget er ca. 30 år gammelt. Begge anlæg er løbende blevet reoveret og opgraderet, så de vel begge har en vurderet restlevetid på 10-15 år. Mest for bark anlægget. Men de skal selvsagt også stadig løbende vedligeholdes og reoveres, så det er rentabelt at holde dem kørende.

I mine øjne skal vi i udgangspunktet stadig basere vores grundlast på de to anlæg, og selvfølgelig solen om sommeren.

Men der er mange nye spændende tiltag rundt omkring os, som kan være med til at ændre indstillingen fremadrettet.

I Morum mellem Farsø og Aars snakkes om en Energi-Ø – et såkaldt PtX-anlæg, som med solceller og vindmøller skal producere brændstoffer som biogas og brint med en så stor overskudsvarme til følge, at de vil kunne forsyne stort set alle fjernvarmeverker i Vesthimmerland med varme – Det kræver at vi kan flytte varmen fra Morum ud til de respektive

værker. Men visionen er ikke rene luftkasteller. Der arbejdes ihærdigt på projektet – og vi er med i arbejdsgruppen.

Ligeledes kigger vi på, om der er muligheder for at hente overskudsvarme ud fra nogle af de produktionsvirksomheder, vi har i vores områder, ligesom vi sammen med en stor energivirksomhed her i lokalområdet arbejder med forskellige muligheder med at lagre strøm og varme i undergrunden, og så hente den op igen, når det skal bruges.

Så perspektiver og muligheder er der nok af...

Og muligheden for, at vi om 10-15 år producerer fjernvarmen helt anderledes end vi gør i dag, er nok ikke helt så urealistisk, som vi måske tænkte for et par år siden.

----ooooOOOoooo----

Som vi tidligere har nævnt har, har vores garant for billige varmepriser de sidste mange år, været et godt og langvarigt samarbejde med de to store lokale savværker, om levering af vores brændsel.

Men de er også presset fornemmer vi.

Vi er i hvert tilfælde blevet mødt med både højere priser for brændslet fremadrettet, ligesom vi skal kæmpe lidt mere for at kunne købe de mængder, vi har behov for.

Heldigvis har vi også et godt samarbejde med andre leverandører af biobrændsler, som vi kan komme til for fornuftige penge.

Men markedet er presset.

----ooooOOOoooo----

Ligesom på vandet har vi også på varmen tilsluttet det nye Slagteri i Aalestrup. Som det fremgår af tallene senere, ser det ud til, at de til fremadrettet kommer til at bruge måske 4 gange så meget, som de hidtil har brugt.

Også her er der lavet en direkte forbindelse mellem varmeværket og slagteriet. Vi har en idé og et håb om, at de måske er én virksomheder, der skal kigge på i forbindelse med overskudsvarme

----ooooOOOoooo----

Og her skal vi også lige have lidt tal at slutte af på:

Det fakturerede forbrug endte på lige godt 41.000 MWh – ca. 6% mindre end i 2021.

Man kunne godt forledes til at tro, at vores forbrugere har skruet ned for varmen pga. krisen og de usikre tider. Men hvis vi sammenligner forskellen i det fakturerede forbrug fra 2021 til 2022 med forskellen i graddage i samme periode – altså det gennemsnitlige opvarmningsbehov beregnet på grundlag af soltimer og temperaturer i Danmark, så svarer det lidt lavere forbrug meget godt med forskellen i graddage.

Der er udpumpet 33.300 MWh fra Rolighedsvej, 10.600 MWh fra Nørager, 1.900 MWh fra Simsted og endelig 5.500 MWh fra Hvam.

Dertil kommer 600 MWh til procesvarme til "det gamle" Slagteri i Aalestrup frem til d. 30/9 og knap 1.200 MWh til det nye slagteri fra de startede op i september og frem til nytår.

Det samlede ledningstab ligger på omkring 21% - lidt under niveauet de sidste par år.

Så er der i regnskabsåret produceret knap 390 MWh el på motorerne i Nørager og tilsvarende knap 235 MWh i Hvam. Det er reduktion på elproduktionen på ca. 5%, sammenlignet med 2021.

Til den samlede energiproduktion, er der forbrugt 51.700 m³ bark og biobrændsel i barkkedlen og 5.600 m³ smuld og flis i smuldkedlen. Det er i runde tal ca. 10% lavere forbrug af biomasse end i 2021, hvilket mere eller mindre direkte svarer til mersalget.

Så har vi i 2022 ikke brugt en dråbe olie på oli kedlerne på Rolighedsvej – det er et godt tegn – så har der heller ikke været større nedbrud på de andre produktionsanlæg.

På gaskedlerne og –motorerne i Hvam og Nørager er brugt 162.400 m³ naturgas.

Af den samlede varmeproduktion er der i 2022 produceret 11.700 MWh varme på solfangerne. Der svarer til godt 23% af den samlede varmeproduktion. I tal er der produceret ca. 2.000 MWh mere på solen end i 2021.

Den endelige afregningspris blev fastholdt på budgetprisen på 325 kr./MWh. Det betød, at årsopgørelserne, der er sendt ud med den første a conto-opkrævning, resulterede i en tilbagebetaling på godt 1.827.000 kr. fordelt til 1.697 forbrugere, mens der var en ekstraopkrævning på knap 998.000 kr. fordelt på ca. 480 forbrugere. Alt i alt en tilbagebetaling på 829.000 kr. i forhold til de budgetterede forbrug.

Der for 2023 regnet med en 10 % forøgelse på den variable afregningspris, så vi budgetterer med 357 kr./MWh i forhold til de 325 kr. MWh, der afregnet til i 2022, ligesom måler lejen er øget med 100 kr. Den fast afgift pr. m³ er uændret.

Det er især de stigende og usikre el-priser, der spiller ind

Incitamentsbetalingen, hvor man henholdsvis bliver belønnet for en god afkøling af fjernvarmevandet eller får et tillæg, hvis vandet ikke er afkølet godt nok, resulterede i et samlet tillæg på godt 351.000 kroner. Det er fordelt med 1.050 forbrugere, der fik et fradrag i varmeprisen for god afkøling, mens 1.060 forbrugere fik et tillæg for manglende afkøling.

Og så er der i løbet af året tilsluttet 52 nye forbrugere og 2 lejligheder, som fordeler sig med 19 i Aalestrup, 4 i Simested, 4 i Hvam og 27 i Nørager.

Samlet var der pr. 31. december 2022 tilsluttet 2.180 forbrugere med 2.184 målere

Også her skal der lyde en stor tak til vores forbrugere, den øvrige bestyrelse samt ledelse og medarbejderne på værket for et godt og konstruktivt samarbejde gennem det forløbne år.