

Beretning til generalforsamling Aalestrup-Nørager Energi 2023

Ved generalforsamlingen sidste år, kunne vi informere om, at vi havde igangsat projektarbejdet med henblik på at opnå kommunal godkendelse til at levere fjernvarme til Rørbæk – en godkendelse vi modtog i efteråret.

I Rørbæk, som har knap 150 husstande, opvarmes husene primært af individuelle gasfyr, og i forbindelse med vores forundersøgelse i foråret 2023, gav ca. 75-80 % positiv tilkendegivelse til etablering af fjernvarme til byen.

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

Bl.a. et vist antal forbrugere ud af de samlede mulige, et byggemodningsbidrag til etablering af ledningsnettet plus et oplandstillæg til varmeprisen.

For Rørbæks vedkommende betyder det, at der udover den normale tilslutningsafgift skal betales et byggemodningsbidrag på 37.500 kr. og fremadrettet et tillæg til afregningsprisen på 62,50 kr./MWh.

For at få så mange med imens vi graver, giver vi et nedslag i byggemodningsbidraget på 12.500 kr.

For det vi kalder et standard fjernvarme hus, som er et 70'er hus på 130 m², kan vi tilslutte det til lige knap 60.000 kr.

Dertil kommer omkostninger til ændring af varmeanlægget i huset fra eget fyr til fjernvarme – normalt en omkostning i størrelsesordenen 30-40.000 kr.

Som mange andre værker, har vi valgt, at vi gerne vil påtage os opgaven helt frem til tilslutning af husets installation

Det betyder, at vi fremadrettet tilbyder det vi kalder en unit-ordning, hvor vi kommer med en egnet fjernvarmeunit med indbygget gennemstrømningsvandvarmer og regulatorer, så vi er med til at sikre en optimal udnyttelse af fjernvarmen.

Ordningen tilbydes kun på abonnementsbasis til 200 kr. om måneden, og vi kan allerede nu se, at det er en ordning, der bliver valgt ved ny-etablering og konverteringer.

Fordelen for den private forbruger er den umiddelbare besparelse på ombygning af ens anlæg til fjernvarme, og at vi som ejer af unit'en også har ansvaret, hvis og når uniten skal skiftes eller repareres.

For os betyder det, at vi får samme type unit ude ved vores forbrugere, og at vi derved får bedre mulighed for at optimere driften og afkølingen af fjernvarmevandet.

----ooooOOOoooo----

Jeg glemte vist helt at nævne, at udlægning og sammensvejsning af rørene fra Nørager til Rørbæk gik i gang i november sidste år, og nu kører på højtryk – både på ledningen mellem Nørager og Rørbæk og på etablering af røret i Rørbæk by.

Vi forventer at vi kan levere varme til de første forbrugere i Rørbæk i løbet af efteråret, og at alle i byen der ønsker det, kan tilsluttes inde årets udgang.

----ooooOOOoooo----

I 2023 har vi konverteret Torsvang og industriområdet i Nørager, hvor 19 forbrugere blev konverteret fra naturgas til fjernvarme, blandt dem DALI der med godt 20.000 m² haller og administration, bliver de én af de største forbrugere vi har tilsluttet.

----ooooOOOoooo----

Som tidligere nævnt, kigger vi hele tiden på vores kapacitet, og hvordan vi billigst producerer varmen.

Barkanlæg på Elmegårdsvej har efterhånden 15 år på bagen og smuldanlægget er ca. 30 år gammelt. Begge anlæg er løbende blevet renoveret og opgraderet, og har en vurderet restlevetid på 10-15 år. Mest for bark anlægget. Men de skal selvsagt også stadig løbende vedligeholdes og renoveres, så det er rentabelt at holde dem kørende.

..og jeg kan lige indskyde og sige, at vores kedelanlæg har kørt upåklagelige i 2023, uden de store omkostninger til uforudsete reparationer.

Men der er ingen tvivl om, at vores brændsel både er og kommer i fokus. Biomasse – som både bark og savsmuld jo er, nævnes allerede nu, som et brændsel, der skal udfases.

Vi forsøger at henvise og få fokus på, at netop vores brændsel primært er affaldsprodukter fra savværker og skovdriften, og derfor ikke skal sidestilles med flis og træpiller, som netop produceres alene til afbrænding. Men vi møder flere og flere krav, bl.a. til vores røggasser, som er medvirkende til, at vi også bliver nødt til at se på andre alternativer.

Solen er stadig en god og stabil løsning, når solen skinner – sidste år med en produktionsandel på knap 20%. Men udfordringen med solen er, at den skinner mest om sommeren, og det store kapacitetsbehov er om vinteren!

En udvidelse af solfangeranlægget, sammen med en øget lagerkapacitet kan være en fremtidig mulighed.

----ooooOOOoooo----

Men et af de nye spændende tiltag vi kigger på lige nu, er at vi i samarbejde med 5 andre fjernvarmeværker kigger på muligheden for at aftage overskudsvarme fra etableringen af et Power-to-X anlæg i LI-Torup

Vi har sat os i førersædet sammen med Møldrup, Skals, Ulbjerg, Gedsted og Hvalpsund for at vurdere og regne på muligheden for at etablere et samarbejde om at aftage varme fra konverteringen af strøm til brint på Energi-nets anlæg i LI. Torup

Det er et meget spændende projekt, der udover Energi-net også har deltagelse af EuroWind i Hobro, og det Hollandske selskab Corre Energy.

Processen går kort fortalt ud på, at i stedet for, at EuroWind standser en række vindmøllerparker, når der blæser, men der er overskud af strøm, så i stedet for bruger strømmen til at

lave brint og trykluft, som kan lagres i kavernerne i Ll. Torup. Derfra kan den konverteres tilbage til strøm, når der igen er brug for strøm på el-nettet.

Hele denne konvertering har et overskudsprodukt i form af varme – vurderet i omegnen af ca. 300.000 MWh om året, ved projektet, som der arbejdes med lige pt. Det kan senere blive til mere.

Den nævnte mængde varme svare stort set til årsforbruget ved de 6 nævnte værker – og den er i udgangspunktet forventet gratis. I Ll. Torup.

Vi kigger og vurderer derfor lige nu på muligheder og løsninger på, evt. at koble de 6 varmegærker sammen i et transmissionsnetværk, så vi kan aftage overskudsvarmen ved Power-to-X anlægget, og også få nogle synergier ud af de forskellige produktionsanlæg, der står ved de forskellige værker.

Projektselskabet forventer, at de er klar til at sætte projektet i gang omkring sommeren næste år, og at de er produktionsklare primo 2029

Men der er et stykke vej endnu, og der er mange sten, der skal vendes – både projektmæssigt, i forhold til jura og ikke mindst økonomien, inden der er nogen, der tør trykke på jaknappen

Men spændende er det.

----ooooOOOoooo----

Ligesom ved vandet har vi i 2023 også på varmen udskiftet rør i den sydlige del af Engparken i Aalestrup, ligesom der er renoveret og udskiftet rør fra varmecentralen i Nørager og ud til Skolen, hallen og den nye børnehave.

Ligeledes er der som nævnt blevet etableret nyt fjernvarmenet på Torsvang og i industriområderne på Skrænten og Grynderupvej alle tre i Nørager

----ooooOOOoooo----

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

Det fakturerede forbrug endte på lige knap 44.700 MWh – ca. 9% højere end i 2022.

Der er udpumpet totalt 56.300 MWh, fordelt på 33.400 MWh fra Rolighedsvej, 11.300 MWh fra Nørager, 2.000 MWh fra Simested og endelig 5.600 MWh fra Hvam.

Dertil kommer 4.000 MWh til Slagteriet.

Det samlede ledningstab ligger på omkring 21% - Samme niveau som sidste år.

Så er der i regnskabsåret produceret godt 230 MWh el på motorerne i Nørager og tilsvarende knap 200 MWh i Hvam. Det er reduktion på elproduktionen på ca. 30%, sammenlignet med 2022.

Til den samlede energiproduktion, er der forbrugt 55.800 m³ bark og biobrændsel i barkkedlen og 11.600 m³ smuld og flis i smuldkedlen.

Så har vi i 2023 brugt knap 3.000 l olie, i forbindelse med reparationsarbejde på biomassekedlerne.

På gaskedlerne og –motorerne i Hvam og Nørager er brugt 118.800 m³ naturgas – ca. 25 % mindre end i 2022.

Af den samlede varmeproduktion er der i 2023 produceret 10.700 MWh varme på solfangerne. Der svarer som nævnt til ca. 19% af den samlede varmeproduktion. I tal er der produceret ca. 1.000 MWh mindre på solen end i 2022.

Den endelige afregningspris blev fastholdt på budgetprisen på 375 kr./MWh. Det betød, at årsopgørelserne, der er sendt ud med den første a conto-opkrævning, resulterede i en tilbagebetaling på godt 774.000 kr. fordelt til 1.077 forbrugere, mens der var en ekstraopkrævning på knap 1.804.000 kr. fordelt på ca. 1.141 forbrugere. Alt i alt en ekstraopkrævning på knap 1.000.000 kr. i forhold til de budgetterede forbrug.

Der for 2024 regnet med samme a conto-priser som i 2023, altså 357 kr./MWh og 16,50 kr./m² plus 580 kr. i fast afgift – dog skal nye forbrugere i Rørbækområdet som nævnt betale 50 kr mere pr. MWh

Alle de nævnte tal er som tidligere excl. moms.

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 390.000 kroner. Det er fordelt med 1.076 forbrugere, der fik et fradrag i varmeprisen for god afkøling, mens 1.099 forbrugere fik et tillæg for manglende afkøling.

Og så er der i løbet af året tilsluttet 51 nye forbrugere, som fordeler sig med 13 i Aalestrup, 1 i Simsted, 2 i Hvam og 35 i Nørager.

Og så er der afkoblet et hus i Hvam.

Samlet var der pr. 31. december 2023 tilsluttet 2.230 forbrugere med 2.234 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.