

## Bestyrelsens beretning for 2021.

2021 var et år uden de store investeringer og udsving i forhold til den daglige drift af værket.

87 % af varmeenergien er produceret på flis anlægget på fabriksvej og 12 % er produceret på solvarmeanlægget på Sandelsmosevej. På grund af den kolde periode i februar har Reserve- og spidslastcentralerne brugt 90.068 liter fyringsolie, svarende til 826 MWh, eller 1 % af den totale produktion. Vi har modtaget 32 MWh overskudsvarme fra Super-Brugsen.

Nettoomsætningen er på 32,0 mio. mod 30,3 mio. i 2020. Resultatopgørelsen pr. 31.12.21 udviser et resultat på DKK -157.034.

Energiproduktionen endte på 74.115 MWh mod 67.109 MWh i 2020, en fremgang på 10,4 %

Graddagetallet for perioden er 2.822 graddage, en stigning på 12,4 % i forhold til sidste år

Der er i 2021 solgt 59.376 MWh mod 52.931 sidste år, en fremgang på 12,2 %.

Varmetabet i ledningsnettet udgør 14.739 MWh, hvilket er 20 % af den totale energiproduktion. Sidste år var varmetabet på 14.179 MWh, svarende til 22 %.

Forbruget af flis er på 20.874 ton (ca. 835 lastvognstræk).

Solvarmeanlægget producerede 8.786 MWh i 2021, mod 9.720 sidste år (som var rekord år).

Antallet af tilsluttede forbrugere startede på 2.080 stk. og endte på 2.113 stk., en fremgang med 33 forbrugssteder.

Udskiftning af målerne blev næsten færdig i 2021. De sidste 20 målere bliver skiftet i 2022 og alle nye målere er med døgnaflysninger. (Hvis vi kan få nye målere)

Der opvarmes i alt 522.847 m<sup>2</sup> bolig og erhverv, mod 519.673 sidste år. Det opvarmede areal består af 63 % boligareal og 37 % erhvervsareal.

Vi har gennemført 106 besøg hos forbrugerne med henblik på at rådgive om driften af deres varmeinstallation og derved sænke returtemperaturen fra varmeinstallationen. Dette er for at give en bedre udnyttelse af energien og derved sænke ledningstabet og elforbrug til pumper i det samlede system.

Der er lagt 3.533 meter nye ledninger mod 1.970 sidste år. 2.163 meter ledninger er blevet skiftet i forbindelse med renoveringer i Engholt, Askholt og Sønderholt.

Udover renoveringsområderne er der skiftet 21 stikledninger og tilsluttet 33 nye kunder, primært i udstykninger: Kærholt på Østergade, Ålborgvej og Bøgelunden. I alt er der lagt 824 meter ledninger til nye kunder, samt en 546 meter ny forsyningsledning mellem solvarmeanlægget og Mariagerfjord Vand på Islandsvej.

Ledningsnettet er 89 km langt og består af 51 km hovedledninger og 38 km stikledninger. Ledningsnet, centraler og akkumuleringstanke indeholder i alt 5.925 m<sup>3</sup> fjernvarmevand. Gennemsnitsalderen på ledningsnettet er opgjort til 17,1 år. Sidste år var alderen af ledningsnettet 17,4 år. Så vores ledningsrenoveringer flytter en lille smule på gennemsnitsalderen.

Takstbladet for 2022 er ændret i forhold til 2021. Prisen pr. MWh er hævet fra 432,81 til 452,50 kr./MWh inkl. moms. Hvilket svarer til 360 kr./gennemsnitshus (18,1 MW) Prisstigningen skyldes primært at prisen på

elektricitet er steget og sekundært at prisen på biomasse også er steget en smule. Men heldigvis ser vi ikke så store prisstigninger som nogle af vores naboværker der må øge prisen med 50-70 %, svarende til 6.000-8.000 Kr./år.

Der er kommet nye krav fra EU, som beskriver at forbrugerne skal have fyldestgørende månedsaflæsninger, så derfor vil i fremover modtage disse, vi håber at nogle af jer får gavn af dem? Men vi skal sende dem for at opfylde de nye krav.

Vi har opgraderet vores it-udstyr gennem det sidste år så vi er bedre rustet mod nedbrud og cyberkriminalitet. Dette fylder sammen med GDPR mere og mere i hverdagen på værket.

Vi er begyndt at modtage overskudsvarme fra Mariagerfjord Vand, overskudsvarmen er baseret på deres overskydende biogas, som nu nyttiggøres og sendes til os, fremfor at de tidligere har brændt det af i en fakkel. Vi forventer at få ca. 1.500 MWh varme i 2022, og dette vil stige i takt med at mængden af spildevand øges de næste år.

Vi har netop fremsendt et projektforslag til kommunen, med henblik på at konvertere industrivirksomhederne i det nordlige Hadsund fra naturgas til fjernvarme, 22 af virksomhederne har tilkendegivet at de gerne vil på fjernvarmen. Der vil blive indført et ekstraordinært bidrag for disse forbrugere de første 10 år, i lighed med den afregning der pågår for forbrugerne på Hadsund Syd, for at udligne investeringen, så den ikke belaster de eksisterende forbrugere.

Vi sidder lige nu og regner på et projekt, med udnyttelse af overskudsvarme fra afløbsledningen fra Rensningsanlægget til Kattegat. Vi regner på at installere en varmepumpe på ca. 6 MW samt yderligere en akkumuleringskøle på mindst samme størrelse som den vi allerede har. Med et sådant anlæg vil vi kunne levere ca. 50% af varmen til Hadsund som overskudsvarme fra Rensningsanlægget, varme der ellers bare vil gå tabt. Ved at sænke temperaturen på afløbsvandet er vi samtidig med til at forbedre havmiljøet i forbindelse med udløbsledningen til Kattegat.

Investeringen vil beløbe sig til 30-40 mio. så det er en stor investering, og netop derfor er det vigtigt at få projektet ordentligt belyst, men kan vi lave det som en 0-løsning eller med en lille forbrugerbesparelse, går vi videre med projektet for samtidig at fremtidssikre vores varmeforsyning og gøre os mere robust i forhold til udsving i priser og afgifter. Det vil jo være en fordel at have flere muligheder for produktion, for bedre at kunne regulere i et lidt broget marked med hensyn prisudsving og evt. kommende afgifter.

Jeg vil gerne slutte med at sige tak til medarbejdere og ledelsen for den indsats de har ydet gennem det seneste år, samt tak til den øvrige bestyrelse for det konstruktive samarbejde.