

Beretning over driftsåret fra 01.07.12 til 30.06.13.

Varmeværket har nu i alt 362 andelshavere.

Produktionstallene ser således ud:

Tekst:	Sidste år:	I år:	% afvigelse:
Udpumpet megawatt timer	8889	9822	+ 10,5
Solgt megawatt timer	6756	7481	+ 10,7
Ledningstab i %	24,0	23,8	- 0,2
El. produktion i megawattimer	658	669	+ 1,7
Solfangerproduktion i megawattimer	292,9	358,2	+ 22,3
Spædevand i 1.000 ltr.	969,1	1240,5	+ 28,0

Vinteren 2012/13 har været mere kold og lidt længere end forrige år, dette har medført en stigning på ca. 10 % i den udpumpede mængde varme i forhold til forrige år.

Gasprisen har varieret en smule i løbet af drifts året, den har været en del svingende hen over fyringsåret. Ved årets start var prisen 2,94 kr. pr. m³ gas og ved årets slutning var prisen 2,60 kr. pr. m³, men den har også været tæt på de 3.- kr. men den har været faldende hen over foråret og det er jo en god ting, set fra værkets side.

Ved beregning af årets a'conto indbetalinger tog bestyrelsen højde for bl.a. de svingende gaspriser. Denne forsigtighed med kalkulationen har medført, at prisen pr. MWh bliver lidt lavere end budgetteret (480.-kr. mod budgetteret 520.-kr. + moms).

Med hensyn til tilbagebetalinger reguleres der via de 2 første a'conto rater, og det resterende beløb returneres til forbrugerens konto via PBS, hvis det overstiger 500,00 kr. ellers fratrækkes beløbet i rate 3.

På baggrund af den store usikkerhed der er omkring næste års gaspriser, har bestyrelsen besluttet at opkræve a'conto pr. MWh. 521.-kr. + moms, i alt 651,25 kr. Baggrunden for dette er de svingende priser på naturgas, og vi skal også i løbet af efteråret have fornyet vores gaskontrakt, hvilket også giver lidt usikkerhed omkring prisen på gas.

Motoren har ikke givet anledning til de store reparationer i løbet af året og det er jo glædeligt, det skal jo også lige bemærkes at vi jo ikke kører så meget med motoren mere og dermed er der jo også mindre slidtage på den, den mindre kørsel skyldes at det ikke på tiden er rentabel at lave varme og el ved hjælp af motordrift.

Vi har også stadig glæde af vores 1000m² solfangeranlæg, som sidste år blev udbygget med 2 ekstra rækker solfangere, dette har vi gjort, for at måle effektiviteten på de nye fangere, sammenlignet med de eksisterende og det viser sig at de nye elementer har en højere effektivitet på mellem 25 til 30 % og dette giver jo stof til eftertanke. Med hensyn til udnyttelsen af hele solvarmeanlægget, vil vi her i løbet af efteråret udskifte den nuværende styring med en ny. Den nye styring tager hensyn til vejret og solindstrålingen dette skulle gerne give en bedre udnyttelse og samtidig med skal der også foretages nogle små ændringer på rørføringen inde på varmeværket, således at vandet fra solvarmen bliver bedre udnyttet, og dermed også en besparelse på vores gas køb.

Der har været meget få reparationer på ledningsnettet i årets løb, men der har været et brud på et par stikledninger, som resulterede i et større vandtab. I løbet vinteren har det største vandtab været oppe på 28m³ i et døgn.

Forbruget af spædevand har som nævnt i perioder været oppe på ca. 28m³ pr. døgn – og spædevandsforbruget er 1240 m³, svarende til hele 28 % mere end i forhold til sidste år. Der er pt. næsten intet forbrug af spædevand, 2 – 3 m³ i døgnet, hvilket må anses som acceptabelt. Der er dog stadig brug for ekstra opmærksomhed i huse med varmerør liggende under gulve. Ved utætheder siver vandet ned i fundamentet og kan gøre hele huset meget fugtigt og usundt. Men man skal også være opmærksom på, om der er vandforbrug selv om alle haner er lukket. Dette kan måske relateres til en utæt varmtvandsbeholder, hvor vandet løber sammen med fjernvarmevandet.

Investeringsplan:

Vi har allerede ordret et nyt styre og overvågningssystem til varmeværket og det vil blive installeret her i efteråret, vi har besluttet at vi samtidig også vil udskifte styringen til vores solvarmeanlæg for den nuværende styring er den samme som da anlægget blev opsat for ca. 25 år siden (pris ca. 100.000kr.) Men også en styring af fremløbstemperatur til vores forbrugere vil blive draget med ind i projektet (samlet pris på ca. 65.000.- kr.) da der på dette område også er en mulighed for at optjene energisparepoint, hvilket beregnet til ca. 1000MWh og dette giver en årlig besparelse på ca. 50.000.-kr. + værdien af de sparede MWh. Den samlede investering for hele projektet forventes at blive på omkring 750.000.- kr. For at kan finansiere dette har vi optaget et 10 årigt lån ved kommunekredit til en fordelagtig rente. Saltum Kraftvarmeværk skal dokumentere en årlig besparelse på 265 MWh. pr. kalenderår..

Værket vil igen i år have fokus på tilbageløbstemperaturen, dette skyldes at vi har nogle forbrugere som har en dårlig afkøling af vandet og vi hermed får et større tab i vores ledningsnet og samtidig er det også sværere at håndtere returvandet på varmeværket.

Det har i bestyrelsen været diskuteret om vi eventuelt skal indføre en afgift på det vand som lukkes tilbage med en temperatur på over 35° C (se tekniske leveringsbestemmelser afsnit 5.1), dette i lighed med andre værker som benytter dette værktøj til at nedbringe returtemperaturen. Husstande med høj tilbageløbstemperatur kan få hjælp af vores varmemester til at få justeret varmeanlægget.

Varmeværket har jf. regnskabet igen i år en sund økonomi og kan levere varme til en konkurrencedygtig pris, sammenlignet med opvarmning ved eget olie- eller gasfyr. Bestyrelsen vil stadig holde et skarpt øje på udviklingen og muligheden for en stabil og prisbillig varmeforsyning.

Regnskab vil – efter afsluttet revision - blive fremlagt på værket, samt på vor hjemmeside www.saltumkraftvarme.dk

På bestyrelsens vegne

Ole B. Hejlesen