



I løbet af fyringssæsonen 2013/14 blev der i alt målt 2171 graddage hvilket er ca. 24 % mindre end fyringssæsonen 2012/13 med 2852 graddage. Det målte graddagetallet ligger endvidere 25 % under normalåret med 2906 graddage.

Den milde vinter har naturligt nok sat sine spor på varmeproduktionen. I fyringssæsonen er der således ialt blevet produceret 35.608 MWh varme mod sidste års produktion på i alt 40.661 MWh, eller et fald på ca. 12,5%.

Faldet varmeproduktionen har da også resulteret i et tilsvarende fald i den afregnede mængde varme hos forbrugerne. Det realiserede salg udgør for sæsonen 26.865 MWh mod foregående års salg på 31.135 MWh, et fald på ca. 13,7 %.. Der er således en god sammenhæng mellem ændringen i varmeproduktion og ændringen i det realiserede salg.

Et fald på ca. 13,7 % i den realiserede mængde afsatte varme må karakteriseres som et markant fald, hvilket da også har givet et kontant udslag i form af en samlet tilbagebetaling til forbrugerne på ca. 3,1 millioner kr., medens der kun er udsendt opkrævning om efterbetaling på 293.285,- kr. til forbrugere, der har brugt mere varme.

For næste fyringssæson har idriftsættelsen af solvarmeanlægget samtidig gjort det muligt at sænke afregningsprisen fra 565 kr./MWh til 495 Kr./MWh og den faste afgift fra 21,95 kr./M2 til 19 kr./M2, samt undlade indtil videre at opkræve energispareafgift.

Årets varmetab i ledningsnettet m.v., der udgør forskellen mellem produktion og aflæst salg, kan herefter opgøres til 8.743 MWh.

Nedenfor er angivet det registrerede ledningstab for årene 2005 til dato.

<b>Historisk ledningstab incl. eget forbrug</b>		
2005/2006	12.702 MWh	30,10%
2006/2007	10.275 MWh	28,70%
2007/2008	9.239 MWh	24,20%
2008/2009	10.752 MWh	27,90%
2009/2010	11.080 MWh	26,20%
2010/2011	9.294 MWh	22,60%
2011/2012	9.417 MWh	25,50%
2012/2013	9.526 MWh	23,40 %
2013/2014	8.743 MWh	24,60 %

Af opgørelsen ses, at indeværende års ledningstab ligger inden for årenes gennemsnit. Erfaringen viser, at det er overordentligt vanskeligt, at reducere ledningstabet til under 25 % i områder med spredt bebyggelse som Dronninglund, hvor der er mange parcelhusområder og få tætte etagebebyggelser.

Hvad angår prisniveauet på brændsel har priserne her bevæget sig begge veje. Den gennemsnitlige pris på afgiftspligtig naturgas er steget fra sidste års regnskab på 5,88 kr./Nm<sup>3</sup> til 6,07 kr./Nm<sup>3</sup>, medens den afgiftsfri naturgas er faldet fra 3,02 kr./Nm<sup>3</sup> til 2,89 kr./Nm<sup>3</sup>. Stigningen i den

afgiftspligtige naturgas hidrører fra de øgede afgifter, der er aftalt mellem folketingets partier om ændring af energiafgifterne, medens faldet i den ikke afgiftsbelagte del skyldes den almindelige markedssituation, hvor prisniveauet på brændsel i den afsluttede sæson udviklede sig stabilt med en faldende tendens.

Hvad angår bioolien er denne i sidste regnskabsår steget til 5.411 kr./tons fra 5.280 kr./tons i foregående regnskabsår. For indeværende regnskabsår er der til gengæld et fald til 4.973 kr./tons.

På sidste års generalforsamling blev der givet en orientering om et fremsat lovforslag om ændring af energiafgifter på de fossile brændsler, herunder den meget omtalte afgift på biomasse. Som alle er bekendt med blev lovforslaget taget af bordet, hovedsagelig grundet den massive modstand mod afgiften på biomasse der i visse salgsled ville give en særdeles uhensigtsmæssig og omfattende administration med opkrævning af afgiften.

Da afgiftsstigningerne, specielt afgiften på bioolie og biomasse skal ses som led i EU harmoniseringen, foregår der fortsatte forhandlinger mellem folketingets partier om ændring af energiforliget, og det er bestyrelsens forventning, at bioolieafgiften vil blive fastholdt uagtet der fra flere sider er massiv modstand mod denne, idet afgiften kraftigt vil modvirke det generelle ønske om omstilling grønne energiformer.

Vedtages afgiften på bioolie i uændret form, vil dette da også få en synlig afsmittende effekt på Dronninglund Fjernvarmes indkøb af bioolie. Prisen vil muligvis kunne stige med indtil 50 %, og betyde, at Bestyrelsen må overveje, om der vil kunne skabe mere rentabilitet i driften ved overgang til fossilt brændsel på Søndervangcentralen, hvilket jo ikke er ønskeligt såfremt det fortsat er regeringens ønske, at CO<sub>2</sub> udledningen fra de fossile brændsler skal reduceres med henblik på at begrænse den globale opvarmning.

I forbindelse med Folketingets Energipolitiske Udvalgs besøg på Solfangeranlægget i august 2014, havde vi mulighed for at viderebringe budskabet om den uheldige drejning yderligere afgifter på biomassen ville medføre for omstillingen til yderligere grøn energiproduktion. Folketingsmedlemmerne gav udtryk for, at de lyttede til vore synspunkter og ville tage dem med i de fremtidige forhandlinger.

Når de endelige forhandlinger om afgifterne er afsluttet vil bestyrelsen naturligvis tage den aktuelle fyringsstrategi op til overvejelse med henblik på at undersøge, hvilke andre attraktive alternative muligheder markedet byder på.

Det må forventes, at eventuelle afgiftsstigninger vil blive implementeret med virkning fra den 1/1 2015, og bestyrelsen vil herefter foretage beregninger over effekten af afgiftsstigningerne. Det bemærkes i den forbindelse, at der er forlydender om samtidig afskaffelse af den allerede gennemførte forsyningssikkerhedsafgift. Der bliver således tale om nye og øgede afgifter samtidig med en afgift ophæves.

## **2. Projekt solfangeranlæg**

Opførelsen af solfangeranlægget er nu afsluttet og byggeregnskabet kan gøres op som i nedenstående oversigt.

Økonomioversigt fordelt på entrepriser				
Entr. nr.	Entreprise	Kontraktsum	Ekstra arbejde	Faktureret
0.	Solfangere	41.500.000	2.127.750	43.627.750
1.	Fjernvarmerør	7.084.043	252.668	7.336.711
2.	Transmissionledning - Jord og smed	2.298.328	590.070	2.564.172
3.A.	Solfangerfelt - Smed	1.015.430	60.270	1.075.700
3.B.	Solfangerfelt - Jord	1.410.425	147.370	1.321.985
4.	Solfangercentral	24.306.000	2.238.717	26.457.217
5.A.	Solvarmelager - Jord	4.355.011	661.506	5.016.517
5.B.	Solvarmelager - membran	9.408.165	192.892	9.393.752
	Udgifter uden for entreprise_udbud	10.569.000		8.471.751
	Afsat til ekstra arbejde	5.000.000		
	<b>Sum</b>	<b>106.946.402</b>		<b>105.265.554</b>

Som det ses, ligger den endelige fakturerede anskaffelsessum små 1,7 millioner under det budgetterede. Bestyrelsen betragter derfor regnskabet som tilfredsstillende, og der har ikke været behov for yderligere finansiering ud over det lån, der blev hjemtaget i Kommunekredit på 86,87 millioner kr.

Med ovenstående investering er der etableret et solfangerfelt, et damvarmelager, og en solfangercentral der er forbundet med Søndervangcentralen. Samtidig er Søndervangcentralen totalrenoveret med en ny kedel samt en hedtvandskedel forbundet med en absorptionsvarmepumpe.

Kedlerne på Søndervangcentralen var fra 1974, men løbende vedligeholdt. På grund af deres alder var de ikke økonomiske i drift sammenlignet med nye kedler.

Bestyrelsen vil gerne rose samtlige, der har deltaget i byggeriet for veludført arbejde og det store engagement, der er udfoldet i bestræbelserne for at overholde det fastlagte budget. Det er Bestyrelsens opfattelse, at alle fuldt ud har været bevidste om, at levere det bedste produkt til byen og optaget af at overholde den oprindeligt aftalte pris.

Tilskud fra EUDP er ligeledes hjemtaget med 17,8 millioner kr. og modregnet anskaffelsessummen.

Som det blev omtalt på sidste års generalforsamling, har der været ført drøftelser med SKAT vedr. den skattemæssige behandling af tilskuddet. Her har SKAT fastholdt den holdning, at Dronninglund Fjernvarme i skatteregnskabet ikke må modregne tilskuddet i anskaffelsessummen, men i stedet skal indtægtsføre tilskuddet. Dette frygtede vi ville kunne medføre, at Dronninglund Fjernvarme kunne komme i den situation, at der skulle betales skat af tilskuddet såfremt der ikke var tilstrækkelige afskrivninger i modtagelsesåret til at neutralisere tilskuddet. Ved udarbejdelsen af skatteregnskabet er det lykkedes selskabets revisor, at foretage de nødvendige skattemæssige afskrivninger således at tilskuddet ikke har udløst skat.

Anlægget blev indviet af Klima-, Energi- og Bygningsminister Rasmus Helveg Petersen den 2. maj 2014, og har produceret varme upåklageligt lige siden godt hjulpet på vej af en gavmild sol i en særdeles god sommer.

Bestyrelsen vil ved denne lejlighed gerne takke det store antal fremmødte andelshavere ved indvielsen for den interesse de har vist projektet ved indvielsesbegivenheden. Den store deltagelse var især med til at understrege den store opbakning, der har været omkring projektet igennem hele processen.

Endelig skal der også rettes en tak til Brønderslev Kommune for den fine miljøpris der efterfølgende blev givet til Dronninglund Fjernvarme i forbindelse med opførelsen af solvarmeanlægget.

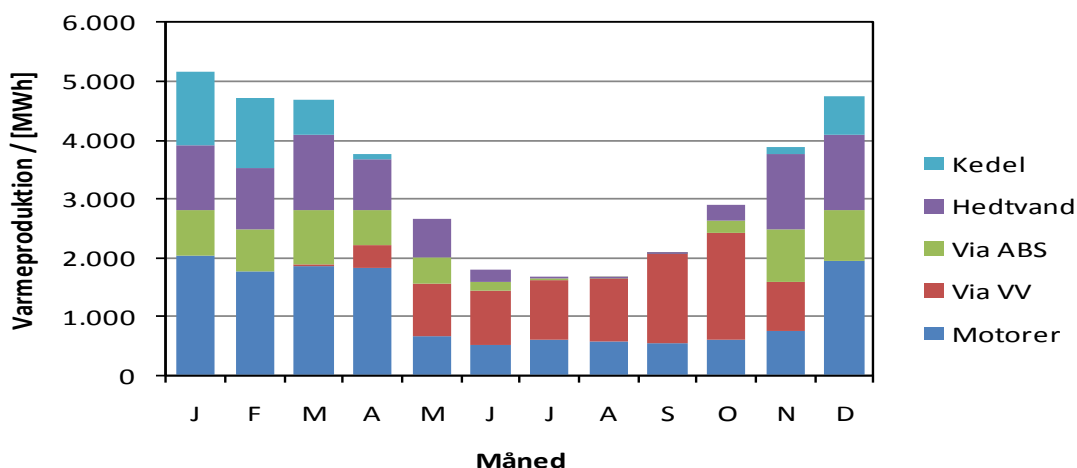
Siden anlæggets idriftsættelse har der stort set ikke været brugt brændsel, hverken på kraftvarmeværket eller på Søndervangcentralen.

Nedenstående figur viser en grafisk oversigt over beregningsforudsætningerne ved idriftsættelse af anlægget.

Som det ses, har der oprindeligt været kalkuleret med tilsatsfyring i månederne april, maj, juni, juli, august og september. Specielt har det været forudsat, at kraftvarmeværket skulle producere i spidslasttimerne, men solfangeranlægget har vist sig, at være så meget mere effektivt bl.a. på grund af den strålende sommer, at det har ikke været muligt med yderligere tilsatsfyring hverken fra kraftvarmeværket eller fra Søndervangcentralen.

PlanEnergi

## Varmeproduktion



Kraftvarmeværket og Søndervangcentralen blev således taget ud af produktionen ultimo april. Indtil medio september har solvarmeanlægget dækket byens varmebehov, samtidig med at damvarmelageret er blevet opvarmet. Fra medio september har kraftvarmeværket produceret sporadisk i spidslast enkelte dage, og det må forventes at kraftvarmeværket vil kunne producere i alle spidslasttimer når vi når oktober. Den fremtidige driftsstrategi vil fortsat være at solvarmen når det er muligt dækker byens behov, men samtidig vil der blive produceret billig varme på kraftvarmeværket i spidslast, når det er muligt, at opbevare varmen i tanken sideløbende med solvarmeproduktionen.

De mange solskinstimer der har været siden idriftsættelsen, har således medvirket til at give byen en strålende start på solvarmeanlægget. Samtidig har forbrugerne oplevet, at temperaturen i ledningsnettet i sommerperioden er blevet hævet, hvilket har givet en større komfort for den enkelte, og dermed en bedre service. Temperaturen er hævet i ledningsnettet på grund af, at solen har leveret varmen i rigelig mængde, og det er derfor en god måde at bruge overskuddet ved at opmagasinere det i ledningsnettet.

Med idriftsættelse af solfangeranlægget vil udgangspunktet således være, at solen skal opvarme byen når der er mulighed for det, dels direkte fra solpaneler og dels fra damvarmelager. Når disse forudsætninger ikke er til stede, skal der først produceres varme via den billigst mulige produktionsform d.v.s. spidslast, herefter absorptionsvarmepumpe/højlast og senere kedler/lavlast, men der skal altid høstes billig spidslast, når der er plads til at opbevare den i damvarmelageret. Derfor vil man kunne opleve, at der kommer røg fra kraftvarmeverkets skorsten, selvom byen opvarmes 100 % af solen.

Solfangeranlægget giver således rig mulighed for at kombinere forskellige varmeproduktionsmuligheder med det mål, at producere billigst mulig varme til byen.

Endelig skal det nævnes, at anlæggets idriftsættelse samtidig har udløst energibesparelser svarende til 18.500 MWh. Disse vil hovedsageligt blive anvendt til at udligne de sparemaal som Dronninglund Fjernvarme er blevet pålagt at opfylde som led i regeringens energispareplan. Var energibesparelserne ikke blevet udløst, skulle Dronninglund Fjernvarme enten finde energibesparelserne hos andelshaverne eller alternativt købe disse på markedet. Dronninglund Fjernvarmes sparemaal for 2015 er netop blevet udmeldt med 1.291 MWh eller svarende til en meromkostning på ca. 1/2 million kr. hvortil skal lægges moms.

### **3. Overvejelser omkring reduktion af ledningstab.**

Ved sidste års generalforsamling blev der givet en orientering om de overvejelser bestyrelsen gjorde sig med hensyn til hvilke initiativer, der kunne iværksættes for at reducere ledningstab, herunder evt. indførelse af en incitamentsafregning. Ledningstab er med ca. 10.000 MWh på årsbasis om noget den største udfordring i fjernvarmesystemet.

Bestyrelsen er bekendt med at flere fjernvarmeverker har indført incitamentsafregning i en eller anden form, og dette skulle erfaringsmæssigt give en gevinst på ledningstab.

Bestyrelsen har dog måttet erkende, at produktionsform og distributionsvilkårene ikke er ens ved sammenligningen. Ledningsnettet i Dronninglund og afkølingen hos forbrugerne sammenlignet med andre fjernvarmeverker er imidlertid så god, at det ifølge eksperterne vil være vanskeligt og omkostningskrævende at reducere den yderligere.

Udgangspunktet for indførelse af en incitamentstarif må være et ærligt system, der skaber lige mulighed for at alle kan få del i den gevinst, der skabes ved reduktion af ledningstab. Ærligt: forstået på den måde, at der ikke blot er tale om skaffe sig en gevinst på bekostning af eksempelvis naboen, og lige: forstået på den måde at alle har mulighed for at deltage.

Det er derfor bestyrelsens opfattelse, at indførelse af en incitamentstarif bør forberedes grundigt, og i givet fald gennemføres trinvist. Bestyrelsen overvejer på den baggrund en mere proaktiv indsats over for de forbrugere, der af den ene eller anden grund ikke har deres anlæg indstillet ordentligt, eller måske slet ikke er i stand til at leve op til den fornødne afkøling, enten på grund af anlæggets beskaffenhed eller på grund af for lav indgangstemperatur.

Denne proaktive indsats, kan eksempelvis ske via direkte besøg af fjernvarmes personale eller gennem et uddybende brev på grundlag af de forbrugsdata som løbende fjernaflæses.

Når driftsituationen er blevet mere normaliseret efter opstart af solvarmeanlægget, vil bestyrelsen overveje hvilke tiltag, der mest formålstjenligt bringes i anvendelse for at fastholde den gode returtemperatur i nettet.

#### **4. Fremtiden**

Som det er nævnt ovenfor, er der stadig store uafklarede spørgsmål at arbejde med. Her tænkes specielt på hvilken indflydelse energiforliget vil få på den fremtidige planlægning af den daglige drift.

Dronninglund Fjernvarme er dog med idriftsættelsen af solfangeranlægget kommet et væsentligt skridt videre med, at sikre fjernvarmen en plads i fremtidens intelligente energisystem. Med de overvejelser der tales om i folketing og regering om omstilling af energiforsyningen til vedvarende energiformer som vindmøller, solenergi og biomasse, er Dronninglund Fjernvarme nu godt rustet, til at kunne indgå i fremtidens intelligente energisystem, og vil eksempelvis nu kunne tilbyde oplagring af overskuds-el i damvarmelageret, enten via en elpatronløsning eller via en eldrebet varmepumpe. Disse yderligere muligheder vil på sigt være med til fortsat at sikre den fremtidige drift, og skabe endnu mere robusthed i prisdannelsen til gavn for fjernvarmens andelshavere.

En anden fordel der umiddelbart er skabt med solvarmeanlægget og damvarmelageret, er den mulighed, at der nu er åbnet op for et større interessefællesskab mellem andelshaverne og fjernvarmen for eksempel ved at fjernvarmen oplagrer overskudsvarme fra kølemaskiner og solpaneler, ligesom man i fremtiden vil kunne tilbyde fjernkøling.

-----

Til slut skal der fra bestyrelsens side lyde en stor tak til personalet for den indsats og bistand der er ydet igennem året, herunder ikke mindst i forbindelse med de opgaver, der er udløst af solvarmeanlægget. Bestyrelsen er bekendt med, at der har været tidspunkter både i byggefasen såvel som i indkøringsfasen af anlægget der virkelig har tæret på kræfterne og måske også nattesøvnen. Dette til trods har i været i stand til at bevare både det gode samarbejde og ikke mindst det gode humør

Det er bestyrelsens håb, at vi også næste år kan fortsætte i dette spor så den fortsatte drift af det nye anlæg bliver den succeshistorie, der sikrer en god, stabil og prisbillig fjernvarmeforsyning fremover.

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen