

BESTYRELSESBERETNING

For regnskabsåret 1/6 2017 til 31/5 2018

Beretningens hovedpunkter

- 1. Fyringssæson 2017/2018**
- 2. Projekt grundvandsvarmepumpe**
- 3. Afkølingstarif og E-Forsyning**
- 4. Fremtiden**

1. Fyringssæson 2017/18:

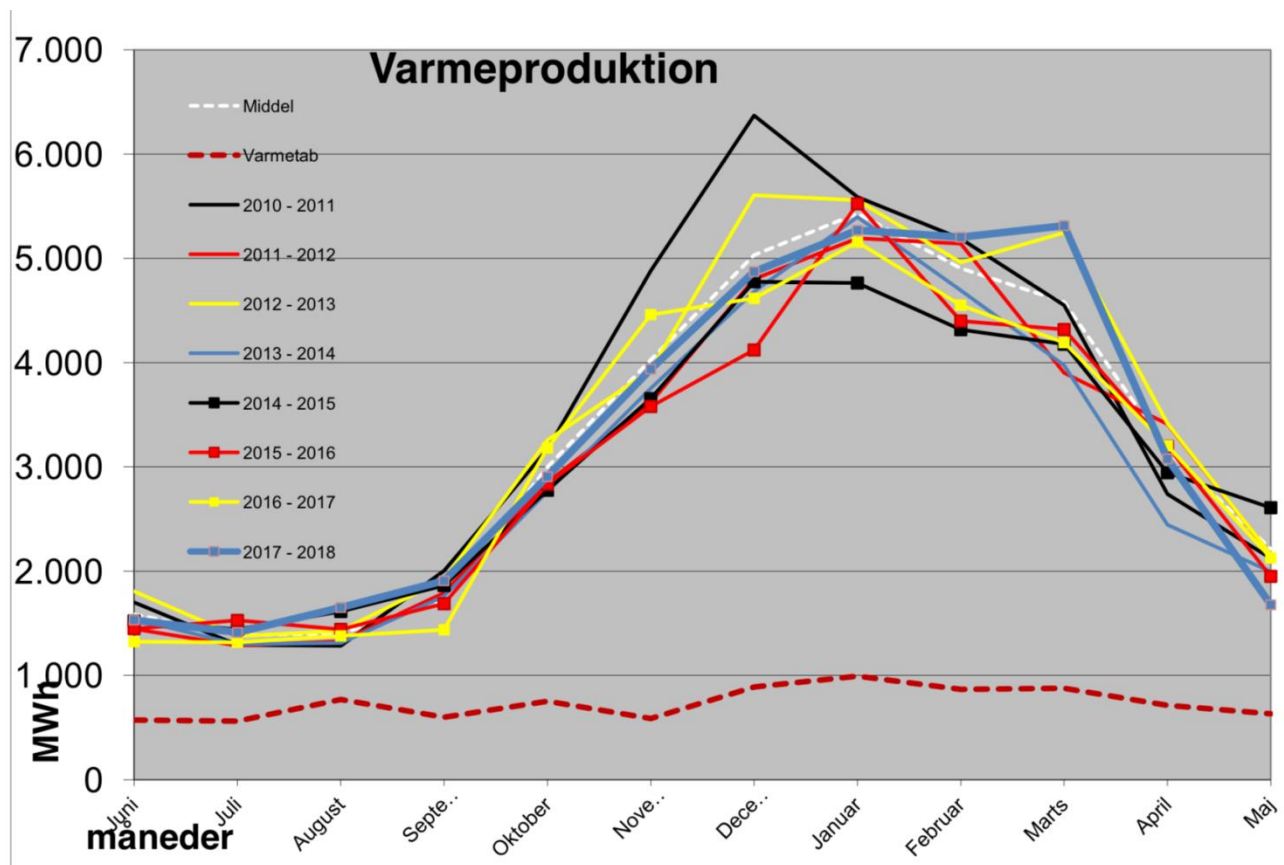
Fyringssæsonen 2017/18 husker alle sikkert som en meget våd oplevelse, hvor det regnede næsten dagligt. Solskinstimerne blev der desværre ikke mange af. Det har da også sammen med sommerens nedbør sat sit præg på varmebehovet i sommerperioden.

Sidste års sommer står således i skærende kontrast til sommeren 2018, hvor vi satte solskinsrekord. Noget kunne tyde på at den globale opvarmning der tales så meget om sætter sit præg i form af mere ekstreme udsving, hvad nedbør - regn såvel som sne - og solskin angår.

Heldigvis var vi forskånet for de store snemængder og vi kom da også ud af sæsonen med et antal graddage der lå lidt under foregående års graddage.

I den afsluttede sæson blev der således målt 2.423 graddage mod foregående sæsons 2.551 graddage et fald på ca. 5 %. Det målte graddagetallet ligger dog lavt og ca. 16 % under normalåret med 2906 graddage.

Sæsonens varmeproduktion fulgte pænt med tidligere års produktion, som det fremgår af den kraftige blå kurve i nedenstående figur, dog med en afstikker i marts måned i år hvor kulden for alvor satte ind. Af figuren ses også at månederne juli og august ligger relativt højt i varmeproduktion, hvilket skyldes den våde sommer, og det heraf afledede forbrug til udtørring af husene.



Selv om sæsonen været ca. 5% mildere end foregående sæson, har vi alligevel ikke kunnet spore dette i varmereproduktionen. I fyringssæsonen er der i alt blevet produceret 38.500MWh varme mod sidste års produktion på i alt 36.571MWh, eller en stigning på godt 5%. Den budgetterede varmereproduktion var sat til 40.000 MWh som er gennemsnittet for de seneste 10 år.

Det realiserede salg udgør for sæsonen 29.627MWh mod foregående års salg på 28.279 MWh, en stigning på ca. 4,8%..

Selv om der har været relativt færre graddage i sæsonen så falder stigningen i varmereproduktionen godt sammen med stigningen i varmesalget til byen. At vi ikke har oplevet et fald i varmereproduktion/varmesalg tilsvarende faldet i graddage må tilskrives det faktum, at der var meget få solskinstimer og megen nedbør i sæsonen. Husene har ikke kunnet profitere af solstråling til at udtørre husene.

Ledningstab udgør ca. 22,9 % jfr. nedenstående oversigt.

Historisk ledningstab inkl. eget forbrug		
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 %

2014/2015	9.344 MWh	25,60 %
2015/2016	8.074 MWh	22,60 %
2016/2017	8.302 MWh	22,70 %
2016/2017	8.811 MWh	22,90 %

Det ses at ledningstabet er ved at stabilisere sig på omkring 22 til 23 %. Dette er ikke noget alarmerende tal ved sammenligning med andre fjernvarmeselskaber.

Det er bestyrelsens håb at vi med indførelsen af afkølingstariffen og opkoblingen til Dansk Fjernvarmes app: E-Forsyning får mere brugerfokus på afkølingen hos den enkelte forbruger og dermed reduceret returtemperaturen i det samlede ledningsnet.

På sidste års generalforsamling blev det nævnt at naturgasprisen har ligget på et meget lavt niveau, men at det måtte forventes den vil opleve en stigende trend, grundet bl. a. stigende efterspørgsel og nedlukning af A-kraft og kulkraft i Europa, samt reduktion af naturgasproduktionen i Europa. Senest har man reduceret gasproduktionen i Groningen feltet i Holland grundet jordskælv forårsaget af udvinding af naturgas i undergrunden.

For øjeblikket oplever vi nu som forudsat en stigende pris på naturgas, idet prisen på kort tid er steget med ca. 1 kr./M³ til 2,5 kr./M³. Dette hænger primært sammen med norsk vedligehold af gasfelter, stigende efterspørgsel på grund af lavvande i norske og svenske vandmagasiner, fyldning af naturgaslagrene og sommerens milde vindforhold. I indeværende budget er der kalkuleret med en naturgaspris på 1,6 kr./M³

Om gasprisen stabiliserer sig på dette leje afhænger naturligvis af udbud og efterspørgsel, men det er et faktum at prisen i den foregående sæson har været historisk lav, og at prisforhøjelsen på 1 kr./M³ til 2,5 kr./M³ svarer mere til normalen. I givet fald denne pris slår igennem på næste års budget vil det medfører meromkostninger på ca. 2,5 millioner kr. idet et årsforbrug ligger i omegnen af 2,5 mio. M³ naturgas.

Prisforhøjelsen får naturligvis ingen indflydelse på den del af produktionen, der hidrører fra solproduktionen.

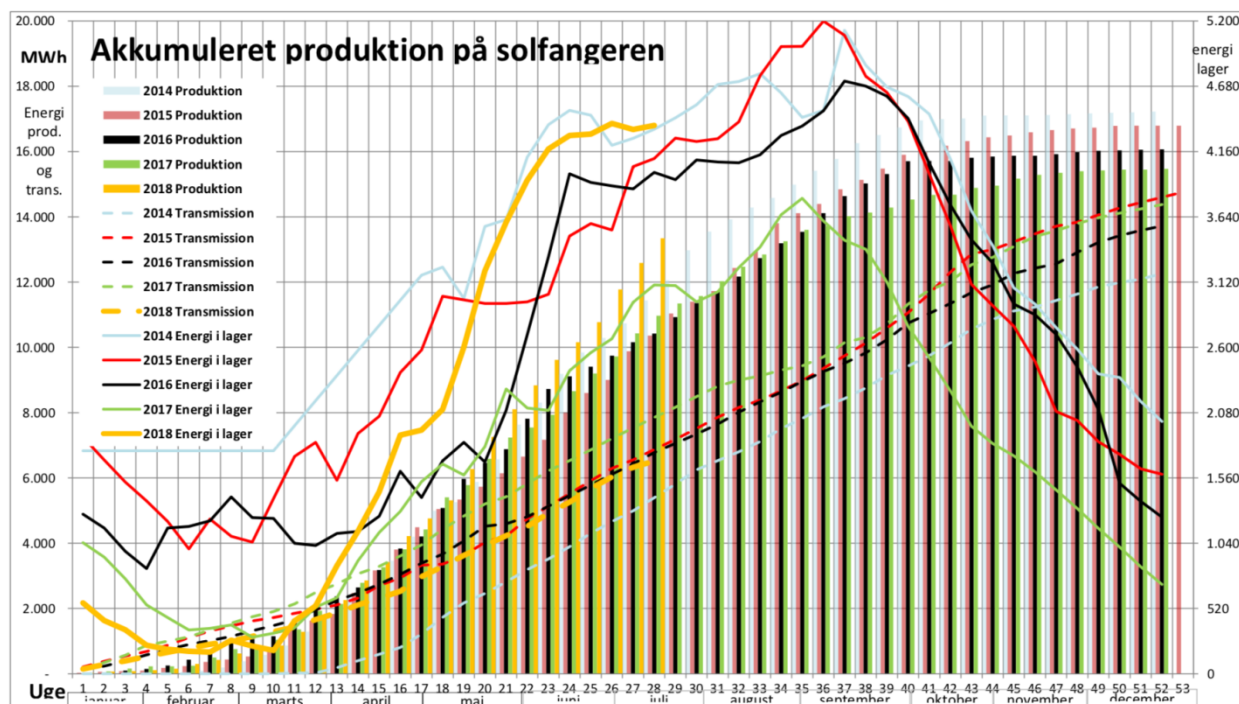
Den lave naturgaspris sammenholdt med en stabil udnyttelse af solvarmeanlægget har til trods for den megen regn og få solskinstimer, da også medført, at vi for afsluttede sæson, har kunnet videreføre den faste afgift på 15 kr./M² og den variable afregningspris fastholdt på 379 kr./MWh til indeværende sæson. Alle priser er ekskl. moms.

Som nedenstående graf viser producerede solfangeranlægget som forventet, til trods for at vejrguderne ikke viste sig fra den allerbedste side. Naturligvis kan årets underskud i soltimer mærkes på produktionen.. Den stiplede grønne linje viser den mængde solvarme der er sendt ud i byen. Det ses, at denne linje ligger betydeligt over tidligere års produktion til byen. Dette betyder, at meget af solproduktionen ikke er lagt på lager, men sendt direkte ud til brugerne.

Grafen viser også, at mængden af lagret solvarme ligger under de tidligere års lagring, men dette skyldes som nævnt, at byen i samme periode grundet den våde sommer, har forbrugt mere af den producerede solvarme.

En solstrålehistorie er det dog, at sommeren 2018 har vendt fuldstændig om på billedet. Solproduktionen som det fremgår af den gule markering ligger så afgjort i top. Grundet de mange

solskinstimer, har det været nødvendigt at bortkøle en del af produktionen for at kunne gøre plads til næste dags produktion.



Siden solfangeranlæggets ibrugtagning har afregningspriserne i slutopgørelserne udviklet sig således:

Afregningsår	Variabel afgift	Fast afgift
2013/2014 (ingen solvarme)	565 kr./MWh	21,95 kr./M ²
2014/2015	485kr./MWh	19 kr./M ²
2015/2016	455 kr./MWh	17 kr./M ²
2016/2017	396 kr./MWh	15 kr./M ²
2017/2018	379 kr./MWh	15 kr./M ²
1/6 2018 - 31/12 2018 (a'conto)	379 kr./MWh	15 kr./M ²

Alle priser er vist excl. moms.

Til trods for den våde og solfattige sæson har der ikke været de store overraskelser ved slutafregningen med forbrugerne. Der er således blevet tilbagebetalt kr. 624.000,- i for meget opkrævet, medens der er udsendt opkrævninger for 327.000,- for lidt indbetalt i a'conto.

Årets regnskab udviser en underdækning på kr. 1.128.000,- , hvorefter den samlede overdækning nu udgør kr. 276.000, der tilbagebetales forbrugerne i forbindelse med regnskabsafslutningen for indeværende fyringssæson. Hermed er der gjort op med en stor del af sidste års overdækning på kr. 1.404.053,-.

2. Projekt grundvandsvarmepumpe.

Som nævnt på tidligere generalforsamlinger har bestyrelsen arbejdet på at etablere en elektrisk drevet varmepumpe der benytter grundvand som energikilde. Projektet gik ud på at pumpe ca. 9 grader varmt grundvand igennem en varmepumpe der udtrækker varmen fra 9 grader til 2 grader, hvorefter grundvandet recirkuleres tilbage til samme grundvandsmagasin.

Projektet er støttet af Energistyrelsen med 4,5 millioner kr. der udbetales ved idriftsættelse.

Projektet er et led i bestræbelserne på udfasning af de fossile brændsler, med henblik på opfyldelse af Danmarks forpligtelser med at bekæmpe af den globale opvarmning. Ved driften af den eldrevne varmepumpe, er der derfor projekteret med anvendelse af overskudsproduktionen af el fra vindmøller.

Projektet er endvidere et led i de fortsatte bestræbelser på at bevare en bæredygtig varmeproduktion i Dronninglund, og et led i bestræbelserne for at neutralisere den økonomiske belastning ved bortfald af det el-produktionstilskud Dronninglund Fjernvarme modtager som kraftvarmeværk. På årsbasis udgør de samlede el-produktionstilskud ca. 3,7 millioner, der bortfalder ved udgangen af 2018. Såfremt der ikke etableres alternative og mere økonomiske produktionsmetoder, vil afregningspriserne i Dronninglund derfor alt andet lige stige med dette beløb. I den forbindelse skal det nævnes, at Dronninglund Fjernvarmes manøvrer muligheder på det alternative brændselsmarked er særdeles begrænsede, idet der ikke er mulighed for at overgå til eksempelvis flis eller halmfyring, da det ikke er tilladt at overgå til konkurrerende brændsler i et naturgasfyret varmeværk.

For realisering af projektet har Brønderslev Kommune krævet udarbejdet en VVM-redegørelse. VVM-redegørelsen er nu udarbejdet i sin endelige form og er blevet anbefalet godkendt af Brønderslev Kommunes fagforvaltning.

I forbindelse med den politiske behandling, blev det imidlertid klart for bestyrelsen at der ikke ville kunne skabes politisk opbakning til det endelige projekt. Dette til trods for, at sagen har været til politisk behandling ad flere omgange, uden, at der fra politisk hold var fremkommet tilkendegivelser i denne retning.

I et forsøg på at sikre projektets realisering i en eller anden form, er der onsdag den 20. september indgået en aftale mellem foreningen Danske Fjernvarmeværker på vegne af Dronninglund Fjernvarme, foreningen Danske Vandværker og Østvendssyssel Råvandsforsyning om et samarbejde.

Vicedirektør Kim Behnke, Dansk Fjernvarme vil umiddelbart i tilslutning til beretningens aflæggelse orientere om indholdet i aftalen og perspektiverne for det fremtidige samarbejde.

3.Afkølingstarif og E-Forsyning

Som nævnt på sidste års generalforsamling blev det besluttet at etablere en afkølingstarif til at sikre optimal afkøling hos brugerne og dermed lavere temperatur i ledningsnettets returledning.

Den afsluttede sæson var således prøveperiode med henblik på at gøre forbrugerne bekendt med systemet og virkningen heraf, både den positive virkning der præmierer god afkøling, såvel som den negative der resulterer i ekstra opkrævning ved dårlig afkøling.

Med virkning fra den 1. juni 2018 er afkølingstariffen nu blevet en del af fjernvarmens tarifblad, hvilket betyder, at afkølingstariffen fremover vil indgå i årsafregningen.

En utrolig nem måde at holde styr på sin afkøling er ved at downloade app-en E-forsyning. Link til at downloade findes på Dronninglund Fjernvarmes hjemmeside.

Afkølingstariffen beregnes på basis af den gennemsnitlige årlige afkøling. Man skal således ikke blive urolig såfremt afkølingen i sommerhalvåret ligger lidt på den gale side, men såfremt der ikke sker en bedring i løbet af vinterhalvåret, er det tid at få husets anlæg justeret så man undgår ubehagelige overraskelser ved slutafregningen.

Afkølingstariffen følger nedenstående retningslinjer:

- Hvis din returtemperatur er under 30 °C reguleres positivt.
- Hvis din returtemperatur er mellem 30 og 40 °C sker der ingen regulering.
- Hvis din returtemperatur er over 40 °C reguleres negativt.
(dog ikke hvis din fremløbstemperatur er under 60 °C)

Alle temperaturer er gennemsnitlige målt over et år.

Eksempel på regulering for god afkøling:

Hvis din returtemperatur er under 30 °C vil din regning blive reguleret positivt for dig med 10 kr./°C/MWh.

Eksempel. Du bruger 18 MWh om året og har en returtemperatur på 27 °C.

Regulering: 10kr. * (30-27) °C * 18 MWh = 540 kr.

Du vil altså kunne spare 540 kr. om året ved at have en god afkøling.

Eksempel på regulering for ringe afkøling:

Hvis din returtemperatur er over 40 °C vil din regning blive reguleret negativt for dig med 10 kr./°C/MWh.

Eksempel. Du bruger 18 MWh om året og har en returtemperatur på 45 °C.

Regulering: 10kr. * (45-40) °C * 18 MWh = 900 kr.

Du vil altså hvert år skulle betale 900 kr. ekstra, så længe dit anlæg ikke kan afkøle ned til 40 °C.

4. Fremtiden

Da det ikke er lykkedes at få grundvands varmepumpeanlægget realiseret i den oprindelige form, er den prismæssige fremtid mere usikker end forudsat. Med gasprisens stigning til et mere naturligt leje vil dette sammenholdt med bortfaldet af el-produktionstilskuddet alt andet lige betyde en væsentlig prisstigning. Denne prisstigning vil slå igennem fra årsskiftet da indeværende sæson afsluttes 31/12 2018, grundet omlægning af regnskabsåret som foreslået under dagsordenens punkt. 8. Forslaget er en følge af den øgede regulering af fjernvarmebranchen, og ud fra et ønske fra regeringens side om at kunne foretage benchmarking af branchen. Dette forudsætter alle fjernvarmeselskaber måles på samme regnskabsår.

Til slut skal der fra bestyrelsens side lyde en stor tak til personalet for den indsats og bistand der er ydet igennem året. Det skal her specielt fremhæves at personalet har udfoldet store bestræbelser på at optimere solvarmeanlægget med henblik på udnyttelse af alle sol-perioder. med henblik på at sikre yderligere rentabilitet og stabil drift i anlægget til gavn for fællesskabet. Hermed har I bidraget til et godt resultat som alle forbrugere er jer tak skyldig for.

Arbejdet er som vanligt udført med godt humør og entusiasme, på en kompetent og kvalificeret måde og altid i fjernvarmens interesse.

Tak for godt samarbejde.

Bestyrelsen