

**Mandag den 23. april 2018 kl. 19.30 afholdtes ordinær generalforsamling i Skanderborg-Hørning Fjernvarme A.m.b.a. på Skanderborg Park, Hotel og Konference, Skovsvinget 10, Skanderborg.**

Der var mødt 31 personer op til generalforsamlingen. Der blev udleveret 36 lyserøde stemmesedler til gruppe 1, samt 214 orange stemmesedler til gruppe 2.

Dagsorden:

1. Valg af dirigent
2. Bestyrelsens beretning
3. Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse
4. Budget for indeværende driftsår fremlægges
5. Behandling af forslag fra bestyrelsen
6. Behandling af indkomne forslag fra stemmeberettigede
7. Valg af bestyrelsesmedlemmer
8. Valg af suppleanter til bestyrelsen
9. Valg af revisor
10. Eventuelt

- Pkt. 1      Formand Erling Weber Jensen (EWJ) bød velkommen og foreslog Jens Christensen valgt som dirigent.  
Han blev valgt med akklamation

Jens Christensen (Dirigenten) takkede for valget. Dirigenten konstaterede at generalforsamlingen var rettidig indvarslet i h.t. vedtægterne, **annonce vedlagt i kopi.**

Stemmetæller: Jeanette Staal og Dorthe Staldkarl.

Dirigenten gennemgik **dagsorden**, der blev vist via projektor, **vedlagt i kopi.**

- Pkt. 2      Bestyrelsens beretning.  
EWJ aflagde **beretning** er **vedlagt i kopi.**

Steen Ladefoged: Takker for oplysninger omkring bestyrelsens honorarinformation. Er vi blandt dem der har fået en ekstra renteberegning af vores andelskapital?

EWJ: Vi kommer ikke til at foretage en renteberegning af vores andelskapital. 16 stemte for formandens beretning, ingen stemte imod. Formandens beretning blev dermed godkendt.

- Pkt. 3      Det reviderede årsregnskab med resultatopgørelse, balance og noter blev fremlagt til godkendelse af statsautoriseret revisor Jeanette Staal (JES)  
**Årsrapport er vedlagt. Kommentarer til årsrapport er vedlagt i kopi.**

JES spurgte om der var spørgsmål.

Ejnar Grøn: Tilgangen på 13 mio. under aktiver, forstår at det er varmepumper. Der er investeret i oliekedler, pumpestation i Stilling, div. ledningsnet, forsyningsledning til Anebjerg, pumpestation i Fruering.

Erik: Er renovering af Møllegade ikke renoveret i indeværende år? Jo vi har skiftet en kedel på Møllegade.

Ib Pedersen: Vi får en besparelse på fyring med træpille og flis skyldes det mindre energiafgifter?. PJ: det er korrekt at der ikke er pålagt energiafgifter, der er kun nox-afgift på træpiller og flis.

Kan det være en fordel at vi ikke er kommet i gang med 3. flislinje? EWJ: Det at vi får godkendelsen stiller os i en bedre situation forhandlingsmæssig. Vi kan ikke påbegynde at igangsætte nye varmepumper, da det er en del af hele projektet.

Ejnar Grøn: Indgår muligheden at få Hørning koblet på vores egen produktion, eller er vi stadig bunden af AVA? EWJ: Vi er stadig pålagt forsyning fra AVA, hvad der sker om 3-5 år ved vi pt. ikke.

Ib Pedersen: Vedr. klagen omkring afregning af substitutionsprisen. Er der nogen elementer i den der kan anses at være forældet? Er der ikke allerede afholdt udgifter til juridisk assistance? EWJ: Vi har rådgiver på denne sag om substitutionsprisen. Vi har haft juridisk assistance til udarbejdelse omkring dokumenter og rådgivning vedr. Reno Syd samarbejdet .

24 stemte ja til godkendelse af regnskab, ingen stemte imod.  
Årsrapporten blev dermed godkendt.

**Pkt. 4      Budget vedlagt i kopi for indeværende driftsår blev fremlagt af Peter Jensen.  
Kommentar er vedlagt i kopi**

Dirigenten spurgte, om nogen ønskede en uddybning.

Hvor er anlægsbudget for 3. linje: PJ: Vi får tilladelsen i 2018, men man vil først kunne se det i anlægsbudgettet i 2019

Ejnar Grøn: I budgetforudsætningerne for 2018 anføres at forbrugsbidraget er fastsat til 340 incl. Moms? PJ: Det er en fejl de 340 kr./MWh er excl. Moms

Kan man få penge for asken? PJ: Nej man kan genbruge mere og derfor koster det ikke så meget.

Der er afsat 9 mio. kr. af i budgettet. Hvorfor? PJ: Vi køber og installerer varmepumper i år. Ordren bliver afgivet så snart vi har tilladelsen fra Klagenævnet på Energiområdet. Pumperne vil dog først producere varme i 2019.

Erik Arberg: Jeg leder altid efter en grøn vinkel, hvor vi som forbruger kan have en fordel ved at skruer ned for forbruget. Incitament for at skruer ned. Hvis man kigger på ledningstab, er der så en sammenhæng mellem ledningstab og effektbidraget? PJ Energitilsynet accepterer at vores faste bidrag max må udgøre 20%.

Erik Arberg: for os kan det betale sig at omlægge til varmepumpe, da de faste bidrag er høje set fra vores synspunkt. PJ: lavenergihuse kan få halveret deres effektbidrag. Vi afventer en vejledning fra Dansk Fjernvarme.



Ib Mølgaard: Spændende hvad Energiministeren melde ud med. PJ: Der er meget få der vælger varmepumper i vores forsyningsområde idet fjernvarmeprisen er konkurrencedygtig.

Orienteringen blev taget til efterretning.

Pkt. 5 Ingen forslag fra bestyrelsen

Pkt. 6 Der var ikke indkommen forslag fra stemmeberettigede

Pkt. 7+8 Valg af bestyrelsesmedlemmer  
På valg for andelshavere:

Kurt Rønne  
Aage Wegener  
Claus Brandt

Alle genvalgt

For varmeaftagere: Erling Weber Jensen  
Genvalgt

Som suppleanter: for Gr. 1: Hans Bjørn, Kastanjevej 27, Skanderborg  
for Gr. 2: Torben Larsen, Solgårdsvej 16,  
Skanderborg

Hans Bjørn valgt, Torben Larsen genvalgt

Den samlede bestyrelse udgør herefter:  
Erling Weber Jensen, SAB, Adelgade 106, Skanderborg  
John Haugaard, Stationsvej 11, Hørning  
Kurt Rønne, Lillesøvej 11 C, Skanderborg  
Aage Wegener, Skanderborg Bolig Byg A/S, Kirkevej 38, Skanderborg  
Bendt E. Nielsen, AAB, Høstvej 1, Århus N  
Knud E. Helbo, Midtjysk Boligselskab, Kildeparken 41, Skanderborg  
Lars Kromand, Sølystvej 24, Skanderborg  
Thomas Dalsgaard, Lodbrogsvej 26, Skanderborg  
Claus Brandt, Vestergårds Allé 114, Hørning  
Hans Bjørn, Kastanjevej 27, Skanderborg (suppleant)  
Torben Larsen, Solgårdsvej 16, Skanderborg (suppleant)

Pkt. 9 Valg af revisor:  
BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab blev foreslået af bestyrelsen.  
Dirigenten konstaterede herefter BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab  
som genvalgt.

Pkt. 10 Eventuelt.

Ejnar Grøn: Jeg vil gerne knytte en kommentar til samarbejdet med AVA og Reno Syd. Glad for at EWJ siger, at vi har gjort alt for at lande en fredelig aftale, men AVA ikke ville. Det er korrekt at der var en stor lagkage til deling. Aftalen indeholdt mange detaljer bl.a. at vi fik solgt ledningen til AVA. Vi landede en aftale som var tilfredsstillende for alle tre parter. Ved at vi etablerede aftalen fik vi lov at opføre flisanlægget. Vi ville få en erstatningssag på 45 mio. kr. hvis vi blot opførte vores flisanlæg uden om AVA og Reno Syd. Der ligger meget historik i tingene, så det er ikke korrekt at vi bare kan sige at vi er blevet snydt 40 mio. kr. Det er ærgeligt, at vi ikke har kunnet lande en fredelig aftale.

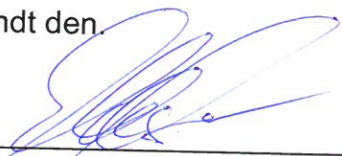
EWJ: Jeg er på ingen måde uenig. Den aftale man lavede tilbage var rigtig god for Sk-Hø. Det der bare sker, er at der faldt en dom i en sag som ligner vores situation og som gør vores aftale ulovlig. Vi ville gerne have lavet en aftale med AVA, men de har ikke ønsket at indgå i dialog, derfor har bestyrelsen besluttet at anlægge sagen.

Steen Ladefoged: Skal vi godkende bestyrelsens honorar?

Ib Mølgaard: I vedtægterne står der at bestyrelsens honorar ikke skal godkendes.

Mødet sluttede kl. 20,43

Godkendt den.



Formand  
Erling Weber Jensen



Dirigent  
Jens Christensen

Bilagsfortegnelse:

Annonce til pkt. 1.

Dagsorden til pkt. 1.

Bestyrelsens beretning til pkt. 2.

Årsrapport til pkt. 3.

Kommentar til årsrapporten til pkt. 3.

Budget til pkt. 4

Kommentar til budget til pkt. 4.



ONLINE



## Nu bliver det nemmere at få pas

### LEGITIMATION

**SKANDERBORG** 3. og 4. april er der lukket for bestilling af pas og kørekort, mens et nyt og effektivt system indføres på Fælleden og bibliotekerne.

Fremover kan man selv tage pasbilledet på Fælleden i den særlige fotoboks. Hvis man har brug for hjælp med at få taget billedet, står medarbej-

derne i borgerservice klar. Hvis man har behov for at få lavet pas eller kørekort præcis de to dage, kan man henvende sig i en anden kommune eksempelvis Horsens eller Odder. Pas og kørekort kan nemlig laves i hvilken som helst kommune.

Det nye og hurtige system til pas og kørekort er i fuld drift fra 5. april.

logy

### Tast selv annonce

- via vores hjemmeside  
uge-bladet.dk

## Generalforsamling i Skanderborg -Hørning Fjernvarme

Mandag den 23.4., kl. 19.30  
i Skanderborg Park, Skovsvinget 10,  
Skanderborg

### Dagsordenen for den ordinære generalforsamling

- Valg af dirigent
- Bestyrelsens beretning
- Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse
- Budget for indværende driftsår fremlægges
- Behandling af forslag fra bestyrelsen
- Behandling af indkomne forslag fra stemmeberettigede
- Valg af bestyrelsesmedlemmer
- Valg af suppleanter til bestyrelsen
- Valg af revisor
- Eventuelt

Indkomne forslag skal være bestyrelsen i hænde senest 8 dage før generalforsamlingen.

### Valg af bestyrelsesmedlemmer og suppleanter til bestyrelsen

For andelshaverne:

- Kurt Rønne
- Aage Wegener
- Claus Brandt

For varmeaftagerne:

- Erling Weber Jensen

### Hvem kan stemme

Alle andelshavere har stemmeret. Varmeaftagere har også stemmeret, hvis ejeren af udlejningsejendomme, andelsboligforeninger, ejerlejlighedsforeninger og boligselskaber vælger at delegerer stemmeretten og sender en navnefortegnelse til Skanderborg-Hørning Fjernvarme senest to uger før generalforsamlingen.

### Fuldmagter

En andelshaver eller varmeaftagers ægtefælle eller samboende kan mod behørig legitimation stemme i stedet for denne. En andelshaver eller en varmeaftager kan via fuldmagt vælge at lade sig repræsentere af anden person. Ingen kan modtage mere end én fuldmagt. Fuldmagt kan kun gives af andelshaveren eller den varmeaftager, der fremgår af boligselskabets navnefortegnelse.

Stemmedelegering til lejer skal være fjernvarmen i hænde senest 2 uger før generalforsamlingen.

Følg med på:

**skfj.dk**

Har du spørgsmål er du velkommen til at kontakte os på tlf.: 87 93 29 29 eller info@skfj.dk



**Skanderborg-Hørning**  
FJERNVARME



Frem over slipper børnene fra Veng Skole & Børnehus for at krydse Låsbyvej. Arkivfoto

## Tunnelprojekt begynder

De første penge til en stitunnel ved Veng Skole er blevet afsat. De skal bruges til en forundersøgelse

### TRAFIKSIKKERHED

af Claus Sonne

**VENG** Byrådet har frigivet 180.000 kr., der skal bruges til opmåling, geotekniske undersøgelser og andre indledende undersøgelser i forhold til opførelsen af en stitunnel under Låsbyvej ved Veng Skole & Børnehus.

Skanderborg Kommune har i 2018 afsat 1,8 mio. kr. til stitunnelen. Ud over denne kommer projektet blandt andet også til at omfatte etablering af

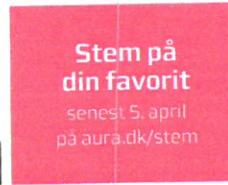
parkeringspladser og buslomme på den vestlige side af Låsbyvej samt en stiforbindelse fra skolen/børnehuset til Veng.

Bag projektet står et såkaldt partnerskab, der blandt andet tæller skolen, kommunen, flere borgerforeninger og lodsejere samt en idrætsklub og spejderforening.

Selv om den endelige projektbeskrivelse endnu ikke er klar, forventes det, at projektet vil være afsluttet i 4. kvartal i 2018.

At behovet for tunnelen er stort, er tidligere beskrevet af blandt andet Henry Thomsen, skoleleder på Veng Skole & Børnehus, der i efteråret 2017 sagde således til UgeBladet:

"Det er et mirakel, at der endnu ikke er sket alvorlige ulykker her. Især om morgenen, hvor mange forældre kommer og afleverer børn i vuggestue, børnehave og skole, samtidig med at skolebusser fra flere retninger krydser hinanden."



### Stem på din favorit

senest 5. april  
på [aura.dk/stem](http://aura.dk/stem)

## Hvem skal være Årets Energibombe? Stem på din favorit

For første gang kårer AURA Energi 'Årets Energibombe' blandt lokale ildsjæle. Lokale klubber og foreninger har nomineret deres kandidater, og det er nu op til selskabets andelshavere at udpege vinderen.

### Hvem stemmer du på som Årets Energibombe?

1. Egon L. Jørgensen, bestyrelsesformand, Harlev Idrætsklub
2. Jette H. Mortensen, bestyrelsesformand, Valhalla Spejderne Brabrand
3. Torben Væver, bestyrelsesmedlem, Skanderborg Håndbold
4. Ove Møller, altnuligmand, Højbjerg Badminton Klub
5. Helene B. Møller, gymnastikinstruktør, Gymnastik Odder

Læs mere om de fem kandidater - og stem på din favorit på [aura.dk/stem](http://aura.dk/stem)

Afstemningen slutter 5. april. Vinderen offentliggøres ved et arrangement i Energibombens forening og på [aura.dk](http://aura.dk) i uge 15.

**AURA**  
energi

GÅNSKE ENKELT



# Generalforsamling i Skanderborg -Hørning Fjernvarme

**Mandag den 23.4., kl. 19.30  
i Skanderborg Park, Skovsvinget 10,  
Skanderborg**

## Dagsordenen for den ordinære generalforsamling

- Valg af dirigent
- Bestyrelsens beretning
- Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse
- Budget for indeværende driftsår fremlægges
- Behandling af forslag fra bestyrelsen
- Behandling af indkomne forslag fra stemmeberettigede
- Valg af bestyrelsesmedlemmer
- Valg af suppleanter til bestyrelsen
- Valg af revisor
- Eventuelt

Indkomne forslag skal være bestyrelsen i hænde senest 8 dage før generalforsamlingen.

## Valg af bestyrelsesmedlemmer og suppleanter til bestyrelsen

For andelshaverne:

- Kurt Rønne
- Aage Wegener
- Claus Brandt

For varmeaftagerne:

- Erling Weber Jensen

## Hvem kan stemme

Alle andelshavere har stemmeret. Varmeaftagere har også stemmeret, hvis ejeren af udlejningsejendomme, andelsboligforeninger, ejerlejlighedsforeninger og boligselskaber vælger at delegerer stemmeretten og sender en navnefortegnelse til Skanderborg-Hørning Fjernvarme senest to uger før generalforsamlingen.

## Fuldmagter

En andelshavers eller varmeaftagers ægtefælle eller samboende kan mod behørig legitimation stemme i stedet for denne. En andelshaver eller en varmeaftager kan via fuldmagt vælge at lade sig repræsentere af anden person. Ingen kan modtage mere end én fuldmagt. Fuldmagt kan kun gives af andelshaveren eller den varmeaftager, der fremgår af boligselskabets navnefortegnelse.

Stemmedelegering til lejer skal være fjernvarmen i hænde senest 2 uger før generalforsamlingen.

Følg med på:

**skfj.dk**

Har du spørgsmål er du velkommen  
til at kontakte os på tlf.: 87 93 29 29  
eller [info@skfj.dk](mailto:info@skfj.dk)



**Skanderborg-Hørning**  
FUERNVARME



## Skanderborg Hørning Fjernvarme. Beretning 2018.

## Indledning:

Endnu engang velkommen til generalforsamling i Skanderborg-Hørning fjernvarme. En generalforsamling der på mange måder ligner alle de foregående, men alligevel er indholdsmæssigt anderledes.

\*\*\*\*\*

Lad mig starte hvor vi sluttede sidste år, nemlig ved vedtægtsændringen omhandlende bestyrelsesvederlag.

Der var heldigvis stor opbakning til ændringen, og jeg lovede at vi fremadrettet selvfølgelig vil oplyse de samlede honorarer i vores regnskab, hvilket også er tilfældet. For at præcisere det samlede beløb kan jeg oplyse at, Bestyrelsen vedtog følgende honorarer: formand 120.000,- næstformand 50.000,- øvrige bestyrelsesmedlemmer 15.000,- .

\*\*\*\*\*

I forhold til regnskab 2017 skal vi i år godkende det første årsregnskab der følger et kalenderår. Vi skal ligeledes godkende det første regnskab efter vi opsagde samarbejdsaftalen med AVA, og hvor vores forbrugere har fået hele gevinsten af vores flisanlæg. Og lad mig allerede nu oplyse om at vi har sparet i alt 14,8 mio kr i 2017, hvilket er et meget tilfredsstillende resultat. Vi har ligeledes tilbagebetalt den omtalte Stavad afgift på 9. mio kr som vi fik tilbage efter en næsten 20 år gammel skattesag. Samlet set har besparelser og ekstraordinære indtægter betyder at vores forbrugere har betalt et forbrugsbidrag på 388,75 kr. pr. Mwh inkl. moms. Et fald på 17% i forhold til sidste år.



\*\*\*\*\*

I forhold til driften af vores selskab, vil jeg knytte følgende bemærkninger.

Der er i 2017 taget en ny pumpestation på Virringvej i brug. Den nye pumpestation, der leverer varme til Anebjerg, Fruering og Virring har gjort det muligt at standse al varmeproduktion baseret på gasolie i Virring og Anebjerg. Samtidig har vi etableret en ny ledning til Fruering. Varmecentralen i Virring vil fremover stå standby for at øge forsyningssikkerheden til området.

Satellitcentralen i Anebjerg er nedlagt.

Vi har således for første gang ikke fyret med olie i Virring og på Anebjerg, hvilket jo betyder en hel del i forhold til vores grønne regnskab, men selvfølgelig også for prisen.

Bestyrelsen har ligeledes besluttet at udbygge ledningsnettet til de nye udstykninger i Hørning, og samtidig videreføre ledningen til Blegind, som kommunen har udlagt til fjernvarmeområde i den nye overordnede forsyningsstrategi. Arbejdet med forsyning af Blegind påbegyndes så snart Skanderborg Kommune har behandlet og godkendt et projektforslag for området. Dette ventes at ske i indeværende år.

I 2017 er der ligeledes sket en udbygning af kundeportal e-forsyning. Portalen kan nu også tilgås fra smartphones. Dette giver den enkelte kunde mulighed for at få et endnu hurtigere overblik over sin husstands varmeøkonomi og sit varmeanlægs performance. E-forsyning vil fremover være den primære kundeplatform. De af vore kunder som ikke ønsker adgang til e-forsyning kan ved henvendelse til os få tilsendt varmeopgørelser mv. i papirformat eller som e-mail.

\*\*\*\*\*



På de seneste generalforsamlinger, har vi fortalt om vores ophør af samarbejde med AVA samt opførelse af en ny flis kedel.

Som tidligere oplyst stoppede samarbejdet med AVA den 31.12.2016 ved at vi fysisk afbrød linjen ved at lukke for hanerne ude i Stilling veksleren.

Ligeledes i december 2016 fik vi en projektgodkendelse fra Skanderborg Kommune, til opførelsen af den 3 flis kedel, det var klart bestyrelsens opfattelse af den klage AVA og DONG havde indgivet til Energiklagenævnet ville få en afgørelse inden sommeren 2017. Energiklagenævnet har dog meget skuffende flere gange udsat behandlingen, grundet interne udflytninger og derved opsigelse af kompetente medarbejdere. Men sagen bliver behandlet i morgen den 24. april, hvorfor vi forventer en klar afgørelse i løber af en uges tid. Vi har den største forventning om at energiklagenævnet afviser klagen, og vi dermed umiddelbart herefter kan igangsætte projekteringen af den 3. flis kedel.

\*\*\*\*\*

Vi opstartede i sommeren 2016 et projekt i samarbejde med Reno Syd, om et muligt fælles produktionsselskab. Som oplyst på seneste generalforsamling er dette samarbejde sat på stand by.

Vi har dog stadig en god dialog med Reno Syd, og de 2 kommuners borgmestre og administrationer, så det er min forventning af vi snarest muligt kan genoptage projektet med Reno Syd.

\*\*\*\*\*

I forbindelse med hele den sag der har været omkring klagen over vores 3 flis kedel, er bestyrelsen blevet bekendt med at den tidligere aftale vi havde med AVA måske ikke var lovlig. Altså at vores forbrugere har betalt ca 40 mio. kr. for meget for varmen i

perioden 2009 – 2016. Der er her tale om den såkaldte substitutionspris, hvor vi solgte alt vores varme til AVA for så at købe den tilbage til et dyrere pris. Energiklagenævnet har afsagt kendelse i en lignende sag i Ishøj Fjernvarme fik tilbagebetalt det beløb de havde betalt for meget igennem flere år.

Da det blev bestyrelsen bekendt rettede vi henvendelse til AVA, der pure afviste at snakke med os, hvorfor vi ikke så anden udvej end at sende sagen i Energitilsynet. Jeg forventer at der ligeledes i denne sag træffes en afgørelse i 2018. Men herefter kan AVA jo sende sagen videre til Energiklagenævnet og domstolene, så hvornår en endelig afklaring foreligger kan jeg ikke oplyse.

Jeg vil gerne understrege, at denne sag ikke stiller spørgsmål ved om opførelsen af flisværket var en god ide. Denne sag handler alene om fordelingen af den økonomiske gevinst som flisværket genererede i perioden mens vi var tilsluttet VPÅ.

\*\*\*\*\*

Tak til medarbejdere, særdeles for den kæmpe indsats der er gjort ifm regnskabsomlæggelsen og ifm produktionen efter vi lukkede for forbindelsen til Århus og de udfordringer dette gav med opstart af oliepumperne mv.. Også en tak til bestyrelse, for det fantastiske samarbejde der har været, og som jeg håber videreføres i den kommende tid. Det glæder mig at alle bestyrelsesmedlemmer der er på valg genopstiller til en ny periode.

Med disse ord vil jeg sætte bestyrelsens beretningen til diskussion.





Tlf: 89 30 78 00  
aarhus@bdo.dk  
www.bdo.dk

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab  
Kystvejen 29  
DK-8000 Aarhus C  
CVR-nr. 20 22 26 70

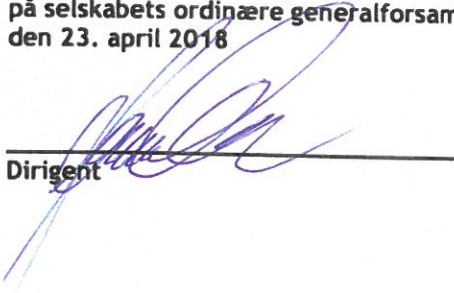
**SKANDERBORG - HØRNING FJERNVARME A.M.B.A.**

**ÅRSRAPPORT**

**2017**

Årsrapporten er fremlagt og godkendt  
på selskabets ordinære generalforsamling  
den 23. april 2018

Dirigent

A handwritten signature in blue ink, written over a horizontal line. The signature is stylized and appears to be a cursive or semi-cursive script.

**CVR-NR. 37 94 90 19**

**INDHOLDSFORTEGNELSE**

|                                             | <b>Side</b> |
|---------------------------------------------|-------------|
| <b>Selskabsoplysninger</b>                  |             |
| Selskabsoplysninger.....                    | 2           |
| <b>Påtegninger</b>                          |             |
| Ledelsespåtegning.....                      | 3           |
| Overskrift erklæring.....                   | 4-5         |
| <b>Ledelsesberetning</b>                    |             |
| Hoved- og nøgletal.....                     | 7           |
| Ledelsesberetning.....                      | 8           |
| <b>Årsregnskab 1. januar - 31. december</b> |             |
| Resultatopgørelse.....                      | 9           |
| Balance.....                                | 10-12       |
| Noter .....                                 | 13-17       |
| Anvendt regnskabspraksis.....               | 18-21       |



**SELSKABSOPLYSNINGER**

**Virksomheden** Skanderborg- Hørning Fjernvarme A.m.b.a.  
Danmarksvej 15  
8660 Skanderborg

CVR-nr.: 37 94 90 19  
Hjemsted: Skanderborg  
Regnskabsår: 1. januar - 31. december

**Bestyrelse** Erling Weber Jensen, formand  
Lars Kromand, næstformand  
John Haugaard  
Aage Wegener  
Knud Erik Helbo  
Thomas Dalsgaard  
Bendt Nielsen  
Claus Brandt  
Kurt Rønne

**Revision** BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab  
Kystvejen 29  
8000 Aarhus C

**Pengeinstitut** Danske Bank, Finanscenter Østjylland  
Åboulevarden 69  
8000 Aarhus

**LEDELSESPÅTEGNING**

Bestyrelsen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for 1. januar - 31. december 2017 for Skanderborg- Hørning Fjernvarme A.m.b.a.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven, vedtægterne samt varme-forsyningsloven.

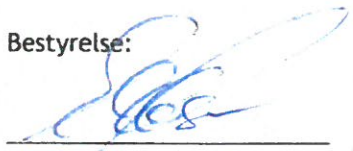
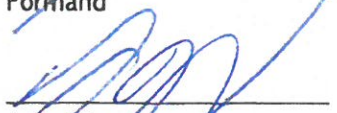
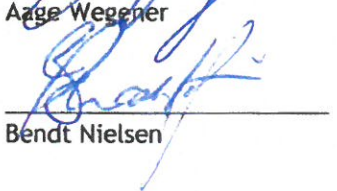
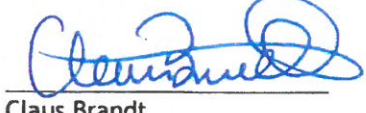
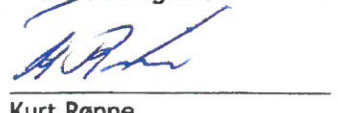
Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af varmeværkets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2017 samt af resultatet af varmeværkets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Skanderborg, den 21. marts 2018

Bestyrelse:

  
Erling Weber Jensen  
Formand  
Aage Wegener  
Bendt Nielsen  
Lars Kromann  
Næstformand  
Knud Erik Helbo  
Claus Brandt  
John Haugaard  
Thomas Dalsgaard  
Kurt Rønne



## OVERSKRIFT ERKLÆRING

*Til andelshaverne i Skanderborg-Hørning Fjernvarme A.m.b.a.*

### Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Skanderborg-Hørning Fjernvarme A.m.b.a for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017, der omfatter resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af varmeværkets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2017 samt af resultatet af varmeværkets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2017 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

### Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Vi er uafhængige af varmeværket i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IES-BA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

### Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere varmeværkets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere varmeværket, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

### Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejl-information, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejl-informationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugerne træffer på grundlag af årsregnskabet.

**OVERSKRIFT ERKLÆRING**

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af varmeværkets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om varmeværkets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at varmeværket ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med ledelsen om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

**Udtalelse om ledelsesberetningen**

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Aarhus, den 21. marts 2018

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab

CVR-nr. 20 22 26 70

  
Jeanette Staal  
Statsautoriseret revisor  
MNE-nr. 18547



## HOVED- OG NØGLETAL

|                                                            | 2017<br>(tkr.) | *2016<br>7 måneder<br>(tkr.) | 2015/16<br>(tkr.) | 2014/15<br>(tkr.) | 2013/14<br>(tkr.) |
|------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Resultatopgørelse</b>                                   |                |                              |                   |                   |                   |
| Nettoomsætning.....                                        | 108.551        | 68.413                       | 162.929           | 158.739           | 158.822           |
| Resultat af ordinær drift.....                             | 1.231          | 617                          | 1.462             | 1.765             | 1.165             |
| Finansielle poster, netto.....                             | -1.231         | -617                         | -1.462            | -1.765            | -1.165            |
| Årets resultat før overførsel.....                         | 0              | 0                            | 0                 | 0                 | 0                 |
| Overført fra tidligere år, VFL.....                        | 8.477          | 3.283                        | 5.326             | 8.548             | 1.532             |
| Årets resultat efter henlæggelse.....                      | -944           | 8.477                        | 3.283             | 5.326             | 8.548             |
| <b>Balance</b>                                             |                |                              |                   |                   |                   |
| Anlægsaktiver.....                                         | 78.348         | 79.123                       | 78.523            | 84.060            | 95.352            |
| Omsætningsaktiver.....                                     | 19.291         | 49.458                       | 22.304            | 28.056            | 27.326            |
| Balancesum.....                                            | 97.639         | 128.581                      | 100.827           | 112.116           | 122.678           |
| Egenkapital.....                                           | 7.889          | 7.889                        | 7.889             | 7.889             | 7.889             |
| Henlæggelser.....                                          | 6.000          | 8.000                        | 8.000             | 6.000             | 4.000             |
| Langfristede gældsforpligtelser inkl.<br>henlæggelser..... | 38.860         | 42.938                       | 45.258            | 48.603            | 51.930            |
| Kortfristede gældsforpligtelser.....                       | 50.889         | 77.754                       | 47.679            | 55.623            | 62.859            |
| Gældsforpligtelser.....                                    | 89.749         | 120.692                      | 92.937            | 104.226           | 114.789           |
| <b>Medarbejdere</b>                                        |                |                              |                   |                   |                   |
| Gennemsnitlig antal medarbejdere.....                      | 19             | 19                           | 18                | 19                | 19                |

## HOVED- OG NØGLETAL

| Teknisk opgørelse                             | 2017      | *2016<br>7 måneder | 2015/16   | 2014/15   | 2013/14   |
|-----------------------------------------------|-----------|--------------------|-----------|-----------|-----------|
| Beregnet energi afregnet til kunder, MWh..... | 211.526   | 90.540             | 207.713   | 193.186   | 189.552   |
| Antal målere, ultimo .....                    | 9.606     | 9.410              | 9.265     | 9.060     | 8.952     |
| Afregnet areal .....                          | 2.114.182 | 2.092.991          | 2.064.788 | 2.060.050 | 2.022.333 |
| Varmeforbrug pr. m2.....                      | 0,1001    | 0,0000             | 0,1005    | 0,0936    | 0,0937    |
| Olieproduktion, MWh.....                      | 6.858     | 0                  | 0         | 0         | 0         |
| Træflis, MWh.....                             | 158.751   | 65.320             | 178.900   | 184.119   | 173.458   |
| Træpiller, MWh.....                           | 35.031    | 1.685              | 2.380     | 1.321     | 4.102     |
| Spædevand, m3.....                            | 10.713    | 5.605              | 17.792    | 11.858    | 13.640    |
| Energi leveret til nettet, MWh.....           | 264.932   | 121.263            | 262.609   | 249.412   | 244.381   |
| Ledningstab, MWh.....                         | 53.406    | 30.723             | 54.896    | 56.226    | 54.829    |
| Elforbrug. kWh.....                           | 3.261.129 | 1.261.650          | 3.647.134 | 3.409.391 | 3.486.003 |
| Ledningsnettets nyttevirkning, %.....         | 79,9      | 74,7               | 79,1      | 77,5      | 77,6      |
| Graddageopgørelse, antal.....                 | 2.705     | 1.039              | 2.665     | 2.605     | 2.498     |
| Graddage i % af normalår.....                 | 89        | 86                 | 88        | 86        | 82        |
| Hovedledningslængde, km.....                  | 200,182   | 191,345            | 187,791   | 186,532   | 184,750   |
| Stikledningslængde, km.....                   | 123,170   | 139,995            | 137,938   | 134,589   | 132,328   |
| Transmissionslængde, km.....                  | 1,955     | 0,000              | 0,000     | 0,000     | 0,000     |
| <b>Priser inkl. moms:</b>                     |           |                    |           |           |           |
| Forbrugsbidrag pr. MWh, kr.....               | 388,75    | 468,75             | 487,50    | 487,50    | 511,25    |
| Afgifter indeholdt i MWh-prisen, kr.....      | 25,72     | 100,60             | 239,80    | 239,03    | 317,96    |
| Effektbidrag.....                             | 15,00     | 15,00              | 15,00     | 15,00     | 15,00     |
| Abonnementsbidrag pr. 1,5 m3.....             | 875,00    | 875,00             | 875,00    | 875,00    | 875,00    |
| Abonnementsbidrag pr. 1,5 m3-lækmåler         | 1.000     | 1.000              | 1.000     | 1.000     | 1.000     |

\*Sammenligningstallene er ikke umiddelbart sammenlignelige, idet 2016 kun omfatter 7 måneder.



## LEDELSESBERETNING

### Væsentligste aktiviteter

Skanderborg-Hørning Fjernvarme A.m.b.a. er et forbrugerejet andelsselskab med det formål at etablere energiproduktionsanlæg samt at distribuere energi til opvarmning og varmt brugsvand.

### Regnskabet for 2017

Skanderborg-Hørning Fjernvarme A.m.b.a. er et forbrugerejet andelsselskab med det formål at etablere energiproduktionsanlæg samt at distribuere energi til opvarmning og varmt brugsvand.

I 2016 besluttede generalforsamlingen at omlægge regnskabsåret til kalenderåret. 2017 er dermed det første år hvor regnskabet følger kalenderåret.

Forbrugsbidraget blev i 2017 afregnet til 388,75 kr. pr. Mwh inkl. moms. Et fald på 17% i forhold til sidste år. Effektbidraget blev afregnet uændret i forhold til sidste år med 15,00 kr pr. m2 bolig og erhvervsareal inkl. moms. Abonnementsbidraget er ligeledes uændret på 875 kr. inkl. moms for en installation med en standard villamåler.

Det store fald i energiprisen kommer fordi, der er foretaget en tilbagebetaling af et akkumuleret overskud som er oparbejdet gennem flere år. Samtidig har Skanderborg-Hørning Fjernvarme modtaget en stor tilbagebetaling fra Skat. Denne tilbagebetaling dækker en fejloptræk statsafgift tilbage i 1.halvår af 1999.

Årets akkumulerede resultat udviser et underskud på 944 tkr. Underskuddet fremkommer som følge af en større efterregulering til Varmeplan Aarhus. En efterregulering hvis omfang vi først den 30. november fik fuldt kendskab til. Underskuddet er blevet indregnet i varmeprisen for 2018. Samlet set betragter vi regnskabet som meget tilfredsstillende.

I 2017 er der sket en udbygning af kundeportalen e-forsyning. Portalen kan nu også tilgås fra smartphones. Dette giver den enkelte kunde mulighed for at få et endnu hurtigere overblik over sin husstands varmeøkonomi og sit varmeanlægs performance. E-forsyning vil fremover være den primære kundeplatform. De af vore kunder som ikke ønsker adgang til e-forsyning kan ved henvendelse til os få tilsendt varmeopgørelser mv. i papirformat eller som e-mail.

Den 1. januar 2017 ophørte samarbejdet med Varmeplan Aarhus for så vidt angår leverancer af varme til hele vort forsyningsområde med undtagelse af Hørning. Ophøret af dette samarbejde har betydet, at Skanderborg-Hørning Fjernvarmes eget produktionsanlæg nu står for 75% af varmeproduktionen, mens de sidste 25% er leveret til Hørning fra Varmeplan Aarhus. Det ophørte samarbejde har betydet en besparelse på omkostningen til fremskaffelse af varme på 15 mio. kr. i 2017.

Skanderborg-Hørning Fjernvarme har i 2017 rettet henvendelse til Energitilsynet ang. afregningsprisen på varmekøb fra Varmeplan Aarhus i perioden 2010 til 2016. Vi har bedt Energitilsynet om at vurdere om afregningen er sket korrekt i forhold til reglerne i varmforsyningsloven. Reglerne er komplicerede, men det er vores opfattelse at Varmeplan Aarhus har opkrævet et større beløb end varmforsyningsloven giver mulighed for. Det er ikke vores forventning, at der i denne sag vil foreligge en endelig afgørelse i 2018.

Der er i 2017 taget en ny pumpestation på Virringvej i brug. Den nye pumpestation, der leverer varme til Anebjerg, Fruering og Virring har gjort det muligt at standse al varmeproduktion baseret på gasolie i Virring og Anebjerg. Varmecentralen i Virring vil fremover stå standby for at øge forsyningssikkerheden til området. Satellitcentralen i Anebjerg er nedlagt.

Vi har i 2017 brugt mange kræfter på at få stadfæstet Skanderborg Kommunes tilladelse til at opføre yderligere biomassekapacitet på centralen på Danmarksvej i Energiklagenævnet. Energiklagenævnets afgørelse er flere gange blevet forsinket. Energiklagenævnet forventer nu at komme med en afgørelse den 24.4.2018. Opførelse af yderligere biomassekapacitet vil gøre varmeproduktionen endnu mere grøn samtidig med at produktionsomkostningerne reduceres yderligere.

**RESULTATOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER**

|                                              | Note | 2017<br>kr.        | *2016<br>7 måneder<br>kr. |
|----------------------------------------------|------|--------------------|---------------------------|
| Salg af varme .....                          | 1    | 108.551.420        | 68.412.999                |
| <b>NETTOOMSÆTNING/PRODUKTIONSVÆRDI .....</b> |      | <b>108.551.420</b> | <b>68.412.999</b>         |
| Produktionsomkostninger.....                 | 2    | -74.027.785        | -54.797.093               |
| Distributionsomkostninger.....               | 3    | -25.982.396        | -16.669.843               |
| Administrationsomkostninger.....             | 4    | -8.275.037         | -5.886.373                |
| <b>BRUTTORESULTAT .....</b>                  |      | <b>266.202</b>     | <b>-8.940.310</b>         |
| Andre driftsindtægter.....                   | 5    | 965.055            | 9.556.878                 |
| <b>DRIFTSRESULTAT.....</b>                   |      | <b>1.231.257</b>   | <b>616.568</b>            |
| Finansielle indtægter.....                   | 6    | 190.965            | 209.704                   |
| Finansielle omkostninger.....                | 7    | -1.422.222         | -826.272                  |
| <b>ÅRETS RESULTAT.....</b>                   |      | <b>0</b>           | <b>0</b>                  |



## BALANCE 31. DECEMBER

| AKTIVER                                                | Note     | 2016              |                    |
|--------------------------------------------------------|----------|-------------------|--------------------|
|                                                        |          | 2017<br>kr.       | 7 måneder<br>kr.   |
| Ledningsnet, ejendomme, teknologi og øvrige anlæg..... |          | 28.423.395        | 21.176.943         |
| Flisanlæg.....                                         |          | 25.499.674        | 28.938.096         |
| Kurstab.....                                           |          | 433.737           | 531.942            |
| <b>Materielle anlægsaktiver.....</b>                   | <b>8</b> | <b>54.356.806</b> | <b>50.646.981</b>  |
| Værdipapirer.....                                      | 9        | 23.991.254        | 28.476.091         |
| <b>Finansielle anlægsaktiver.....</b>                  |          | <b>23.991.254</b> | <b>28.476.091</b>  |
| <b>ANLÆGSAKTIVER.....</b>                              |          | <b>78.348.060</b> | <b>79.123.072</b>  |
| Træpiller og flis.....                                 |          | 1.837.430         | 632.665            |
| <b>Beholdninger.....</b>                               |          | <b>1.837.430</b>  | <b>632.665</b>     |
| Tilgodehavender fra salg.....                          | 10       | 884.551           | 13.847.725         |
| Andre tilgodehavender.....                             |          | 2.779.904         | 12.436.117         |
| Resultat til indregning i kommende års priser.....     | 15       | 944.327           | 0                  |
| Periodeafgrænsningsposter.....                         |          | 5.245.218         | 4.421.675          |
| Moms og afgifter.....                                  |          | 7.382.867         | 2.672.939          |
| <b>Tilgodehavender.....</b>                            |          | <b>17.236.867</b> | <b>33.378.456</b>  |
| Indestående i pengeinstitutter.....                    |          | 216.387           | 15.447.328         |
| <b>Likvide beholdninger.....</b>                       |          | <b>216.387</b>    | <b>15.447.328</b>  |
| <b>OMSÆTNINGSAKTIVER.....</b>                          |          | <b>19.290.684</b> | <b>49.458.449</b>  |
| <b>AKTIVER.....</b>                                    |          | <b>97.638.744</b> | <b>128.581.521</b> |

## BALANCE 31. DECEMBER

|                                                               |      | 2017              | 2016               |
|---------------------------------------------------------------|------|-------------------|--------------------|
| PASSIVER                                                      | Note | kr.               | 7 måneder<br>kr.   |
| Egenkapital 1. marts 1981.....                                |      | 7.889.469         | 7.889.469          |
| <b>EGENKAPITAL.....</b>                                       |      | <b>7.889.469</b>  | <b>7.889.469</b>   |
| Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger.....              | 11   | 8.000.000         | 8.000.000          |
| Langfristede gældsforpligtelser.....                          | 12   | 30.860.493        | 34.938.120         |
| <b>Langfristede gældsforpligtelser.....</b>                   |      | <b>38.860.493</b> | <b>42.938.120</b>  |
| Kortfristede tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger..... | 11   | 199.668           | 98.735             |
| Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser.....       | 12   | 4.077.626         | 4.708.737          |
| Skyldige varmeafregninger.....                                |      | 13.276.725        | 20.639.054         |
| Regulering af varmepris Varmeplan Århus.....                  |      | 0                 | 3.295.571          |
| Leverandører af varer og tjenesteydelser.....                 |      | 23.343.423        | 39.100.654         |
| Gæld til pengeinstitutter.....                                |      | 8.376.035         | 0                  |
| Periodeafgrænsningsposter.....                                |      | 141.568           | 151.756            |
| Resultat til indregning i kommende års priser.....            | 15   | 0                 | 8.477.263          |
| Anden gæld.....                                               |      | 1.473.737         | 1.282.162          |
| <b>Kortfristede gældsforpligtelser.....</b>                   |      | <b>50.888.782</b> | <b>77.753.932</b>  |
| <b>GÆLDSFORPLIGTELSE.....</b>                                 |      | <b>89.749.275</b> | <b>120.692.052</b> |
| <b>PASSIVER.....</b>                                          |      | <b>97.638.744</b> | <b>128.581.521</b> |
| Eventualposter mv.....                                        | 13   |                   |                    |
| Pantsætninger og sikkerhedsstillelser.....                    | 14   |                   |                    |



**PENGESTRØMSOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER**

|                                                      | 2017<br>kr.        | 2016<br>kr.       |
|------------------------------------------------------|--------------------|-------------------|
| <b>Årets resultat.....</b>                           | <b>0</b>           | <b>0</b>          |
| Årets afskrivninger, tilbageført .....               | 6.198.206          | 4.542.839         |
| Kursregulering, obligationer.....                    | -199.668           | -98.735           |
| Henlæggelser, tilbageført .....                      | 0                  | 0                 |
| Ændring i varebeholdninger .....                     | -1.204.765         | 23.547            |
| Ændring i tilgodehavender.....                       | 16.141.589         | -12.589.014       |
| Ændring i kortfristet gæld (excl. bank) .....        | -34.610.074        | 30.710.620        |
| <b>PENGESTRØMME FRA DRIFTSAKTIVITET .....</b>        | <b>-13.674.712</b> | <b>22.589.257</b> |
| Køb af materielle anlægsaktiver.....                 | -13.117.710        | -8.439.077        |
| Tilslutningsafgifter i anlægsinvestering .....       | 3.209.679          | 3.170.011         |
| Køb af finansielle anlægsaktiver.....                | 0                  | 0                 |
| Salg af finansielle anlægsaktiver .....              | 4.684.505          | 225.235           |
| <b>PENGESTRØMME FRA INVESTERINGSAKTIVITET .....</b>  | <b>-5.223.526</b>  | <b>-5.043.831</b> |
| Afdrag på lån.....                                   | -4.708.738         | -2.956.048        |
| <b>PENGESTRØMME FRA FINANSIERINGSAKTIVITET .....</b> | <b>-4.708.738</b>  | <b>-2.956.048</b> |
| <b>ÆNDRING I LIKVIDER .....</b>                      | <b>-23.606.976</b> | <b>14.589.378</b> |
| Likvider 1. juni .....                               | 15.447.328         | 857.950           |
| <b>LIKVIDER 31. DECEMBER .....</b>                   | <b>-8.159.648</b>  | <b>15.447.328</b> |
| Likvider 31. december specificeres således:          |                    |                   |
| Likvider .....                                       | 216.387            | 15.447.328        |
| Gæld til pengeinstitutter .....                      | -8.376.035         | 0                 |
| <b>LIKVIDER.....</b>                                 | <b>-8.159.648</b>  | <b>15.447.328</b> |

## NOTER

|                                                         | 2017               | *2016             | Note     |
|---------------------------------------------------------|--------------------|-------------------|----------|
|                                                         | kr.                | 7 måneder<br>kr.  |          |
| <b>Salg af varme</b>                                    |                    |                   | <b>1</b> |
| <b>Salg af varme</b>                                    |                    |                   |          |
| Variabelt bidrag.....                                   | 65.300.275         | 33.977.264        |          |
| Effektbidrag.....                                       | 25.514.317         | 14.737.102        |          |
| Abonnementsbidrag.....                                  | 7.677.945          | 4.396.863         |          |
| Motivationsbidrag.....                                  | 748.922            | 271.120           |          |
| Regulering tidligere år.....                            | -10.696            | -11.931           |          |
| Tidsmæssige forskydninger i kundebetalinger.....        | -100.933           | -165.975          |          |
| Årets over-/underdækning.....                           | 9.421.590          | -5.194.179        |          |
|                                                         | <b>108.551.420</b> | <b>48.010.264</b> |          |
| <b>Varme salg Varmeplan Århus (VPÅ)</b>                 |                    |                   |          |
| Træpiller, produceret.....                              | 0                  | 410.906           |          |
| Træflis, produceret.....                                | 0                  | 16.395.320        |          |
| Kapacitetsomkostninger.....                             | 0                  | 3.401.034         |          |
| Udligning af varmeprisen.....                           | 0                  | 195.475           |          |
|                                                         | <b>0</b>           | <b>20.402.735</b> |          |
|                                                         | <b>108.551.420</b> | <b>68.412.999</b> |          |
| <b>Produktionsomkostninger</b>                          |                    |                   | <b>2</b> |
| <b>Variable produktionsomkostninger</b>                 |                    |                   |          |
| Varmekøb fra Varmeplan Århus.....                       | 23.145.390         | 40.744.362        |          |
| Reg. tidligere års varmepris fra Varmeplan Århus.....   | 1.579.650          | 471.913           |          |
| Træfliskøb.....                                         | 27.538.943         | 11.097.217        |          |
| Træpillekøb.....                                        | 8.210.964          | 407.386           |          |
| Aske og slaggeaffald, NOx afgift.....                   | 961.293            | 370.771           |          |
| Vandkøb og refusion af vandledningsafg. forrige år..... | 266.983            | 550.549           |          |
| Elkøb.....                                              | 1.894.091          | 888.104           |          |
| Olieforbrug.....                                        | 4.395.996          | 0                 |          |
|                                                         | <b>67.993.310</b>  | <b>54.530.302</b> |          |
| <b>Øvrige produktionsomkostninger</b>                   |                    |                   |          |
| Vedligeholdelse af produktionsanlæg.....                | 8.712.827          | 4.365.581         |          |
| Forsikringer.....                                       | 357.453            | 246.451           |          |
| Lønninger.....                                          | 3.048.111          | 1.413.099         |          |
| Allokering af eksterne omkostninger til produktion..... | 891.403            | 578.663           |          |
| Projekt 2016 omkostninger.....                          | 1.379.771          | 509.221           |          |
| Afskrivninger.....                                      | 4.375.689          | 3.476.722         |          |
| Ledningstab overført til distributionsomkostninger..... | -12.730.779        | -10.322.946       |          |
|                                                         | <b>6.034.475</b>   | <b>266.791</b>    |          |
|                                                         | <b>74.027.785</b>  | <b>54.797.093</b> |          |

## NOTER

|                                                         | 2017<br>kr.       | *2016<br>7 måneder<br>kr. | Note     |
|---------------------------------------------------------|-------------------|---------------------------|----------|
| <b>Distributionsomkostninger</b>                        |                   |                           | <b>3</b> |
| <b>Ledninger</b>                                        |                   |                           |          |
| Vedligeholdelse ledninger og brønde.....                | 1.603.656         | 1.141.732                 |          |
| El-køb distributionen.....                              | 240.356           | 134.539                   |          |
| Måleromkostninger.....                                  | 2.022.280         | 849.347                   |          |
| Lønninger.....                                          | 3.849.190         | 1.680.546                 |          |
| Driftsførelse.....                                      | 3.947.201         | 1.639.755                 |          |
| Afskrivninger.....                                      | 1.588.934         | 900.978                   |          |
| Ledningstab overført fra produktionsomkostninger.....   | 12.730.779        | 10.322.946                |          |
|                                                         | <b>25.982.396</b> | <b>16.669.843</b>         |          |
| <b>Administrationsomkostninger</b>                      |                   |                           | <b>4</b> |
| Bestyrelshonorar.....                                   | 266.623           | 108.395                   |          |
| Bestyrelsesmøder og generalforsamlinger.....            | 235.245           | 130.735                   |          |
| Bestyrelsessekretariat.....                             | 53.280            | 0                         |          |
| Kundeinformation.....                                   | 64.032            | 207.557                   |          |
| Lønninger.....                                          | 2.380.033         | 1.162.158                 |          |
| Administration.....                                     | 783.614           | 461.312                   |          |
| Tab og hensættelse til tab på debitorer.....            | 12.205            | 4.533                     |          |
| IT-omkostninger, nets.....                              | 285.845           | 243.745                   |          |
| Konsulentassistance og regnskabsmæssige assistance..... | 130.798           | 113.853                   |          |
| Revision.....                                           | 98.100            | 116.260                   |          |
| Kontingenter.....                                       | 344.483           | 303.239                   |          |
| Energispareomk og vedligehold brugerinstallationer..... | 3.620.779         | 3.034.586                 |          |
|                                                         | <b>8.275.037</b>  | <b>5.886.373</b>          |          |
| <b>Andre driftsindtægter</b>                            |                   |                           | <b>5</b> |
| Gebyrer.....                                            | 374.844           | 199.828                   |          |
| Udlejning skorstensplads.....                           | 590.211           | 319.339                   |          |
| Afgift tidligere år - retur fra AVA.....                | 0                 | 9.037.711                 |          |
|                                                         | <b>965.055</b>    | <b>9.556.878</b>          |          |
| <b>Finansielle indtægter</b>                            |                   |                           | <b>6</b> |
| Obligationer.....                                       | 171.645           | 49.267                    |          |
| Kursreguleringer og gevinster værdipapirer.....         | 19.320            | 160.437                   |          |
|                                                         | <b>190.965</b>    | <b>209.704</b>            |          |



## NOTER

|                                      | 2017<br>kr.      | 2016<br>7 måneder<br>kr. | Note     |
|--------------------------------------|------------------|--------------------------|----------|
| <b>Finansielle omkostninger</b>      |                  |                          | <b>7</b> |
| Pengeinstitut.....                   | 107.262          | 20.265                   |          |
| Kursregulering og tab.....           | 2.299            | 0                        |          |
| Anlægs lån.....                      | 1.214.456        | 748.721                  |          |
| Afskrivning på låneomkostninger..... | 98.205           | 57.286                   |          |
|                                      | <b>1.422.222</b> | <b>826.272</b>           |          |

**Materielle anlægsaktiver**

8

|                                                             | Kurstab        | Ledningsnet,<br>ejd., tekn. og<br>øvrige anlæg | Flis anlæg        |
|-------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------------------|-------------------|
| Kostpris 1. januar 2017.....                                | 982.049        | 133.909.163                                    | 66.951.324        |
| Årets tilgang.....                                          | 0              | 13.117.710                                     | 0                 |
| Årets tilslutningsbidrag.....                               | 0              | -3.209.679                                     | 0                 |
| Årets afgang.....                                           | 0              | 0                                              | 0                 |
| Kostpris 31. december 2017.....                             | <b>982.049</b> | <b>143.817.194</b>                             | <b>66.951.324</b> |
| Afskrivninger 1. januar 2017.....                           | 450.106        | 112.732.220                                    | 38.013.228        |
| Årets afskrivninger .....                                   | 98.206         | 2.661.578                                      | 3.438.422         |
| Tilbageførsel af afskrivninger på afhændede<br>aktiver..... | 0              | 0                                              | 0                 |
| Afskrivninger 31. december 2017.....                        | <b>548.312</b> | <b>115.393.798</b>                             | <b>41.451.650</b> |
| Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017..                   | <b>433.737</b> | <b>28.423.396</b>                              | <b>25.499.674</b> |

|                            | 2017<br>kr.       | *2016<br>7 måneder<br>kr. |
|----------------------------|-------------------|---------------------------|
| <b>Værdipapirer</b>        |                   |                           |
| Værdipapirer primo.....    | 28.476.091        | 28.602.591                |
| Tilgang/afgang, netto..... | -4.684.505        | -225.235                  |
|                            | <b>23.791.586</b> | <b>28.377.356</b>         |
| <b>Kursregulering</b>      |                   |                           |
| Kursregulering primo.....  | 98.735            | -67.240                   |
| Årets nettoregulering..... | 100.933           | 165.975                   |
|                            | <b>199.668</b>    | <b>98.735</b>             |
| Værdipapirer i alt.....    | <b>23.991.254</b> | <b>28.476.091</b>         |

9

|                                               | 2017<br>kr.    | 2016<br>7 måneder<br>kr. |
|-----------------------------------------------|----------------|--------------------------|
| <b>Tilgodehavender fra salg</b>               |                |                          |
| Debitor varmesalg, varmekunder.....           | 861.600        | 396.619                  |
| Debitor varmesalg, Varmeplan Århus (VPÅ)..... | 22.951         | 13.451.106               |
|                                               | <b>884.551</b> | <b>13.847.725</b>        |

10

**Tidsmæssige forskelle i kundebetalinger**

11

|                              | Ikke anvendte<br>henlæggelser | Afskrivninger<br>på anlægsak-<br>tiver | Urealiseret<br>Kursgevinst/<br>-tab | I alt     |
|------------------------------|-------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------|-----------|
| Saldo primo.....             | 8.000.000                     | 0                                      | 98.735                              | 8.098.735 |
| Overørsel henlæggelser.....  | -2.000.000                    | 2.000.000                              | 0                                   | 0         |
| Årets kursregulering.....    |                               |                                        | 100.933                             | 100.933   |
| Saldo 31. december 2017..... | 6.000.000                     | 2.000.000                              | 199.668                             | 8.199.668 |

**Langfristede gældsforpligtelser**

12

|                                                    | 1/1 2017<br>gæld i alt | 31/12 2017<br>gæld i alt | Afdrag<br>næste år | Restgæld<br>efter 5 år |
|----------------------------------------------------|------------------------|--------------------------|--------------------|------------------------|
| Kommunekredit, lån nr.<br>201035778.....           | 29.032.258             | 25.806.452               | 3.225.806          | 9.677.419              |
| Kommunekredit, lån nr.<br>201239057.....           | 650.000                | 0                        | 0                  | 0                      |
| Kommunekredit, lån nr.<br>200529585/201239675..... | 3.316.052              | 2.736.395                | 589.786            | 0                      |
| Kommunekredit, lån nr.<br>201035936.....           | 6.648.547              | 6.395.272                | 262.034            | 4.991.304              |
|                                                    | <b>39.646.857</b>      | <b>34.938.119</b>        | <b>4.077.626</b>   | <b>14.668.723</b>      |

**Eventualposter mv.**

13

Selskabet har i 2017 rejst krav mod Aarhus Kommune, AffaldVarme Aarhus vedrørende afregningsprisen på varmesalg fra AffaldVarme Aarhus, da denne vurderes at have været for høj i perioden 2010 - 2016. Udfaldet af sagen er fortsat uafklaret. Såfremt man ikke får medhold i sagen forventes sagsomkostninger at beløbe sig til 100-350 tkr., som vil skulle betales af selskabet.

**Pantsætninger og sikkerhedsstillelser**

14

Til sikkerhed for gæld til pengeinstitut (bogført gæld 8.376 tkr.) er sikkerhedstillet værdipapirer (bogført værdi 23.991 tkr.) samt bankindestående (bogført værdi 173 tkr.)

## NOTER

|                                                                                                  | 2017              | *2016<br>7 måneder | Note      |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------|-----------|
| <b>Resultat varmemforsyningsloven</b>                                                            |                   |                    | <b>15</b> |
| Årets resultat før årsreguleringer.....                                                          | 0                 | 0                  |           |
| Indregnet over-/underdækning i omsætning efter<br>varmemforsyningsloven.....                     | -9.421.590        | 5.194.179          |           |
| Indregnet tidsmæssige forskydninger.....                                                         | 100.933           | 165.975            |           |
|                                                                                                  | <b>-9.320.657</b> | <b>5.360.154</b>   |           |
| Kursreguleringer ej realiseret.....                                                              | -100.933          | -165.975           |           |
|                                                                                                  | <b>-100.933</b>   | <b>-165.975</b>    |           |
| Årets resultat ifølge varmemforsyningsloven.....                                                 | <b>-9.421.590</b> | <b>5.194.179</b>   |           |
| Overført resultat efter varmemforsyningsloven til indregning i<br>kommende års priser primo..... | 8.477.263         | 3.283.084          |           |
| Resultat til indregning i kommende års priser.....                                               | <b>-944.327</b>   | <b>8.477.263</b>   |           |



## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for Skanderborg- Hørning Fjernvarme A.m.b.a. for 2017 er aflagt i overensstemmelse med den danske årsregnskabslovs bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse A med tilvalg efter regnskabsklasse B og C.

Årsrapporten er udarbejdet efter samme regnskabspraksis som sidste år.

### "HVILE I SIG SELV" - PRINCIPPET

#### Over og underdækninger

Varmeværket er underlagt det særlige "hvile i sig selv" - princip i henhold til varmemforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som årets resultat efter varmemforsyningsloven i forhold til opkrævede priser, skal tilbageføres eller kan opkræves hos kunderne ved indregning i efterfølgende års priser. Årets over- eller underdækning indregnes derfor i nettoomsætningen. Den akkumulerende over- eller underdækning efter varmemforsyningslovens regler er udtryk for et mellemværende med kunderne og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

#### Tidsmæssige forskelle i kundebetalinger

Investeringer i grunde, bygninger, produktionsanlæg og andre anlæg indregnes i varmeprisen i henhold til varmemforsyningslovens regler om afskrivninger og henlæggelser og er udtryk for kundernes finansiering af anlægsinvesteringer. I årsrapporten indregnes afskrivningerne over aktivets forventede brugstid.

Urealiserede kursgevinster- og tab indregnes i henhold til Varmeforsyningsloven efter realisationsprincippet, mens der efter Årsregnskabsloven anvendes lagerprincip. Forskellen behandles som en tidsmæssig forskydning i årsrapporten.

Varmeforsyningsloven åbner mulighed for at foretage henlæggelser til fremtidige nyinvesteringer. Henlæg-gelsen kan pr. år max. andrage 20 % af en af bestyrelsen udarbejdet investeringsplan, og henlæggelsens akkumulerede maksimum kan max. udgøre 75 % af investeringsplanen. Da bestyrelsen ikke forventer større beløb anvendt til nyinvesteringer inden for de kommende 5 år, er der ultimo indeværende regnskabsår i alt henlagt 6.000 tkr. til ovennævnte formål.

En henlæggelse efter varmemforsyningsloven er en forpligtelse efter årsregnskabsloven, indtil den planlagte investering er gennemført. Forpligtelsen er i regnskabet optaget under posten tidsmæssige forskelle i for-brugerbetalinger under hensatte forpligtelser.

Tidsmæssige forskelle mellem indregning i varmeprisen og i årsrapporten udtrykker således enten en udskudt eller fremskudt betaling fra kunderne i forhold til de regnskabsmæssige værdier, der vil udlignes over tid. Forskellene er indregnet i balancen under henholdsvis tilgodehavender eller gæld.

## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

### RESULTATOPGØRELSEN

#### Periodisering

Salg af varme er medtaget ud fra de i årsopgørelserne beregnede beløb med tillæg af leveret endnu ikke faktureret varme.

Omkostninger er periodiseret og udgiftsført, således at de dækker perioden frem til regnskabsårets udløb.

#### Nettoomsætning

I årets nettoomsætning indgår leveret salg af varme samt salg af øvrige ydelser til eksterne kunder.

Varmeåret omfatter ikke samme periode som regnskabsåret. Salg af varme indregnes på basis af de i årsopgørelserne beregnede beløb med tillæg af leveret endnu ikke faktureret varme.

Årets over-/underdækning opgjort efter Varmeforsyningslovens regler samt øvrige tidsmæssige forskydninger indgår som en reguleringspost til nettoomsætningen.

#### Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger til produktion af varme, køb af brændsel, lønninger og gager, vedligeholdelse, driftsledelse samt af- og nedskrivninger mv.

#### Distributionsomkostninger

Distributionsomkostninger omfatter omkostninger til distribution, ledninger, målere, driftsledelse, ledningstab samt af- og nedskrivninger mv.

#### Administrationsomkostninger

Administrationsomkostninger omfatter omkostninger til administration, bestyrelse og generalforsamling, ledelse, kundeinformation, øvrige administrationsomkostninger, driftsledelse samt af- og nedskrivninger mv.

#### Andre driftsindtægter og -omkostninger

Andre driftsindtægter og -omkostninger indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til andelsselskabets væsentligste hovedaktivitet.

#### Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger samt realiserede og urealiserede kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

#### Årets resultat

I henhold til "Lov om varmforsyning" kan der i varmeprisen indregnes alle nødvendige omkostninger samt en forrentning af indskudskapitalen. Andelsselskabets resultat vil efter indregning af over- eller underdækning altid udgøre 0 kr.

Andelsselskabet har ikke foretaget forrentning af indskudskapitalen.

Årets over- eller underdækning opgøres som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmforsyningsloven. Beløbet indregnes i varmeindtægterne og optages i balancen enten som gæld til eller tilgodehavender hos andelshaverne. I det efterfølgende år indgår beløbet i varmeprisdannelsen.



## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

### BALANCEN

#### Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger. Der afskrives ikke på grunde efter årsregnskabsloven.

Nye anlæg aktiveres mens vedligeholdelse og udskiftning af eksisterende anlæg udgiftsføres i henhold til fortolkning efter varmeforsyningsloven.

Materielle anlægsaktiver afskrives på grundlag af anskaffelsessum reduceret med de i tidligere år foretagne henlæggelser til investeringer. Aktiverne afskrives over den forventede brugstid i overensstemmelse med årsregnskabslovens og varmeforsyningslovens bestemmelser. Afskrivning påbegyndes ved anlægsaktivets færdiggørelse.

Der er anvendt følgende åremål for afskrivningerne:

|                                                    | Årsregnskabslov | Varmeforsyningslov |
|----------------------------------------------------|-----------------|--------------------|
| Flis anlæg.....                                    | 15 år           | 15 år              |
| Bygninger .....                                    | 20-30 år        | 20-30 år           |
| Produktionsanlæg, ledningsnet, målere, biler ..... | 5-30 år         | 5-30 år            |
| Kurstab .....                                      | 10 år           | 10 år              |

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgskostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under afskrivninger.

#### Finansielle anlægsaktiver

Finansielle anlægsaktiver omfatter obligationer og andelsbeviser, som måles til kursværdien.

#### Beholdninger

Beholdninger af råvarer måles til kostpris efter vejet gennemsnits-princippet. I tilfælde, hvor netto-realiseringsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

#### Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris, hvilket sædvanligvis svarer til nominel værdi. Værdien reduceres med nedskrivning til imødegåelse af forventede tab.

#### Resultat til indregning i kommende års priser

Årets over- eller underdækning opgøres som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmeforsyningsloven. Beløbet indregnes i varmeindtægterne og optages i balancen enten som gæld eller tilgodehavender.

#### Periodeafgrænsningsposter, aktiver

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

#### Egenkapital

Fra den 1. marts 1981 og herefter har fjernvarmeværker været omfattet af prisbestemmelserne i den gældende varmeforsyningslov. Af denne lov fremgår det, at varmeforsyningsvirksomheder ikke må opspare overskud. Som følge heraf, er egenkapitalen pr. 31. maj 2017 uændret i forhold til basiskapitalen pr. 1. marts 1981.



## ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

### Tidsmæssige forskelle i kundebetalinger

Varmeforsyningsloven åbner mulighed for at foretage henlæggelser til fremtidige nyinvesteringer. Henlæggelsen kan pr. år max. andrage 20 % af en af bestyrelsen udarbejdet investeringsplan, og henlæggelsens akkumulerede maksimum kan max. udgøre 75 % af investeringsplanen. Der er foretaget henlæggelser på i alt 6.000 tkr. pr. 31. december 2017.

En henlæggelse efter varmforsyningsloven er en forpligtelse efter årsregnskabsloven indtil den planlagte investering er gennemført. Forpligtelsen er i regnskabet optaget under posten tidsmæssige forskelle i kundebetalinger enten som kortfristet eller langfristet gæld.

### Gældsforpligtelser

Gældsforpligtelser er målt til amortiseret kostpris svarende til den nominelle værdi.

Prioritetsgæld er således målt til amortiseret kostpris, der for kontantlån svarer til lånets restgæld og for obligationslån svarer til restgæld beregnet på grundlag af lånets underliggende kontantværdi på låneoptagelsestidspunktet.

Gæld i øvrigt er målt til amortiseret kostpris svarende til nominel værdi.

### PENGESTRØMSOPGØRELSE

Pengestrømsopgørelsen viser virksomhedens pengestrømme for året fordelt på driftsaktivitet, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet for året, årets forskydning i likvider samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet:

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter og ændring i driftskapital.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet:

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet:

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter optagelse af lån samt afdrag på rentebærende gæld.

Likvider:

Likvider omfatter kassekredit og likvide beholdninger.

**Skanderborg Fjernvarme.****Generalforsamling 23/4 2018.**

Regnskabsåret blev i 2016 omlagt, således seneste regnskabsår sluttede 31.12 2016. Det aflagte regnskabsår omfatter hele 12 måneder, mens sammenligningstallene kun dækker 7 måneder 1/6 – 31/12 2016. Sammenligningstallene er derfor ikke umiddelbart sammenlignelige.

Årsrapporten er udarbejdet efter samme principper som tidligere år. Beskrivelse af anvendt regnskabspraksis fremgår i øvrigt af siderne 18-21.

Revisionen af årsrapporten har ikke givet anledning til bemærkninger og er forsynet med en erklæring uden modifikationer.

I regnskabet indgår en resultatopgørelse opgjort efter ÅRL og på side 17 i årsrapporten indgår der en afstemning af resultatet mellem Varmeforsyningsloven og ÅRL. Resultatopgørelsen efter ÅRL er placeret på side 9, mens resultatopgørelsen efter VFL er placeret i budgetdokumentet på side 12.

Gennemgang af regnskabet vil tage udgangspunkt i årsrapporten med inddragelse af resultatopgørelsen efter VFL.

Resultatopgørelsen fremgår af regnskabet side 9 og udviser som sidste år et 0-resultat som følge af indregning af årets over-/underdækning efter VFL under omsætningen.

Omsætningen har udgjort 108 mio. kr. mod 68 mio. kr. sidste år. Heraf vedrørte 20 mio. kr. salg til VPÅ. Omsætningen har medført produktionsomkostninger på 74 mio. kr. sidste år 55 mio. kr. Distributionsomkostninger har udgjort 26 mio. kr. og administrationsomkostninger 8 mio. kr.

Bruttoresultat har udgjort 266 tkr. Samlede driftsindtægter udgør 965 t.kr. mod 9.556 tkr. sidste år. Beløbet var sidste år påvirket af, at der var modtaget afgifter retur på ca. 9 mio. kr. fra AVA vedr. gammel sag. Samlet er driftsresultatet realiseret med 1.231 tkr., svarende til beløbet for finansielle indtægter og omkostninger.

Vi dykker senere lidt nærmere ned i tallene og ser på resultatopgørelsen lidt mere specificeret – opgjort efter reglerne i VFL

Først gennemgår vi **balancen** begyndende med aktiver på side 10

Materielle anlægsaktiver udgør i alt 54,3 mio. kr., mod 50,6 mio. kr. sidste år. Posten består af flisanlæg, der efter årets afskrivninger på 3,4 mio. kr. er nedskrevet til 25,5 mio. kr. og ledningsnet ejendomme m.v. har en bogført værdi på 28,4 mio. kr. efter nettoinvesteringen i årets løb på ca. 10 mio. kr., samt afskrivninger på 2,6 mio. kr.

Værdipapirer på 23,9 mio.kr. vedrører obligationer samt en enkelt andel af DFF's edbselskab.

De samlede anlægsaktiver udgør herefter 78 mio. kr. mod 79 mio. kr. 31.12 2016.

Beholdninger androg 1.837 t.kr.

Tilgodehavender andrager ca. 17,2 mio. kr. og vedrører tilgodehavende årsopgørelser hos andelshaverne, tilgodehavende moms, forudbetalte energibesparelser (periodeafgrænsningsposter) samt et resultat til indregning i kommende år på 944 tkr.

Likvide midler udgør 216 t.kr. mod 15.447 tkr. 31/12 2016.

Omsætningsaktiverne udgør 19,3 mio. kr. og den samlede aktivsum, 98 mio.kr., hvor den samlede balancesum androg 129 mio. kr. 31/12 2016

På næste side – side 11 fremgår passiverne begyndende med.

Varmeværkets egenkapital på i alt 7,9 mio. kr. fra før 1. marts 1981.

Den langfristede gæld til Kommunekredit udgør 30,9 mio. kr.

Tidsmæssige forskydninger i kundebetalinger udgør 8 mio. kr. og består af henlæggelser efter VFL med 6 mio. kr. samt forskelle i afskrivninger med 2 mio. kr., svarende til årets anvendte henlæggelser.

Den kortfristede gæld udgør 50,9 mio. kr. hvoraf 4,1 mio. kr. er afdrag på langfristet gæld og leverandører andrager 23 mio. kr.



Leverandørgæld indeholder bla. den almindelige varmeopkrævning fra VPÅ.

Skyldige varmeafregninger til forbrugerne udgør 13,3 mio. kr. og gæld til pengeinstitut udgør 8,4 mio. kr.

Den samlede gæld udgør 90 mio. kr. mod 121 mio. kr. 31/12 2016 og den samlede balancesum for passiver udgør herefter 98 mio. kr. mod 129 mio. kr. 31/12 2016.

#### **PENGESTRØMSOPGØRELSE**

Fremgår på side 12 og udviser pengestrømme fra driftsaktivitet på -13,7 mio. kr. Der er netto investeret 10 mio. kr. og solgt værdipapirer for 4,7 mio. kr. Der er afdraget 4,7 mio. kr. på lang gæld. Samlet betyder dette, at der har været et likviditetsbehov på 23,6 mio. kr. Nettoindestående 31.12 2016 udgjorde 15.447 tkr. og nettogæld 31.12 2017 udgør 8.159 tkr. fordelt på et indestående på 216 tkr. og en bankgæld på 8.376 tkr.

Nu dykker vi lidt mere ned i resultatopgørelsens poster.

Årets resultatopgørelse efter VFL fremgår af side 5 i budgetdokumentet og hvor årets tal fremgår af midterste kolonne – budgettet for 2017 og budget for 2018 er anført som sammenligningstal.

#### **Nettoomsætning**

Nettoomsætningen udgør i alt 99 mio. kr. og består i 2017 udelukkende af varmesalg til forbrugerne i Skanderborg og Hørning. Der er således ikke længere et varmesalg VPÅ fra flisværket. Sidste år udgjorde omsætning til VPÅ 20 mio. kr.

Varmeprisen har i 2017 udgjort 388,75 inkl. moms og samlet forbrugsbidrag har i alt udgjort 65 mio. kr., svarende til leveret varme på i alt 211.526 MWh. Sidste år omfatter kun 7 måneder, hvorfor sammenligningstallene ikke sammenlignelige.

Effektbidrag er opkrævet med 12 kr. ekskl. moms og har udgjort i alt 25,5 mio. kr.

Abonnementsbidrag udgør i alt 7,7 mio. kr. og motivationsbidrag 749 tkr. Der har i periodens løb været 216 nye målertilslutninger.

**Udgifter:****Produktionsomkostningerne**

Produktionsomkostninger har andraget 74 mio. kr. Varmekøb VPÅ har udgjort 25 mio. kr.

Køb træpiller, flis og olie har udgjort 40 mio. kr.

Der er ikke foretaget henlæggelser efter VFL.

**Distributionsomkostningerne**

Distributionsomkostningerne, som dækker omkostningerne ved at distribuere varmen har i alt andraget 26 mio. kr. Varmetabet har udgjort 20,2%, svarende til 12,7 mio. kr.

**Administrationsomkostninger**

De samlede administrationsomkostninger har andraget 8,3 tkr. hvoraf ca. 3,6 mio. kr. udgøres af energispareomkostninger og 2,4 mio. kr. på lønninger. Bestyrelsesudgifter udgør i alt ca. 500 tkr., hvoraf bestyrelseshonorar udgør 267 tkr.

Resultatet af den primære drift andrager herefter – 9.056 t.kr. svarende til det forventede i forhold til udligning af overdækning fra tidligere år.

Andre driftsindtægter har udgjort i alt 965 t.kr., og vedrører indtægter fra gebyrer og udlejning af antenneplads på værkets skorstene.

Året finansieringsindtægter har andraget 88 t.kr. og årets finansieringsomkostning har andraget 1.419 tkr.

Årets resultat efter varmemforsyningsloven udgør et underskud på 9,4 mio. kr. Der var overført overskud fra tidligere år på 8,5 mio. kr. hvorefter der fremføres 944 t.kr. i underdækning og som er indregnes i priserne for 2018.

# Skanderborg-Hørning Fjernvarme A.m.b.a.

Budget  
for regnskabsåret  
2018

CVR-nr. 37 94 90 19



### **Budget 2018:**

|                      |   |
|----------------------|---|
| Budgetforudsætninger | 3 |
| Budget               | 5 |
| Grøn statistik       | 6 |

### Regnskabspraksis

Budgettet er opstillet efter principperne i varmemforsyningsloven.

### Afsætningssammensætning

Storkunder, det vil sige kunder med målere over 1,5 m<sup>3</sup>/h, tegner sig for ca. 15 % af det samlede forventede varmesalg på 215.050 MWh.

### Salgspriser og -mængder

Der budgetteres med et varmesalg på 215.050 MWh. Ledningstab udgør 52.950 MWh

Forbrugsbidraget er fastsat til 340,00 kr. inkl. moms.

Effektbidraget pr. m<sup>2</sup> er fastsat uændret til 15,00 kr. inkl. moms og er kalkuleret efter BBRs m<sup>2</sup>-opgørelse for almindelige boliger og 7,50 kr. inkl. moms for lavenergi boliger.

Abonnementsbidraget er kalkuleret efter 9.538 målere i alt.

Kunder med flowbegrænser forventes at udgøre 162 stk.

### Motivationstarif

Ved en fremløbstemperatur over 65 °C vil der for hver grad, returløbstemperaturen er under 30 °C, blive fratrasket 1 % af forbrugsbidraget.

Ved en fremløbstemperatur over 65 °C vil der for hver grad, returløbstemperaturen er over 37 °C, blive tillagt 1 % af forbrugsbidraget.

Ved en fremløbstemperatur under 65 °C er grænserne for fradrag og tillæg ½ °C højere for hver grad, fremløbstemperaturen falder.

### Produktionsomkostninger

Der budgetteres et total behov til ledningsnettet på 268.000 MWh fordelt på flis, træpille-, og olieproduktion samt køb fra AVA.

Produktionsomkostninger omfatter alle omkostninger til årets varmeproduktion. I kostprisen indgår køb af el, direkte og indirekte løn- og personaleomkostninger til driftspersonale samt indirekte produktionsomkostninger, såsom vedligeholdelse af produktionsapparatet og autodrift samt drift, afskrivninger, administration og driftsledelse. Derudover henlæggelser og omkostninger til iværksættelse af et muligt kommende varmeværk samt forbindelsesledninger mellem Skanderborg og Hørning der efter 2016 delvis skal erstatte varmen fra Varmeplan Århus.

Kontorholds- personale- og lokaleomkostninger beregnes forholdsmæssig.

Ledningstab henføres til distributionsomkostninger.

### Distributionsomkostninger

Distributionsomkostninger omfatter alle omkostninger til vedligeholdelse og renovering af ledninger, køb af el, direkte og indirekte løn- og personaleomkostninger til distributions- og målerpersonale, måleromkostninger til vedligeholdelse af bestående målere, direkte telefonomkostninger til fjern-aflæsning, autodrift samt afskrivninger.

Derudover beregnes forholdsvis kontorholds- personale- og lokaleomkostninger

Værdien af forventet ledningstab overføres fra produktions- til distributionsomkostninger.

### Installationsoptimering

Vi fortsætter med at tilbyde et gratis installationstjek til alle kunder, der har en højere varmeregning som følge af motivationstariffen.

### Administrationsomkostninger

Administrationsomkostninger omfatter honorarer og omkostninger til bestyrelse, direkte løn- og personaleomkostninger til det administrative personale, revision, juridisk assistance samt konsulentbistand. Derudover beregnes forholdsvis kontorholds- personale- og lokaleomkostninger

### Indhentning af energibesparelser

De samlede omkostninger til indhentning af de lovpligtige energibesparelser forventes at beløbe sig til 4.075 t.kr.

### Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder indtægter af sekundær karakter i forhold til hovedaktiviteten, primært udlejning af antenneplads på skorstene.

### Finansielle poster

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteomkostninger og indeksering til lån hos KommuneKredit, kurstab-/gevinst ved obligationskøb/-salg, kurstab på lånekonverteringer samt renteindtægter fra obligationsbeholdning, pengeinstitutter og debitorer.

### Afskrivninger

Anlægsaktiver afskrives over forventet levetid med undtagelse af aktiver, hvis levetid må forventes at være under tre år, såsom it-soft- og hardware. Målere, der erstatter tidligere opsatte målere, straks-afskrives. Afskrivningen starter året efter anskaffelsesåret. Det enkelte års afskrivning budgetteres ud fra aktiver anskaffet før regnskabsårets start.

#### Afskrivnings- længde

|                                              |       |
|----------------------------------------------|-------|
| Anlægsaktiver:                               |       |
| Bygninger                                    | 25 år |
| Flisanlæg                                    | 15 år |
| Ledninger uden alarm                         | 25 år |
| Ledninger med alarm                          | 30 år |
| Ombygning af kulkedel til fast biomassekedel | 5 år  |
| Udvidelse af biomassekedel                   | 5 år  |
| Overvågningssystem/SRO                       | 5 år  |
| Målere                                       | 11 år |
| Biler                                        | 5 år  |
| Afskrivninger kurstab                        | 10 år |



|                                                                                             |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Resultatopgørelse for 2017</b><br><b>Budget 2018 opgjort efter varmemforsyningsloven</b> |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|

|                                                                       | Budget<br>2018<br>t.kr. | Realiseret<br>2017<br>t.kr. | Budget<br>2017<br>t.kr. |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------------------|
| <b>Nettoomsætning</b>                                                 |                         |                             |                         |
| Forbrugsbidrag                                                        | 73.117                  | 65.905                      | 67.080                  |
| Effektbidrag                                                          | 26.423                  | 25.514                      | 25.887                  |
| Abonnementsbidrag                                                     | 7.760                   | 7.678                       | 7.585                   |
| Tilgodehavende fra salg, periodisering                                |                         | -614                        |                         |
| Motivationsbidrag                                                     | 810                     | 749                         | 690                     |
| <b>Nettoomsætning i alt</b>                                           | <b>108.110</b>          | <b>99.231</b>               | <b>101.242</b>          |
| <b>Produktionsomkostninger</b>                                        |                         |                             |                         |
| Varmekøb fra VPA*                                                     | 23.176                  | 24.732                      | 23.672                  |
| Træpiller og -flis samt olieforbrug                                   | 43.198                  | 40.146                      | 41.976                  |
| Aske og slaggeaffald, NO <sub>x</sub> -afgift, refus. stilstandsvarme | 891                     | 962                         | 1.067                   |
| El og vand på produktionssiden                                        | 2.890                   | 2.161                       | 2.945                   |
| Vedligeholdelse af produktionsanlæg, kemikalier og hjælpematerialer   | 7.570                   | 9.064                       | 8.360                   |
| Lønninger og driftsførelse                                            | 4.404                   | 3.962                       | 4.257                   |
| Projekt 2016-omkostninger og henlæggelser                             | 500                     | 1.380                       | 800                     |
| Afskrivninger                                                         | 3.615                   | 4.376                       | 4.512                   |
| Ledningstab overført til distributionsomkostninger                    | -13.724                 | -12.731                     | -15.929                 |
| <b>Produktionsomkostninger i alt</b>                                  | <b>72.520</b>           | <b>74.053</b>               | <b>71.660</b>           |
| <b>Distributionsomkostninger</b>                                      |                         |                             |                         |
| Vedligeholdelse af ledninger, brønde og målere                        | 4.710                   | 6.789                       | 5.599                   |
| El på distributionssiden                                              | 304                     | 240                         | 220                     |
| Lønninger og driftsførelse                                            | 4.982                   | 4.634                       | 4.460                   |
| Afskrivninger                                                         | 1.786                   | 1.588                       | 1.588                   |
| Ledningstab overført fra produktionsomkostninger                      | 13.724                  | 12.731                      | 15.929                  |
| <b>Distributionsomkostninger i alt</b>                                | <b>25.506</b>           | <b>25.982</b>               | <b>27.797</b>           |
| <b>Administrationsomkostninger</b>                                    | <b>8.901</b>            | <b>8.252</b>                | <b>9.832</b>            |
| <b>Resultat af primær drift</b>                                       | <b>1.183</b>            | <b>-9.056</b>               | <b>-8.046</b>           |
| Andre driftsindtægter                                                 | 906                     | 965                         | 884                     |
| <b>Resultat af ordinær drift</b>                                      | <b>2.089</b>            | <b>-8.091</b>               | <b>-7.162</b>           |
| Finansielle indtægter                                                 | 100                     | 88                          | 158                     |
| Finansielle omkostninger                                              | 1.245                   | 1.419                       | 1.472                   |
| <b>Ordinært resultat før overførsel</b>                               | <b>944</b>              | <b>-9.422</b>               | <b>-8.477</b>           |
| Overført fra forrige år                                               | -944                    | 8.477                       | 8.477                   |
| <b>Regnskabsmæssigt resultat</b>                                      | <b>0</b>                | <b>-944</b>                 | <b>0</b>                |

\*VPA: Varmeplan Aarhus

## Budget for 2018, fortsat

|                                                           | Budget<br>2018<br>t.kr. |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------|
| <b>Anlægsinvesteringer</b>                                |                         |
| Byggemodninger                                            | 800                     |
| Målerkøb                                                  | 500                     |
| Termiske varmepumper på fliskedel 1+2 excl. elektrofiltre | 9.000                   |
|                                                           | <b>10.300</b>           |
| <b>Indtægter til anlægsinvesteringer</b>                  |                         |
| Byggemodningsbidrag                                       | 800                     |
| Investeringsbidrag                                        | 700                     |
| Stikledningsbidrag                                        | 350                     |
| Målerbidrag                                               | 500                     |
| Henlæggelser                                              | 6.000                   |
|                                                           | <b>8.350</b>            |

## Grøn statistik

|                                 |                | 2017   | 2016   | 2014/2015 | 2013/2014 | 2012/2013 |
|---------------------------------|----------------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|
| <b>Forbrug af hjælpestoffer</b> |                |        |        |           |           |           |
| Vand                            | m <sup>3</sup> | 11.073 | 7.124  | 11.858    | 13.640    | 13.300    |
| Salttabletter                   | kg             | 6.000  | 7.000  | 12.000    | 12.000    | 14.000    |
| Trinatriumfosfat                | kg             | 500    | 500    | 1.000     | 500       | 500       |
| Natronlud                       | kg             | 28.330 | 17.240 | 46.800    | 38.440    | 24.960    |
| <b>Luftemissioner</b>           |                |        |        |           |           |           |
| CO <sub>2</sub>                 | ton            | 1.800  | 511    | 1.140     | 1.077     | 1.046     |
| NO <sub>x</sub>                 | ton            | 64     | 28     | 62        | 62        | 60        |
| SO <sub>2</sub>                 | ton            | 15     | 7      | 16        | 15        | 15        |
| <b>Affaldsstoffer</b>           |                |        |        |           |           |           |
| Flyveaske                       | ton            | 349    | 88     | 157       | 21        | 21        |
| Slam/slagger                    | ton            | 484    | 243    | 949       | 972       | 1.011     |



**Pkt. 4 Budget for indeværende driftsår fremlægges. Peter Jensen fremlagde budgettet:****Nettoomsætning:**

- Forbrugsbidrag: Der forventes et salg på 215.000 Mwh til 340 kr. I 2017 var prisen 311 kr. pga. tilbagebetaling af Stavad-afgift og akkumuleret overskud. I Energitilsynets prisstatistik ligger vi med 2017 prisen i den bedste 1/10 del. Med 2018 prisen ligger vi i den bedste 1/5 del.
- Effektbidraget er fast afgift pr m2. Her skyldes stigningen flere kunder.
- Abonnementsbidraget stiger også pga. flere kunder
- Motivationsbidraget er tillægsbetaling for høj returtemperatur.

**Produktionsomkostninger:**

- Varmekøb og Træpiller/flis/olie omhandler køb af energi svarende til 268.000 Mwh
- Aske og slagge er bortskaffelse af restprodukter vedr. biobrændslerne.
- El og vand på produktionssiden er med en udgift på 2,890 mio. kr. sat meget forsigtigt.
- Vedligehold: Her er udgiften faldet fordi vi i 2017 gennemførte opgaver som var planlagt til 2018. I 2019 vil vi være tilbage på normalt niveau.
- Lønninger og driftsførelse: Her er udgiften 4,404 mio. kr.
- Projekt 2016-omkostninger og henlæggelser: Her er kun tale om omkostninger. Der er ikke henlagt i 2017 og 2018. Energitilsynet forventes at fjerne henlæggelsesmuligheden på sigt.
- Afskrivning af træpillekedlen blev afsluttet i 2017.
- Ledningstab flyttes til distributionen hvor det hører til.

**Distributionsomkostninger:**

- Vedligeholdelse af ledninger mm.: Samme forhold som posten under produktion. Længden af ledningsnettet stiger år for år. Der skal regnes med stigende udgift til vedligehold.
- El er udgift til strøm til pumper ude i nettet.
- Lønninger og driftsførelse: Her er udvidet med en ansat til øget vedligehold på nettet.
- Afskrivningsgrundlaget er øget med en ny ledning mellem Stilling og Fruering.
- Ledningstabet er overført fra produktionsomkostningerne.

**Administrationsomkostninger:**

- Administrationsomkostningerne er meget konstante fra år til år. Variationen i udgiften kommer pga. varierende udgift til lovpligtige energibesparelser. Disse udgør ca. 3,5 til 4,0 mio. kr.
- Andre driftsindtægter er indtægten fra udleje af plads til antenner.

**Resultat:**

- Budgettet viser et overskud på 944.000 kr.
- Efter overførsel af underskud fra 2017 går budgettet i nul.

**Anlægsinvesteringer:**

- Omkostninger til byggemodninger giver en udgift og en indtægt på 800.000 kr.
- Målerkøb går ligeledes i nul med en omsætning på 500.000kr
- Termiske varmepumper ordres så snart tilladelse fra Energiklagenævnet foreligger
- Der resterer 6 mio. kr af en tidligere henlæggelse.



