

Mandag den 29. april 2019 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 29 personer op til generalforsamlingen. Der blev udleveret 44 gule stemmesedler til gruppe 1, samt 321 grå 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 projekter, **vedlagt i kopi.**

- Pkt. 2 Bestyrelsens beretning.
EWJ aflagde **beretning** er **vedlagt i kopi.**
Lars ?: Nu har man fået en negativ afgørelse. Har man vurderet ved advokater om man kunne få ændret afgørelsen?
EWJ: Vi har ventet 2,5 år. Vi vil komme til at vente 2,5 år igen. Bestyrelsen har valgt at søge noget nyt idet vi kan gøre det nu. Vores rådgiver vil anbefale hvad det bedste alternativ er.
Erik Gamél: Overvejer man en decentral varmepumpeløsning, hvilket vil mindske ledningstab?
PJ: Luft til vand varmepumpeløsningen drives med en lav fremløbstemperatur. Derfor skal den placeres tæt på fliskedlen, hvor der er en høj fremløbstemperatur til at "blande op med"
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.
Henrik Davad: Skyldige varmeafregninger er halveret, hvorfor?
JES: Det er et øjebliksbillede, afhængig af årsafslæsning samt a'conto betalinger. Endvidere afhængig af graddage
Erik: Varme købt fra Århus er det køb til distribution Hørning. Hvornår kan vi komme ud af den aftale?
PJ: Aftalen mellem "Hørning" og Århus kan opsiges når vi kan erstatte denne med varme der kan erstatte kraftvarmepligten.
EWJ: Ingen tvivl om at det er en torn i øjet på vores bestyrelse at vi er nødsaget til at aftage dyr varme fra Århus. Så hurtig vi kan komme ud af dette, jo bedre.
EG: Kan vi få en uddybende forklaring på hvordan henlæggelserne anvendes.
JES: Investeringen på 15 mio. kr. er der anvendt 6 mio. kr. i henlæggelse så nettoinvestering er 9 mio. kr.
Henlæggelserne er anmeldt til Forsyningstilsynet som henlæggelse til "Projekt 2016" Meget bredt. Henlæggelser skal anvendes senest 5 år efter de er henlagt.
Årsrapporten blev dermed godkendt.
- Pkt. 4 **Budget vedlagt i kopi** for indeværende driftsår blev fremlagt af Peter Jensen.
Kommentar er vedlagt i kopi
Ejnar Grøn: udvidelses af forsyningsområdet. Får disse en pris således de ikke belaster de nuværende kunder?
PJ: For at byrådet kan godkende Blegind-projektet skal det have positiv samfundsøkonomi, brugerøkonomi og virksomhedsøkonomi. Bestyrelsen har besluttet at Blegind kommer med på lige vilkår
Ejnar Grøn: Hvorfor dropper man 12345-ordningen
PJ: Kravene til dokumentation er blevet skærpet. Vi har på lager energibesparelser der dækker kravene til ultimo 2020
Erik Gamél: Hvorfor skal Hørning-kunder ikke betale ekstra for varmen?
EWJ: Da vi fusionerede i 2012 blev det besluttet at prisen skulle være ens for alle kunder
Orienteringen blev taget til efterretning.
- Pkt. 5 Ingen forslag fra bestyrelsen
- Pkt. 6 Der var indkommen forslag fra stemmeberettigede **vedlagt i kopi**
Erik Gamél motiverede sit forslag. Er blevet gjort bekendt med at forslaget falder til jorden. Vil opfordre til at bestyrelsen ser på den faste afgift for at reducere denne.
PJ gennemgik argumenterne for fast afgiften **vedlagt i kopi**
Erik Gamél: Jeg har nævnt det ved de sidste tre generalforsamlingerne.
PJ: Vi kan ikke nedsætte faste bidrag bagudrettet men fremadrettet.
Dirigenten: Er der andre på generalforsamlingen der ønsker at bringe forslaget til afstemning?
Bjarne Jensen: Der ligger vel et krav til bestyrelsen om at bestyrelsen skal tage stilling til fremadrettet ændring i prisen.

Erik Gamél: Vil gerne have en afstemning. Men er på den anden side ikke interesseret i at fremsætte et forslag som ikke lovmæssigt vil kunne bringes i anvendelse.

EWJ: Hvis samme forslag stilles næste år, vil bestyrelsen på nuværende ikke anbefale dette.

Ejnar Grøn: Vi skal se på hvordan vi producerer vores fjernvarme, hvilken er meget miljøvenlig også fremtidige tanker om nye produktionstyper.

Erik Gamél: Jeg er lodret uenig i Ejnar Grøns betragtning. Der skal altid spares på energien, uanset hvordan den er produceret. Mener sit forslag er relevant.

Dirigenten: Jeg har den indstilling at forslaget bliver taget til efterretning.

EWJ: Vil gerne have en afstemning.

Forslaget gik til afstemning ved håndsoprækning:

En stemmer for

Ingen stemmer blank

Resten stemte imod forslaget

Pkt. 7+8 Valg af bestyrelsesmedlemmer

På valg for andelshavere:

Lars Kromand

John Haugaard

Thomas Dalsgaard

Alle genvalgt

For varmeaftagere

Bendt Nielsen

Knud Erik Helbo

Alle genvalgt

Som suppleanter:

for Gr. 1: Hans Bjørn, Kastanjevej 27, Skanderborg

for Gr. 2: Torben Larsen, Solgårdsvej 16,

Skanderborg

Hans Bjørn genvalgt, 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.

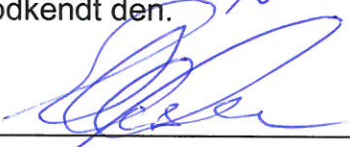
Dirigenten konstaterede herefter BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab som genvalgt.

- Pkt. 10 Eventuelt.
Erik Dalsgaard: Foreslog for to år siden at indkaldelsen skulle udsendes via SMS.
Bestyrelsen tager dette til efterretning. Hvordan publiceres generalforsamlingen på bedste måde.

Mødet sluttede kl. 20.50

Godkendt den.

13/5 - 2019.


Formand
Erling Weber Jensen


Dirigent
Jens Christensen

Bilagsfortegnelse:

- Annonce til pkt. 1.
- Dagsorden til pkt. 1.
- Bestyrelsens beretning til pkt. 2.
- Årsrapport efter årsregnskabsloven til pkt. 3
- Budget efter varmemforsyningsloven til pkt. 3.
- Kommentar til årsrapporten til pkt. 3.
- Budget til pkt. 4
- Kommentar til budget til pkt. 4.
- Forslag fra andelshaver Erik Gamél til pkt. 6
- Bestyrelsens argumenter for fastholdelse af nuværende prisstruktur til pkt. 6

Dagsorden

1. Valg af dirigent
2. Bestyrelsens beretning
3. Den reviderede årsrapport 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



Skanderborg Hørning Fjernvarme. Beretning 2019.

Indledning:

Endnu engang velkommen til generalforsamling i Skanderborg-Hørning fjernvarme. Et år der set i bestyrelsesregi har været et "venteår" i forhold til vores fremtidige forsyning.

Lad mig starte med vores planer om opførelse af den 3 flis kedel.

Sidste år kunne jeg fortælle at Energiklagenævnet ville komme med en afgørelse inden sommerferien. Det skulle dog ikke gå sådan. Først blev afgørelsen udskudt til lige efter sommerferien, så til sidst i september måned, og så til inden årets udgang. Så blev vi lovet at afgørelsen ville komme i januar, så februar, så marts og nu 2,5 år efter er status desværre, at klagenævnet lige har sendt deres afgørelse. Denne siger, at den tilladelse vi fik af kommunen IKKE er lovlig, grundet at godkendelsen blev foretaget, mens vi stadig var forbundet med AVA. Med andre ord – havde vi ventet 2 måneder med ansøgningen – så havde den været lovlig.

Så hvad gør vi så nu ???.. Det er jo sådanne at når en dør lukker sig, så sker det ofte at en eller to andre døre åbner. Vi har forsigtigt hørt kommunen om vi kunne genfremsende ansøgningen. Deres anbefaling var dog at vi kiggede på et nyt projekt der er mere bæredygtigt.

Vi vil derfor kigge på muligheden for at etablere varmepumper. Andre fjernvarmeværker har med stor succes lavet varmepumper der kan levere xx Mvh hvilket nogenlunde svarer til den 3 flis kedel.

Så er der også mulighed for Geotermi. Har er Mærsk Holding en stærk samarbejdsspiller på markedet. De har allerede indgået en aftale med Århus Kommune om levering af varme. Vi har også

været i dialog omkring muligheden for en boring i Skanderborg, og dette er de ikke uinteresserede i. Der skal dog laves nogle forundersøgelser, før de kan sige noget nærmere om deres interesse i at lave en boring hos os.

Med andre ord – så arbejder bestyrelsen videre med alternativer, der fremadrettet sikre billig varme til forbrugerne i Skanderborg.

Den anden sag vi har ift substitutionsprisen, er der som forventet ikke en afgørelse på – hvornår en sådanne vil foreligge vides ikke, med den lange sagsbehandling der er i klagenævnet.

Grundet førnævnte 2 sager, er vi selvfølgelig ikke kommet videre med en samarbejdsaftale med Reno Syd – dette projekt har stået stille, men vi skal selvfølgelig i gang igen ift at vi fremadrettet kan nyde godt af den billige brændsel, når deres aftale med AVA udløber i 2028.

Som jeg informerede om sidste år, hjemtog vi i 2017 hele flisfordelen til vore egne forbrugere. Dette gav i 2017 en samlet besparelse på 14,8 mio. kr. I 2018 blev besparelsen på 12,9 mio. kr. Faldet skyldes et meget lavt varmekonsum under sidste års varme sommer.

I forhold til regnskab 2018 som bliver gennemgået senere på dagsordenen, så kommer vi ud med et overskud på ca. 4 mio. kr. som bl.a. skyldes udskydninger af renoveringsopgaver. Dette ser bestyrelsen som et meget tilfredsstillende resultat. Det betyder at vi samlet set kan holde varmeprisen i ro på et meget lavt niveau, og derfor er prisen da heller ikke steget i 2019. Dette skal sammen holdes med, at mange af landets varmekilder har hævet deres

priser betydeligt pga. bortfald af det såkaldte grundbeløb. Vi har i Skanderborg Hørning Fjernvarme aldrig modtaget noget grundbeløb og har selvfølgelig derfor heller ikke mistet noget. Samlet set betyder det, at Skanderborg – Hørning fjernvarme nu er blandt de 50 billigste fjernvarmeværker i hele Danmark.

I forhold til driften, har vi i 2018 fået installeret 2 nye varmepumper på centralen på Danmarksvej, de er endnu ikke sat i produktion, da vi mangler at færdiggøre de sidste tekniske installationer. Varmepumperne vil blive sat i drift hurtigst muligt.

Vi har ligeledes udskiftet to gamle oliekedler som står som nødlastkedler. De gamle kedler var fra 1969, og der var meget svært og dyrt at holde dem i live. Med udskiftningen har vi dermed øget vores forsyningssikkerhed til vores forbrugere.

Vi har også investeret i et nyt elektrofilter til vores træpillekedel, således at vi har nedsat udledningen af støv, så vi nu ligger langt under grænseværdien.

Vi har endvidere foretaget en op dimensionering af dele af ledningsnettet i Stilling, for at sikre at de nye erhvervsområder kan forsynes med fjernvarme.

Så vil jeg da også lige nævne, at vi i 2018 KUN havde et tab på 19.000,- kr. ift tab hos vores kunder, altså ikke betalte regninger fra forbrugerne.

I forhold til udvidelse af vores ledningsnet, og dermed flere forbrugere, har vi holdt et borgermøde i Blegind, for evt at viderefører vores ledning hertil. Der var rigtig mange interesserede til mødet, og der er min forhåbning af der kommer så stor en tilslutning, at der kan betale sig at forsyne byen med fjernvarme.

Til sidst vil jeg rette en STOR tak til medarbejdere for veludført arbejde, 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. Så er det jo op til de stemmeberettigede om vi bliver genvalgt.

Med disse ord vil jeg sætte bestyrelsens beretningen til diskussion.

Skanderborg Fjernvarme.**Generalforsamling 29/4 2019.**

Årsrapporten for 2018 er udarbejdet efter samme principper som tidligere år. Beskrivelse af anvendt regnskabspraksis fremgår i øvrigt af siderne 19-22.

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 18 i årsrapporten indgår der en afstemning af resultatet mellem Varmeforsyningsloven og ÅRL. Resultatopgørelsen efter ÅRL er placeret på side 10, 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 10 og udviser som sidste år et 0-resultat som følge af indregning af årets over-/underdækning efter VFL under omsætningen.

Omsætningen har udgjort 105 mio. kr. mod 108 mio. kr. sidste år. Der er anvendt produktionsomkostninger på 71 mio. kr. for at opnå omsætningen mod 74 mio. kr. sidste år. Distributionsomkostninger har udgjort 24 mio. kr. og administrationsomkostninger 9 mio. kr.

Bruttoresultat har udgjort 603 tkr. Samlede driftsindtægter udgør 1.025 t.kr. mod 965 tkr. sidste år. Samlet er driftsresultatet realiseret med 1.626 tkr., svarende til beløbet for finansielle indtægter og omkostninger.

Aktiver fremgår på side 11.

Materielle anlægsaktiver udgør i alt 62,5 mio. kr. mod 54,3 mio. kr. sidste år. Posten består af flisanlæg, der efter årets afskrivninger på 3,4 mio. kr. er nedskrevet til 22 mio. kr. og ledningsnet ejendomme m.v. har en bogført værdi på 40 mio. kr. efter nettoinvesteringen i årets løb på ca. 15 mio. kr., samt afskrivninger på 2,2 mio. kr. Der er anvendt henlæggelser til en del af årets tilgang vedrørende varmepumper, elektrofiltre og oliekedler.

Værdipapirer på 13,5 mio.kr. vedrører obligationer samt en enkelt andel af DFF's edbselskab.

De samlede anlægsaktiver udgør herefter 76 mio. kr. mod 78 mio. kr. 31.12 2017.

Beholdninger af olie, træpiller og flis androg 2.642 t.kr.

Tilgodehavender andrager ca. 18,2 mio. kr. og vedrører tilgodehavende årsopgørelser hos andelshaverne, tilgodehavende moms, forudbetalte energibesparelser (periodeafgrænsningsposter) samt tilgodehavende varmesalg fra aflæsning til 31.12.

Likvide midler udgør 670 t.kr. mod 216 tkr. 31/12 2017.

Omsætningsaktiverne udgør 21,5 mio. kr. og den samlede aktivsum, 97 mio.kr., helt på niveau med 31.12 2017.

På næste side – side 12 fremgår passiverne begyndende med Varmeværkets egenkapital på i alt 7,9 mio. kr. fra før 1. marts 1981.

Den langfristede gæld til Kommunekredit udgør 26,7 mio. kr.

Tidsmæssige forskydninger i kundebetalinger udgør 7,6 mio. kr. og består i afskrivninger med 7,6 mio. kr., svarende til restværdien af anvendte henlæggelser. Der er i årets løb anvendt 6 mio. kr., der indtægtsføres i takt med afskrivningerne på de aktiver, hvortil der er anvendt henlæggelser.

Den kortfristede gæld udgør 55,2 mio. kr. hvoraf 4,1 mio. kr. er afdrag på langfristet gæld. Leverandører andrager 20 mio. kr.

Skyldige varmeafregninger til forbrugerne udgør 6,3 mio. kr. og gæld til pengeinstitut udgør 20 mio. kr.

Resultat til indregning i kommende års priser udgør 3,2 mio. kr.

Den samlede gæld udgør 90 mio. kr. svarende til beløbet sidste år og den samlede balancesum for passiver udgør herefter 97 mio. kr. svarende til samme niveau sidste år.

PENGESTRØMSOPGØRELSE

Fremgår på side 13 og udviser pengestrømme fra driftsaktivitet på -3,1 mio. kr. Der er netto investeret 15 mio. kr. i anlæg og ledningsnet og solgt værdipapirer for 10,4 mio.kr. Der er afdraget 4,1 mio. kr. på lang gæld. Samlet betyder dette, at der har været et likviditetsbehov på 11 mio. kr. Nettogæld 31.12 2017 udgjorde 8.159 tkr. og nettogæld 31.12 2018 udgør 19.186 tkr. fordelt på et indestående på 670 tkr. og en bankgæld på 19.856 tkr.

Vi vil nu se på resultatopgørelsen opgjort efter VFL. Opgørelsen indgår i budgetdokumentet.

Nettoomsætning

Nettoomsætningen udgør i alt 109 mio. kr. Forskel til omsætning efter ÅRL udgør 4 mio. kr. og vedrører årets overdækning opgjort efter VFL.

Varmeprisen har i 2018 udgjort 425 inkl. moms og samlet forbrugsbidrag har i alt udgjort 74 mio. kr., svarende til leveret varme på i alt 212.015 MWh I 2017 blev der leveret 211.526 MWh til en samlet omsætning på 65 mio. kr.

Effektbidrag er opkrævet med 12 kr. ekskl. moms og har udgjort i alt 26 mio. kr.

Abonnementsbidrag udgør i alt 7,9 mio. kr. og motivationsbidrag 1.149 tkr. Der har i periodens løb været 234 nye målertilslutninger.

Udgifter:

Produktionsomkostningerne

Produktionsomkostninger har andraget 71 mio. kr. Varmekøb VPÅ har udgjort 24 mio. kr.

Køb træpiller, flis og olie har udgjort 45 mio. kr.

Der er ikke foretaget henlæggelser efter VFL.

Distributionsomkostningerne

Distributionsomkostningerne, som dækker omkostningerne ved at distribuere varmen har i alt andraget 24 mio. kr. Varmetabet har udgjort ca. 20%, svarende til 14,1 mio. kr.

Administrationsomkostninger

De samlede administrationsomkostninger har andraget 9,3 tkr. hvoraf ca. 3,9 mio. kr. udgøres af energispareomkostninger og 2,8 mio. kr. på lønninger. Bestyrelsesudgifter udgør i alt ca. 625 tkr., hvoraf bestyrelseshonorar udgør 275 tkr.

Andre driftsindtægter har udgjort i alt 1.024 t.kr., og vedrører indtægter fra gebyrer og udlejning af antenneplads på værkets skorstene.

Året finansieringsindtægter har andraget 84 t.kr. og årets finansieringsomkostning har andraget 1.566 tkr.

Resultatet udviser et overskud på 4,2 mio. kr. der var overført underskud fra tidligere år på 944 t.kr., hvorefter der fremføres 3.222 t.kr. i overdækning og som er indregnes i priserne for 2019.

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

ÅRSRAPPORT

2018

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalforsamling
den



Dirigent

INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Selskabsoplysninger	
Selskabsoplysninger.....	2
Påtegninger	
Ledelsespåtegning.....	3
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	4-5
Ledelsesberetning	
Hoved- og nøgletal.....	8
Ledelsesberetning.....	9
Årsregnskab 1. januar - 31. december	
Resultatopgørelse.....	10
Balance.....	11-13
Noter.....	14-18
Anvendt regnskabspraksis.....	19-22

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 0 tkr. pr. 31. december 2018.

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.

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 salgsomkostninger 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.

SELSKABSOPLYSNINGER

Virksomheden

Skanderborg-Hørning Fjernvarme
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 2018 for Skanderborg-Hørning Fjernvarme

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven, vedtægterne samt varmeforsyningsloven.

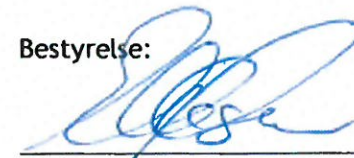
Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af varmeværkets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2018 samt af resultatet af varmeværkets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018.

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

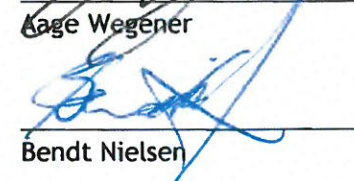
Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Skanderborg, den 19. februar 2019

Bestyrelse:

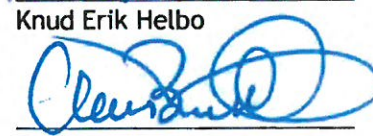

Erling Weber Jensen
Formand

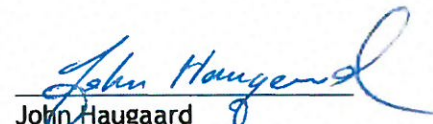

Kage Wegener

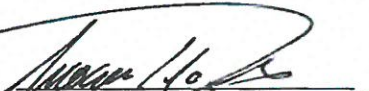

Bendt Nielsen

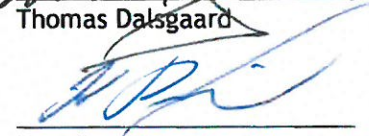

Lars Kromand
Næstformand


Knud Erik Helbo


Claus Brandt


John Haugaard


Thomas Dalsgaard


Kurt Rønne

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 varmeforsyning" 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 varmeforsyningsloven. 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

Årsrapporten for Skanderborg-Hørning Fjernvarme for 2018 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 varmforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som årets resultat efter varmforsyningsloven 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 varmforsyningslovens 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 varmforsyningslovens 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 0 tkr. til ovennævnte formål.

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 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.

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

*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 2018, 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 2018 samt af resultatet af varmeværkets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018 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 fejlinformation, 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. Fejlinformationer 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.

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

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.

NOTER

	2018	2017	Note
Resultat varmemforsyningsloven			15
Årets resultat før årsreguleringer.....	0	0	
Indregnet over-/underdækning i omsætning efter varmemforsyningsloven.....	4.166.814	-9.421.590	
Indregnet tidsmæssige forskydninger.....	-143.542	100.933	
	4.023.272	-9.320.657	
Kursreguleringer ej realiseret.....	143.542	-100.933	
	143.542	-100.933	
Årets resultat ifølge varmemforsyningsloven.....	4.166.814	-9.421.590	
Overført resultat efter varmemforsyningsloven til indregning i kommende års priser primo.....	-944.327	8.477.263	
Resultat til indregning i kommende års priser.....	3.222.487	-944.327	

NOTER

	2018 kr.	2017 kr.	Note
Tilgodehavender fra salg			10
Debitor varmesalg, varmekunder.....	3.881.422	861.600	
Debitor varmesalg, Varmeplan Århus (VPÅ).....	0	22.951	
	3.881.422	884.551	

Tidsmæssige forskelle i kundebetalinger

11

	Ikke anvendte henlæggelser	Afskrivninger på anlægsak- tiver	Urealiseret Kursgevinst/ -tab	I alt
Saldo primo.....	6.000.000	2.000.000	199.668	8.199.668
Overørsel henlæggelser.....	-6.000.000	6.000.000	0	0
Årets kursregulering.....			-143.542	-143.542
Afskrivninger efter årsregnskabsloven		-400.000		-400.000
Saldo 31. december 2018.....	0	7.600.000	56.126	7.656.126

Langfristede gældsforpligtelser

12

	1/1 2018 gæld i alt	31/12 2018 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år
Kommunekredit, lån nr. 201035778.....	25.806.452	22.580.645	3.225.806	9.677.419
Kommunekredit, lån nr. 200529585/201239675.....	2.736.395	2.146.609	600.093	0
Kommunekredit, lån nr. 201035936.....	6.395.272	6.133.238	271.095	4.991.304
	34.938.119	30.860.492	4.096.994	14.668.723

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 100-200 tkr., som vil skulle betales af selskabet.

Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

14

Til sikkerhed for gæld til pengeinstitut (bogført gæld 19.856 tkr.) er sikkerhedstillet værdipapirer (bogført værdi 13.476 tkr.) samt bankindstående (bogført værdi 629 tkr.)

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Aarhus, den 19. februar 2019

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
CVR-nr. 20 22 26 70


Jeanette Staal
Statsautoriseret revisor
MNE-nr. 18547

HOVED- OG NØGLETAL

	2018 (tkr.)	2017 (tkr.)	*2016 7 måneder (tkr.)	2015/16 (tkr.)	2014/15 (tkr.)
Resultatopgørelse					
Nettoomsætning	104.575	108.551	68.413	162.929	158.739
Resultat af ordinær drift	1.626	1.231	617	1.462	1.765
Finansielle poster, netto	-1.626	-1.231	-617	-1.462	-1.765
Årets resultat før overførsel	0	0	0	0	0
Overført fra tidligere år, VFL	-944	8.477	3.283	5.326	8.548
Årets resultat efter henlæggelse	3.222	-944	8.477	3.283	5.326
Balance					
Anlægsaktiver	75.953	78.347	79.122	78.522	84.059
Omsætningsaktiver	21.515	19.291	49.458	22.304	28.056
Balancesum	97.468	97.638	128.580	100.826	112.115
Egenkapital	7.889	7.889	7.889	7.889	7.889
Henlæggelser	0	6.000	8.000	8.000	6.000
Langfristede gældsforpligtelser inkl. henlæggelser	34.363	38.860	42.938	45.258	48.603
Kortfristede gældsforpligtelser	55.214	50.889	77.754	47.002	55.623
Gældsforpligtelser	89.577	89.749	120.692	92.260	104.226
Medarbejdere					
Gennemsnitlig antal medarbejdere	20	19	19	18	19

NOTER

	2018 kr.	2017 kr.	Note
Finansielle omkostninger			7
Pengeinstitut	241.315	107.262	
Kursregulering og tab	144.691	2.299	
Anlægs lån	1.226.549	1.214.456	
Afskrivning på låneomkostninger	98.205	98.205	
	1.710.760	1.422.222	
Materielle anlægsaktiver			8
	Kurstab	Ledningsnet, ejd., tekn. og øvrige anlæg	Flisanlæg
Kostpris 1. januar 2018	982.049	143.417.194	66.951.324
Årets tilgang	0	18.666.247	0
Årets tilslutningsbidrag	0	-4.413.531	0
Kostpris 31. december 2018	982.049	157.669.910	66.951.324
Afskrivninger 1. januar 2018	548.312	115.393.798	41.451.650
Årets afskrivninger	98.205	2.196.191	3.438.422
Afskrivninger 31. december 2018	646.517	117.589.989	44.890.072
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018 ..	335.532	40.079.921	22.061.252
	2018 kr.	2017 kr.	
Værdipapirer			9
Værdipapirer primo	23.791.586	28.476.091	
Tilgang/afgang, netto	-10.371.731	-4.684.505	
	13.419.855	23.791.586	
Kursregulering			
Kursregulering primo	199.668	98.735	
Årets nettoregulering	-143.542	100.933	
	56.126	199.668	
Værdipapirer i alt	13.475.981	23.991.254	

NOTER

	2018 kr.	2017 kr.	Note
Distributionsomkostninger			3
Ledninger			
Vedligeholdelse ledninger og brønde.....	2.111.533	1.603.656	
El-køb distributionen.....	284.813	240.356	
Måleromkostninger.....	192.885	2.022.280	
Lønninger.....	4.294.692	3.849.190	
Driftsførelse.....	1.309.438	3.947.201	
Afskrivninger.....	1.786.000	1.588.934	
Ledningstab overført fra produktionsomkostninger.....	13.642.373	12.730.779	
	23.621.734	25.982.396	
Administrationsomkostninger			4
Bestyrelseshonorar.....	275.000	265.000	
Bestyrelsesmøder og generalforsamlinger.....	183.324	199.245	
Bestyrelsessekretariat.....	166.834	53.280	
Øvrige bestyrelsesomkostninger.....	34.677	37.623	
Kundeinformation.....	37.937	64.032	
Lønninger.....	2.797.648	2.380.033	
Administration.....	824.438	783.614	
Tab og hensættelse til tab på debitorer.....	19.151	12.205	
IT-omkostninger, nets.....	276.750	285.845	
Konsulentassistance og regnskabsmæssige assistance.....	353.097	130.798	
Revision.....	87.350	98.100	
Kontingenter.....	336.166	344.483	
Energispareomk og vedligehold brugerinstallationer.....	3.933.257	3.620.779	
	9.325.629	8.275.037	
Andre driftsindtægter			5
Gebyrer.....	378.038	374.844	
Udlejning skorstensplads.....	645.702	590.211	
Afgift tidligere år - retur fra AVA.....	0	0	
	1.023.740	965.055	
Finansielle indtægter			6
Obligationer.....	35.498	171.645	
Kursreguleringer og gevinster værdipapirer.....	48.941	19.320	
	84.439	190.965	

HOVED- OG NØGLETAL

Teknisk opgørelse	2018	2017	*2016 7 måneder	2015/16	2014/15
Beregnet energi afregnet til kunder, MWh.....	212.015	211.526	90.540	207.713	193.186
Antal målere, ultimo.....	9.840	9.606	9.410	9.265	9.060
Afregnet areal.....	2.155.435	2.114.182	2.092.991	2.064.788	2.060.050
Varmeforbrug pr. m2.....	0,0984	0,1001	0,0000	0,1005	0,0936
Olieproduktion, MWh.....	9.716	6.858	0	0	0
Træflis, MWh.....	146.814	158.751	65.320	178.900	184.119
Træpiller, MWh.....	43.326	35.031	1.685	2.380	1.321
Spædevand, m3.....	12.618	10.713	5.605	17.792	11.858
Energi leveret til nettet, MWh.....	264.760	264.932	121.263	262.609	249.412
Ledningstab, MWh.....	52.745	53.406	30.723	54.896	56.226
Elforbrug, kWh.....	3.599.234	3.261.129	1.261.650	3.647.134	3.409.391
Ledningsnettets nyttevirkning, %.....	80,1	79,9	74,7	79,1	77,5
Graddageopgørelse, antal.....	2.654	2.705	1.039	2.665	2.605
Graddage i % af normalår.....	87	89	86	88	86
Hovedledningslængde, km.....	199,126	200,182	191,345	187,791	186,532
Stikledningslængde, km.....	124,784	123,170	139,995	137,938	134,589
Transmissionslængde, km.....	1,955	1,955	0,000	0,000	0,000
Gennemsnit fremløbstemperatur, grader.....	68,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gennemsnit returtemperatur, grader.....	38,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Gennemsnit afkøling, grader.....	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Installeret effekt, MWh.....	111,500	0,000	0,000	0,000	0,000
Heraf nødlast, MWh.....	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Priser inkl. moms:					
Forbrugsbidrag pr. MWh, kr.....	425,00	388,75	468,75	487,50	487,50
Afgifter indeholdt i MWh-prisen, kr.....	26,17	25,72	100,60	239,80	239,03
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 således, at der kan produceres varmt vand og distribueres energi til opvarmning og varmt brugsvand.

Regnskabet for 2018

Forbrugsbidraget blev i 2018 afregnet til 425,00 kr. pr. MWh inkl. moms. Vi er med denne afregningspris tilbage på normalt niveau, efter at vi i 2017 foretog en tilbagebetaling af et akkumuleret overskud mv. 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 875,00 kr. inkl. moms for en måler uden lækkontrol og 1.000,00 for en måler med lækkontrol. Afregningspriserne fra 2017 videreføres som accontopriser for 2019.

Vores ledningsnet har samlet fået tilført 264.760 MWh. De 9.845 varmekunder har aftaget 212.015 MWh, hvilket giver et ledningstab 19,9%. Ledningstab er reduceret med 985 MWh i forhold til 2017 og med en værdi på 19,9% ligger vi statistisk godt i forhold til sammenlignelige værker. Ledningstab er en stor udgiftspost som fortsat vil have vores fokus med henblik på en gradvis reduktion.

Årets akkumulerede resultat viser et overskud på 3.222 t.kr. Overskuddet fremkommer som følge af et større varmesalg end forventet, samt en prioriteret udskyldelse af flere vedligeholdelsesopgaver. Set i forhold til en lav varmepris til forbrugerne betegnes overskuddet som meget tilfredsstillende.

Året der er gået

Skanderborg-Hørning Fjernvarme rettede i 2017 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 varmemforsyningsloven. Reglerne er komplicerede, men det er vores opfattelse at Varmeplan Aarhus har opkrævet et større beløb end varmemforsyningsloven giver mulighed for. Tilsynet har ikke truffet nogen afgørelse i 2018, men har dog meddelt os, at de har et udkast til afgørelse klar til høring. Såfremt der kommer en afgørelse i 2019, forventer vi denne indklaget for Energiklagenævnet, hvorfor en endelig afgørelse ikke kan foreligge før i 2021. For at undgå en forældelse af sagen har vi anlagt et civil søgsmål mod AVA som afventer afgørelsen fra tilsyn og klagenævn.

Vi har i 2017 og 2018 brugt mange kræfter på at få stadfæstet Skanderborg Kommunes tilladelse til at opføre yderligere biomassekapacitet på centralen på Danmarksvej i Energiklagenævnet. Energiklagenævnets afgørelse er løbende blevet forsinket. Energiklagenævnets seneste udmelding var en afgørelse inden udgangen af 2018. Også denne gang har Energiklagenævnet vist sig ude af stand til at overholde egne deadlines. Med en sagsbehandlingstid på mere end to år og en sag som er fuldt belyst, kan vi vanskeligt forestille os, at der ikke foreligger en afgørelse i første halvår af 2019.

Vi har i 2018 foretaget en op dimensionering af dele af ledningsnettet i Stilling. Der er sket en stor udbygning af erhvervsområderne som har nødvendiggjort, at vi kan sende mere energi ud i ledningsnettet til Niels Bohrsvej og Industrivej.

I Fruering har vi bygget og idriftsat en ny pumpestation som skal sikre, at vi fortsat kan undgå oliedrift på Virring centralen.

På varmeværket på Danmarksvej har vi udskiftet to gamle nødlastkedler fra 1969 med to nye Low NOx kedler. Formålet hermed har været at øge forsyningssikkerheden i tilfælde af nedbrud på en af de biomassefyrede enheder. Derudover har vi udskiftet træpillekedlens gamle posefilter med et nyt og meget mere effektivt elektrostatiske filter. Med dette filter har vi reduceret udledningen af støv via skorstenen således, at vi nu ligger langt under den gældende grænseværdi. Endelig har vi indkøbt varmepumper til køling af røggassen fra de to fliskedler. Varmepumperne er sat på plads, men de vil først blive sat i drift senere i år. Med disse varmepumper kan vi udnytte vores biomasse bedre og derved spare på udgiften til køb af brændsel. Varmepumperne vil forbedre kedlernes virkningsgrad med 7%.

NOTER

	2018 kr.	2017 kr.	Note
Salg af varme			1
Salg af varme			
Variabelt bidrag.....	73.528.647	65.300.275	
Effektbidrag.....	25.990.465	25.514.317	
Abonnementsbidrag.....	7.928.302	7.677.945	
Motivationsbidrag.....	1.149.557	748.922	
Regulering tidligere år.....	1.657	-10.696	
Tidsmæssige forskydninger i kundebetalinger.....	143.542	-100.933	
Årets over-/underdækning.....	-4.166.818	9.421.590	
	104.575.352	108.551.420	
Produktionsomkostninger			2
Variable produktionsomkostninger			
Varmekøb fra Varmeplan Århus.....	23.625.183	23.145.390	
Reg. tidligere års varmepris fra Varmeplan Århus.....	-404.203	1.579.650	
Træfliskøb.....	25.944.038	27.538.943	
Træpillekøb.....	12.475.202	8.210.964	
Aske og slaggeaffald, NOx afgift.....	851.709	961.293	
Vandkøb og refusion af vandledningsafg. forrige år.....	601.973	266.983	
Elkøb.....	1.857.292	1.894.091	
Olieforbrug.....	6.487.359	4.395.996	
Ledningstab overført til distributionsomkostninger.....	-13.642.373	-12.730.779	
	57.796.180	55.262.531	
Øvrige produktionsomkostninger			
Vedligeholdelse af produktionsanlæg.....	5.398.006	8.712.827	
Forsikringer.....	464.680	357.453	
Lønninger.....	2.682.032	3.048.111	
Allokering af eksterne omkostninger til produktion.....	833.942	891.403	
Projekt 2016 omkostninger.....	1.955	1.379.771	
Afskrivninger.....	3.848.613	4.375.689	
	13.229.228	18.765.254	
	71.025.408	74.027.785	

PENGESTRØMSOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER

	2018 kr.	2017 kr.
Årets resultat.....	0	0
Årets afskrivninger, tilbageført	5.732.818	6.198.206
Kursregulering, obligationer	143.542	-199.668
Henlæggelser, tilbageført	0	0
Ændring i varebeholdninger	-805.230	-1.204.765
Ændring i tilgodehavender	-964.699	16.141.589
Ændring i kortfristet gæld (excl. bank)	-7.174.408	-34.610.074
PENGESTRØMME FRA DRIFTSAKTIVITET	-3.067.978	-13.674.712
Køb af materielle anlægsaktiver	-18.666.247	-13.117.710
Tilslutningsafgifter i anlægsinvestering	4.413.531	3.209.679
Køb af finansielle anlægsaktiver	0	0
Salg af finansielle anlægsaktiver	10.371.731	4.684.505
PENGESTRØMME FRA INVESTERINGSAKTIVITET	-3.880.985	-5.223.526
Afdrag på lån	-4.077.627	-4.708.738
PENGESTRØMME FRA FINANSIERINGSAKTIVITET	-4.077.627	-4.708.738
ÆNDRING I LIKVIDER	-11.026.590	-23.606.976
Likvider 1. januar	-8.159.648	15.447.328
LIKVIDER 31. DECEMBER	-19.186.238	-8.159.648
Likvider 31. december specificeres således:		
Likvider	669.519	216.387
Gæld til pengeinstitutter	-19.855.757	-8.376.035
LIKVIDER.....	-19.186.238	-8.159.648

RESULTATOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER

	Note	2018 kr.	2017 kr.
Salg af varme	1	104.575.352	108.551.420
NETTOOMSÆTNING/PRODUKTIONSVÆRDI		104.575.352	108.551.420
Produktionsomkostninger	2	-71.025.408	-74.027.785
Distributionsomkostninger	3	-23.621.734	-25.982.396
Administrationsomkostninger.....	4	-9.325.629	-8.275.037
BRUTTORESULTAT.....		602.581	266.202
Andre driftsindtægter.....	5	1.023.740	965.055
DRIFTSRESULTAT		1.626.321	1.231.257
Finansielle indtægter.....	6	84.439	190.965
Finansielle omkostninger.....	7	-1.710.760	-1.422.222
ÅRETS RESULTAT		0	0

BALANCE 31. DECEMBER

AKTIVER	Note	2018 kr.	2017 kr.
Ledningsnet, ejendomme, teknologi og øvrige anlæg.....		40.079.921	28.423.395
Flisanlæg.....		22.061.252	25.499.674
Kurstab.....		335.532	433.737
Materielle anlægsaktiver.....	8	62.476.705	54.356.806
Værdipapirer.....	9	13.475.981	23.991.254
Finansielle anlægsaktiver.....		13.475.981	23.991.254
ANLÆGSAKTIVER.....		75.952.686	78.348.060
Træpiller og flis.....		2.642.660	1.837.430
Beholdninger.....		2.642.660	1.837.430
Tilgodehavender fra salg.....	10	3.881.422	884.551
Andre tilgodehavender.....		4.240.674	2.780.905
Resultat til indregning i kommende års priser.....	15	0	944.327
Periodeafgrænsningsposter.....		5.266.067	5.245.218
Moms og afgifter.....		4.814.404	7.382.867
Tilgodehavender.....		18.202.567	17.237.868
Indestående i pengeinstitutter.....		669.519	216.387
Likvide beholdninger.....		669.519	216.387
OMSÆTNINGSAKTIVER.....		21.514.746	19.291.685
AKTIVER.....		97.467.432	97.639.745

BALANCE 31. DECEMBER

PASSIVER	Note	2018 kr.	2017 kr.
Egenkapital 1. marts 1981.....		7.889.469	7.889.469
EGENKAPITAL.....		7.889.469	7.889.469
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger.....	11	7.600.000	8.000.000
Langfristede gældsforpligtelser.....	12	26.763.499	30.860.493
Langfristede gældsforpligtelser.....		34.363.499	38.860.493
Kortfristede tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger.....	11	56.126	199.668
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser.....	12	4.096.994	4.077.626
Skyldige varmeafregninger.....		6.300.515	13.276.725
Leverandører af varer og tjenesteydelser.....		20.100.593	23.343.423
Gæld til pengeinstitutter.....		19.855.757	8.376.035
Periodeafgrænsningsposter.....		135.264	141.568
Resultat til indregning i kommende års priser.....	15	3.222.487	0
Anden gæld.....		1.446.728	1.474.738
Kortfristede gældsforpligtelser.....		55.214.464	50.889.783
GÆLDSFORPLIGTELSE.....		89.577.963	89.750.276
PASSIVER.....		97.467.432	97.639.745
Eventualposter mv.	13		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	14		

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

Budget
for regnskabsåret
2019

CVR-nr. 37 94 90 19

Indholdsfortegnelse

Budget 2019:

Budgetforudsætninger	3
Budget	5
Grøn statistik	6

Budget for 2019, fortsat

	Budget 2019 t.kr.
Anlægsinvesteringer	
Byggemodninger	2.500.000
Målerkøb	150.000
Termiske varmepumper på fliskedel 1+2 excl. elektrofiltre	2.000.000
Udvidelse af forsyningsområdet	3.000.000
	7.650.000
Indtægter til anlægsinvesteringer	
Byggemodningsbidrag	3.500.000
Investeringsbidrag	600.000
Stikledningsbidrag	1.000.000
Målerbidrag	200.000
Henlæggelser	0
	5.300.000

Grøn statistik

		2018	2017	2016	2014/2015	2013/2014
Forbrug af hjælpepestoffer						
Vand	m ³	12.544	11.073	7.124	11.858	13.640
Saltabletter	kg	10.000	6.000	7.000	12.000	12.000
Trinatriumfosfat	kg	500	500	500	1.000	500
Natronlud	kg	37.000	28.380	17.240	46.800	38.440
Luftemissioner						
CO ₂	ton	2.226	1.800	511	1.140	1.077
NO _x	ton	65	64	28	62	62
SO ₂	ton	21	15	7	16	15
Affaldsstoffer						
Flyveaske	ton	477	349	88	157	21
Slam/slagger	ton	361	484	243	949	972

Budgetforudsætninger for 2019

Regnskabspraksis

Budgettet er opstillet efter principperne i varmforsyningsloven.

Afsætningssammensætning

Storkunder, det vil sige kunder med målere over 1,5 m³/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. Ledningstabet udgør 53.642 MWh

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

Effektbidraget pr. m² er fastsat uændret til 15,00 kr. inkl. moms og er kalkuleret efter BBRs m²-opgørelse.

For lavenergiklasse 2015: 10,00 kr. inkl. moms. For lavenergiklasse 2020: 7,50 kr. inkl. moms

Abonnementsbidraget er kalkuleret efter 9.870 målere i alt.

Kunder med flowbegrænser forventes at udgøre 170 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 268.692 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.

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.

Budgetforudsætninger for 2019, fortsat

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 rentekomkostninger 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

Resultatopgørelse for 2018 Budget 2019 opgjort efter varmemforsyningsloven

	Budget 2019 t.kr.	Realiseret 2018 t.kr.	Budget 2018 t.kr.
Nettoomsætning			
Forbrugsbidrag	73.117	72.086	73.117
Effektbidrag	26.129	25.990	26.423
Abonnementsbidrag	7.953	7.928	7.760
Tilgodehavende fra salg, periodisering		1.445	
Motivationsbidrag	749	1.150	810
Nettoomsætning i alt	107.948	108.599	108.110
Produktionsomkostninger			
Varmekøb fra VPÅ*	23.232	23.221	23.176
Træpiller og -flis samt olieforbrug	43.636	44.906	43.198
Aske og slaggeaffald, NO _x -afgift	965	852	891
El og vand på produktionssiden	2.383	2.459	2.890
Vedligeholdelse af produktionsanlæg, kemikalier og hjælpematerialer	9.026	5.863	7.570
Lønninger og driftsførelse	3.636	3.516	4.404
Projekt 2016-omkostninger og henlæggelser	0	2	500
Afskrivninger	4.767	3.849	3.615
Ledningstab overført til distributionsomkostninger	-13.733	-14.085	-13.724
Produktionsomkostninger i alt	73.912	70.584	72.520
Distributionsomkostninger			
Vedligeholdelse af ledninger, brønde og målere	5.774	2.802	4.710
El på distributionssiden	290	285	304
Lønninger og driftsførelse	5.272	5.110	4.982
Afskrivninger	1.883	1.786	1.786
Ledningstab overført fra produktionsomkostninger	13.733	14.085	13.724
Distributionsomkostninger i alt	26.952	24.069	25.506
Administrationsomkostninger	9.924	9.323	8.901
Resultat af primær drift	-2.840	4.623	1.183
Andre driftsindtægter	1.003	1.024	906
Resultat af ordinær drift	-1.837	5.647	2.089
Finansielle indtægter	33	83	100
Finansielle omkostninger	1.417	1.566	1.245
Ordinært resultat før overførsel	-3.222	4.164	944
Overført fra forrige år	3.222	-944	-944
Regnskabsmæssigt resultat	0	3.222	0

*VPA: Varmeplan Aarhus



Resultatopgørelse for 2018 Budget 2019 opgjort efter varmemforsyningsloven

	Budget 2019 t.kr.	Realiseret 2018 t.kr.	Budget 2018 t.kr.
Nettoomsætning			
Forbrugsbidrag	73 117	72 086	73 117
Effektbidrag	26 129	25 990	26 423
Abonnementsbidrag	7 953	7 928	7 760
Tilgodehavende fra salg, periodisering		1 445	
Motivationsbidrag	749	1 150	810
Nettoomsætning i alt	107 948	108 599	108 110
Produktionsomkostninger			
Varmekøb fra VPA*	23 232	23 221	23 176
Træpiller og -flis samt olieforbrug	43 636	44 906	43 198
Aske og slaggeaffald, NO _x -afgift	965	852	891
El og vand på produktionsiden	2 383	2 459	2 890
Vedligeholdelse af produktionsanlæg, kemikalier og hjælpematerialer	9 026	5 863	7 570
Lønninger og driftsførelse	3 636	3 516	4 404
Projekt 2016-omkostninger og henlæggelser	0	2	500
Afskrivninger	4 767	3 849	3 615
Ledningsstab overført til distributionsomkostninger	-13 733	-14 085	-13 724
Produktionsomkostninger i alt	73 912	70 584	72 520
Distributionsomkostninger			
Vedligeholdelse af ledninger, brønde og målere	5 774	2 802	4 710
El på distributionsiden	290	285	304
Lønninger og driftsførelse	5 272	5 110	4 982
Afskrivninger	1 883	1 786	1 786
Ledningsstab overført fra produktionsomkostninger	13 733	14 085	13 724
Distributionsomkostninger i alt	26 952	24 069	25 506
Administrationsomkostninger			
Resultat af primær drift	9 924	9 323	8 901
Andre driftsindtægter	-2 840	4 623	1 183
Resultat af ordinær drift	1 003	1 024	906
Finansielle indtægter	-1 837	5 647	2 089
Finansielle omkostninger	33	83	100
Ordinært resultat før overførsel	-3 222	4 164	944
Overført fra forrige år	3 222	-944	-944
Regnskabsmæssigt resultat	0	3 222	0

*VPA: Varneplan Aarhus

JES's kommentar til Årsrapporten
kommer her

Pkt. Budget for indeværende driftsår, fremlægges af PJ**Nettoomsætning:**

Energimængde og priser i budget 2019 er identiske med budget 2018. Den lavere nettoomsætning i 2019 skyldes, at der er tilsluttet mindre enheder i 2018 end forudsagt.

Produktionsomkostninger:

Varmekøb fra AVA er varmekøb til Hørning

Træpiller, flis og olieforbrug er excl. Hørning

El og vand på produktionssiden er tilbage på normalt niveau.

Vedligeholdelse: Stigningen skyldes at udskudte opgaver fra 2018 gennemføres i 2019

Projekt 2016 er afsluttet. Derfor ingen udgift

Afskrivninger stiger pga. øget tilgang af aktiver.

Distributionsomkostninger:

Vedligehold stiger pga. at udskudte opgaver fra 2018 gennemføres i 2019

Afskrivninger stiger pga. en øget tilgang af aktiver fra opdimensionering i Stilling samt nye udstykninger.

Administrationsomkostninger:

Stigningen skyldes primært en ekstraudgift til Energibesparelsesordningen der overgår til finansloven med udgangen af 2020.

Regnskabsmæssigt resultat:

Der overføres 3,222 mio. kr. fra regnskab 2018 til budget 2019. Dermed tilbagebetales overskuddet fra 2018 til forbrugerne.

Anlægsinvesteringer:

Udvidelsen af forsyningsområdet er primært udvidelsen af Blegind.



Pkt.6.

Bestyrelsen

Skanderborg Hørning Fjernvarme

Forslag til GF for Skanderborg Hørning Fjernvarme

Skanderborg d. 20-04-2019.

Hermed fremsættes forslag om nedsættelse af den faste afgift vedr. arealafgiften på fjernvarmen med 25% for indeværende regnskabsår 2019 og fremefter.

Begrundelse:

De seneste 3 år har vi til generalforsamlingen talt om at den faste afgift på fjernvarme er alt for høj (min personlige mening). Modargumentet fra bestyrelsen / værket har været at priserne skal afspejle virkeligheden, med andre ord, kWh prisen skal være bestemt af, hvad det koster at producere en kWh.

Efter mange overvejelser er jeg dog kommet frem til, at det ser ud til, at de faste omkostninger inkludere tabet i ledningsnettet. I definitionen på, om dette er en fast omkostning, må jeg erklære mig uenig. Jeg mener, hvis man undersøger, hvor mange kWh, der er sendt ud i ledningsnettet år for år, så er tabet opgjort som en procentdel af produktionen. Deraf følger således også, at det er en variabel omkostning, som rettelig bør høre under kWh prisen og ikke som en fast arealafgift.

Et andet argument man kan bruge er, at vi som fjernvarmевærk til stadighed skal være konkurrencedygtige overfor andre varmekilder ligesom vi skal sørge for at appellere til at "spare på energien". Her holder det altså ikke vand, at den faste afgift, før den første kWh er hentet hjem, for vores hus f.eks. udgør 7.615,00 kr. Det er i alt fald ikke med til at fordrø, at man investere i energirigtige saneringsprojekter.

Vi skylder vores klode at effektivisere og lede efter bæredygtige energiløsninger. Fjernvarmen er et godt sted at starte, men efter min opfattelse, er vi alt for rigide i vores vedtægter og tankegang i forhold til den verden vi lever i og hvad fremtiden bringer. Vi skal i langt højere grad være åbne overfor alternativer, herunder f.eks. decentral produktion af varme f.eks. i sommerhånederne og mange andre forslag.

Således tror jeg på, at en lys fremtid for Skanderborg Hørning Fjernvarme kræver viljen til at være agil og omstillingsparat.

Mvh

Erik Gamel Arberg

Kundnr. 107940020



www.skfj.dk

Forsyningsstilsynets krav til værkerne

- Fjernvarmeprisen skal være kostægte
- Større prisændringer skal varsles 3 mdr. forud
- Der skal opkræves minimum 20 % som fast bidrag, hvis værkets faste omkostninger er over 20 %
- Det accepteres, at 20 % af de variable omkostninger overføres til fast bidrag.

Sammenligning med naboværker

- Energistyrelsens Standardhus



	Variable kr.	Faste kr.	Total kr.
AVA*	10.498 (82%)	2.363 (18%)	12.861
SKHFIV	7.693 (73%)	2.825 (27%)	10.518
Horsens	8.866 (71%)	3.632 (29%)	12.500
Odder	8.371 (67%)	4.175 (33%)	12.546
Ry	5.910 (56%)	4.575 (44%)	10.485

* Kommuntalt ejerskab



Fordeling ift. regnskab og budget

Regnskab 2018		Budget 2019	
Variable	Faste	Variable	Faste
66,4%	33,6%	67,8%	32,2%

Skanderborg-Hørning Fjernvarme overholder alle takstkrav.
Den faste betaling kan øges indenfor gældende regler.

Bestyrelsen ønsker at fastholde den nuværende fordeling mellem faste og variable afgifter, da vi sammenlignet med andre værker ligger med en fornuftig fordeling.

Bestyrelsen anbefaler, at der stemmes nej til det indkomne forslag.