



Tlf.: 96 70 18 00
nykoebingm@bdo.dk
www.bdo.dk

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
Fårtofts Plads 9
DK-7900 Nykøbing Mors
CVR-nr. 20 22 26 70

**SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA
NÆSSUNDVEJ 327, V HVIDBJERG, 7960 KARBY**

ÅRSRAPPORT

1. JULI 2019 - 30. JUNI 2020

**Årsrapporten er fremlagt og godkendt på
selskabets ordinære generalforsamling,
den 29. september 2020**

CVR-NR. 16 96 46 38

INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Selskabsoplysninger	
Selskabsoplysninger.....	3
Erklæringer	
Ledelsespåtegning.....	4
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	5-6
Ledelsesberetning	
Ledelsesberetning.....	7-13
Årsregnskab 1. juli 2019 - 30. juni 2020	
Resultatopgørelse.....	14
Balance.....	15-16
Noter.....	17-21
Anvendt regnskabspraksis.....	22-24

SELSKABSOPLYSNINGER

Selskabet	SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA Næssundvej 327 V Hvidbjerg 7960 Karby
	CVR-nr.: 16 96 46 38 Stiftet: 3. december 1992 Hjemsted: Morsø Kommune Regnskabsår: 1. juli 2019 - 30. juni 2020
Bestyrelse	Poul Kristensen, formand Ansgar Riis Nygaard, næstformand Niels Peter Ravnborg, bestyrelsesmedlem, kasserer Jens Bruhn Kresten Heltborg Peder Futterup Vagn Nielsen
Revision	BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab Fårtofts Plads 9 7900 Nykøbing Mors
Pengeinstitut	Frøslev-Møllerup Sparekasse Frøslev Byvej 3 7900 Nykøbing Mors

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. juli 2019 - 30. juni 2020 for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2019 - 30. juni 2020.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Øster Assels, den 16. september 2020

Bestyrelse:

Poul Kristensen
Formand

Ansgar Riis Nygaard
Næstformand

Niels Peter Ravnborg
Bestyrelsesmedlem, Kasserer

Jens Bruhn

Kresten Heltborg

Peder Futterup

Vagn Nielsen

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Til ledelsen for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA for regnskabsåret 1. juli 2019 - 30. juni 2020, der omfatter resultatopgørelse, balance, noter og anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2020 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2019 - 30. juni 2020 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 selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA'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 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 selskabets 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 selskabet, 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.

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 selskabets 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.

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

- 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 selskabets 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 selskabet 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.

Nykøbing Mors, den 16. september 2020

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
CVR-nr. 20 22 26 70

Ole Østergaard
Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne23414

LEDELSESBERETNING

Væsentligste aktiviteter

Selskabets aktiviteter er produktion og levering af varme og el.

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Varmeåret 2019/20 blev et år hvor fremtiden har stået øverst på dagsordenen til bestyrelsesmøderne, både kortsigtet, men også landsigtet. Det er en fremtid som lige nu snart byder på et 100% Co2-neutralt varmeværk, en fremtid som byder på en klimapolitisk dagsorden som vil ændret meget, og en fremtid hvor konkurrencen mellem opvarmningskilder forstærkes, og desværre også en fremtid hvor det ikke tyder på at der vil komme megen udvikling i de landsbyer som værket forsyner, og selvfølgelig også en meget forandret verden grundet COVID-19.

Varmepris og varmeår

Grundet bortfaldet af det produktionsuafhængige el-tilskud (Grundbeløbet) var det desværre nødvendigt, med virkning fra starten af det nu afsluttede varmeår, at hæve varmeprisen betragteligt. Prisen blev hævet med hvad der svarer til i gennemsnit 3.000 kr. pr. forbruger, prisreguleringen skete både på den variable og den faste afgift.

Bortfaldet af grundbeløbet havde en noget større betydning end de 3.000 kr. som opkræves hos forbrugerne, ja faktisk skulle prisen have steget til det dobbelte, men grundet bygning af ny varmepumpe i Hvidbjerg, ændring af afskrivninger i forhold til varmeforsyningsloven, og interne besparelser på blandt andet lønninger kunne vi lande en varmepris som fortsat har kunnet konkurrere med de fleste brændsler, om end vi har lagt tæt på det kritiske punkt. På landsplan ligger vi prismæssigt ca. på en 40. plads ud af landets fjernvarmeværker, vel at mærke i forhold til dyreste varmepris.

Varmeåret 2019/20 blev som de forrige år et mildt år, og vi kan begynde at spørge os selv om vintrene med sne og hård frost er et overstået kapitel. Da varmeværket har en kostægte forbrugsafregning, er vi ikke så sårbare overfor det vejrmæssige, men det skal da ikke være nogen hemmelighed at vi trænger til at få testet vores anlæg i noget rigtig koldt og råt vejr.

Nyt driftspersonale

Det forgangne varmeår blev også året hvor vi måtte sige farvel til vores mangeårige driftspersonale. Mens driftsleder Karlo Andersen i god tid havde meddelt at han havde til intention at gå på efterløn ved udgangen af marts måned, kom det bag på os at driftsassistent Per Kristensen pludselig meddelte at havde fået nyt arbejde som driftsleder ved Ramsing, Lem og Lihme Kraftvarmeværk.

Vi var på tidspunktet for Pers opsigelse i gang med at søge ny driftsleder hvortil vi havde 4 kvalificerede ansøgere. Efter en snak med alle 4 var der 2 emner, og vi valgte den gode løsning at ansætte begge. Frank Kjær Nielsen blev ny driftsleder, og Oliver Jardel blev driftsmester. Med en uddannelse som henholdsvis elektriker og maskinmester blev vi uddannelsesmæssigt opkvalificeret i forhold til tidligere.

At komme til at tage over efter 2 ansatte som har sat en dagsorden fra varmeværket i næsten en halv menneskealder har ikke været helt nemt for Frank, og Oliver. Men de har taget handskerne på, og er meget hurtigt kommet efter arbejdsopgaven, og det hele fungerer rigtig godt i dag. Det er klart at et skift på så vigtige pladser vil koste lønkroner i en overgangsfase, hvor en vis dublering har været nødvendigt. Men vi kan konstatere at det som så ud til at være et stort problem er vi kommet godt over, og vi har i dag fortsat veldrevne værker med et driftspersonale som brænder for deres opgaver.

Efter ansættelse af de nye folk valgte vi i bestyrelsen at flytte Bente Nielsen hjem fra det kontorfællesskab som hun var en del af hos Nykøbing Mors Fjernvarme. Bente er nu med til at sætte liv i kontoret i Hvidbjerg, og det giver nogle synergier at have driften og administrationen sammen, synergier som skal holdes op mod den erfaringsudveksling og hjælp som var i Nykøbing.

Driften i varmeåret

Driften har jf. ovenstående om skift af personale været meget stabilt, og kun et enkelt større ledningsbrud ved værket i Hvidbjerg gjorde det nødvendigt at lukke ned for varmeforsyningen i et par timer.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

I Hvidbjerg har værket enten modtaget varme fra KSM Stoker i Karby, eller vi har anvendt naturgas som brændsel imens vi venter på at der kommer liv i den nye varmepumpe. Det har været rigtigt godt at have varmen fra KSM Stoker, og vi har da også forsikret virksomheden om at der fortsat vil være brug for varmen, en varme som produceres på dansk flis, eller i perioder afprøvning af forskellige biobrændsler. Vi håber derfor at der fortsat vil være brug for test af kedler, og dermed overskudsvarme som varmeværket kan erhverve.

I Øster Assels har vi i årets løb desværre haft store problemer med en røggassuger som har været defekt. Det har givet store gener for naboer i form af larm, og på trods af at der blev gjort mange anstrengelser gik der flere måneder før problemet blev løst. Der er nu blevet sat ny røggassuger op som er lig den som var defekt, og nu er der ikke længere hverken larm eller unødigt røg. Vi har som forbruger ejet varmeværk en stor forpligtelse til at passe på både miljøet men også være ordentlige ved vores naboer, så jeg er sikker på at sagen om røggassugeren har givet os en masse lærdom om hvordan vi ikke skal gøre. Selve produktionen i Øster Assels har det meste af tiden været på halm, men dog i de sidste ca. 6 måneder været suppleret med varme fra en lille 100 kw. varmepumpe som vi har haft til testning. Varmepumpen har fungeret rigtig godt, og har i perioder her i sommer produceret nok til at der var varme til hele byen. Koblelingen mellem varmepumpe og biomasse anlæg har vist sig at fungere ganske fint, og kunne godt være en permanent løsning i Øster Assels hvis ikke det var fordi forbruget har været faldende i byen. Frafaldet af forbrugere i byen gør desværre at såvel ledningsnettet som halmanlægget er al for stor i forhold til varmeafsætningen, rent faktisk kunne værket godt nøjes med en kedel som kun er halv så stor som den der lige nu er etableret. Det faldende varmesalg har også resulteret i at vi har fået købt for meget halm ind, men heldigvis har halmleverandørerne været meget store, og vi har da også lavet en aftale for det kommende år hvor vi også aftager halm fra den ene af de 2 leverandører. Der køres også forsøg med brug af minibig baller ved anlægget for at se om det kan give et mere glidende anlæg med færre driftsstop.

Anlæggene i Frøslev og Ørding har kørt ganske problemfrit, og brændslet i Ørding har udelukkende været overskudstræ fra KPK Døre og Vinduer. I Frøslev har der også i stor stil været anvendt overskudstræ fra vinduesproduktionen, men her har det været nødvendigt at supplere op med en mindre mængde svenske træpiller.

Omkring biomasseforbruget er det vigtigt at pointere at der er tale om bæredygtigt træ, KPK Døre og Vinduer bruger træ fra de svenske skove hvor der sker genplantning, og der er vel at mærke tale om rent overskudstræ som der lige nu ikke kan findes anden anvendelse for i lokalområdet. Træpillerne er også svenske, og dermed bæredygtige.

Værkets 2 vindmøller har også i år kørt tilfredsstillende, dog har der været en lidt større reparation på den ene af møllerne. Samlet set har investeringen i de 2 vindmøller være en god forretning, og de 2 møller forventes fortsat at kunne holde i en række år.

Indtjeningen på møllerne har dog været skidt i varmeåret 2019/20, og det igangværende år ser udviklingen ud til at fortsætte. Med afregningspriser på 12-14 øre pr. kwh er det meget svært at få overskud i denne forretningsdel, og i forbindelse med implementeringen af EU's el-direktiv åbner der sig måske muligheder for at den oprindelige tanke med køb af møllerne, nemlig selv at anvende strømmen på værket, kan blive aktuel, og at møllerne dermed får fornyet liv.

Energistyrelsen har sendt implementeringen af EU-direktivet i høring, og SHKV har valgt at indsende et høringssvar hvor vi gør opmærksom på de barrierer som i dag findes for at vi kan udnytte strømmen, barrierer som vi finder, er i modstrid med intentionen bag EU-direktivet. Endvidere indgår SHKV som en case i et fælles opråb fra Dansk Fjernvarme, Wind Denmark og Brintbranchen, gående på at man vil have fjernet de bremser som findes for at strøm kan bruges direkte, og uden betaling til det kollektive elnet.

Får vi ikke lov til at bruge strømmen direkte kan eneste udvej være at forsøge at sælge møllerne til udlandet og dermed få dem fjernet. Dette vil indebære at den grønne strøm som i dag leveres til nettet måske skal erstattes af strøm som ikke er grøn, og at vi med etableringen af varmepumpen i Hvidbjerg kommer til at belaste det offentlig net yderligere, hvilket kan resultere i en yderligere udgift for fællesskabet, og dermed alle os el-forbrugere.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Etablering af varmepumpe ved Hvidbjerg værket

Etableringen af varmepumpen i Hvidbjerg skrider planmæssigt frem. VERDO holder tidsplanen og det ser ud til at vi her i midten af november kan foretage opstart af pumpen fra Johnson Control. Vi har endvidere fået god hjælp fra det fælles kommunale INDDHEAT projekt hvor vi har modtaget ca. ½ mio. kr. i rådgivningstilskud til varmepumpen.

Planerne om varmepumpen fik en meget uheldig præsentation for lokalområdet, hvilket vi selvsagt beklager. Set i et bakspejl burde vi have fyldt en bus eller to, og kørt til et af værker som har en lignende varmepumpe stående. Dette ville sandsynligvis have klaret de fleste bekymringer om både hvor meget varmeoptagerne ville fylde langs fodboldbanen, og ikke mindst om støjforholdene.

Striden med lokalområdet blev heldigvis løst med god bistand fra borgmesteren og kommunens administration. Vi er klar over at det virker mærkeligt at varmeværket har købt en lille del af fodboldbanen, men dog med den deklaration at der fortsat skal være fodboldbane, det var en forudsætning for at kunne opsætte varmeoptagerne. Værket har endvidere aftalt med Ornestation Mors at der lejes et areal langs værket og fodboldbanen som bruges til vej således at det er muligt at komme til varmeoptagerne. Noget af arealet kan måske endda blive tilplantet så der vil fremkomme et nyt læbælte til erstatning af det gamle. Vi er glade for at det gode naboskab er genskabt.

Varmepumpen er etableret i et af de 3 motorrum ved værket i Hvidbjerg, og den gamle gasmotor der tidligere har været i rummet, er nu placeret på lageret i Øster Assels. Tanken er at bruge den til reservedele til de øvrige 5 gasmotorer.

Når varmepumpen kommer i drift, er det tanken at den skal bruges til at producere ca. 70% af varmen til Hvidbjerg værket, og at den resterende del af varmen kommer fra KSM Stoker A/S. Varmepumpen bruger strøm som drivmiddel og henter energien ud af udeluften, netop strømprisen og udetemperaturen vil blive afgørende for hvornår varmepumpen skal producere varme. Høj udetemperatur og lav strømpris vil give billig varme.

Som nævnt håber vi at kunne starte varmepumpen op medio november, men det er tanken senere at få en egentlig indvielse af anlægget, formentlig i begyndelsen af det nye år. Vi håber her at se både naboer og forbrugere. Lige nu arbejdes der på at få den helt rigtige person til at foretage indvielsen.

Den fremtidige strømpris

Med investeringen i en stor varmepumpe, og med de gamle kraftvarmeanlæg stående klar til drift bliver strøm prisen meget vigtigt for varmeværket. Samfundsmæssigt vil vi komme til at hjælpe med at balancere elnettet, ved at aftage strøm når den er billig, og omvendt ikke tage, men derimod producere når prisen er høj. Ud over på den måde at hjælpe samfundet laver vi også billig varme til vores forbrugere som vi til en vis grad kan lagre på vores akkumuleringstank.

Men hvad er forventningen til strømprisen egentlig, ja det er der faktisk ikke så mange der tør give et bud på. Den rå strømpris vil man godt melde ud at man gennemsnitlig forventer at blive på det nuværende niveau, dette skyldes de gode udenlandsforbindelser, og den backup som stadig er i form af kraftvarmeværkerne. Men den rå strømpris udgør vel ca. kun 20 % af den endelige pris. Net tarifferne er det dog meget svært at spå om, men skal man nå målet om en 70 % co2 reduktion er man nødt til at elektrificere, og dermed bliver man nødt til at udvide det eksisterende net betragteligt. Udgifterne skal formentlig langt hen ad vejen betales af forbrugerne, og dermed vil der blive tale om stigende tariffer, en udvikling som allerede nu er undervejs. Stiger strøm prisen vil der ske det at man hos mange varmeværker skifter man brændslet ud til eksempelvis biomasse. Flexibilitet bliver guld værd, og her har vi i SHKV fordel af at være 4 værker med forskellige brændsler.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Samarbejde

I forbindelse med udskiftningen i driftspersonalet blev der rettet henvendelse til Nykøbing Fjernvarme for at høre om de var interesseret i at overtage såvel driften som administrationen af SHKV, noget som ville passe rigtig godt ind i de strategiske overvejelser som bestyrelsen for SHKV har haft igennem mange år, med det formål at samarbejde med lokale værker, samarbejder som endda kunne udmøntes i eventuelle fusioner. Bestyrelsen for Nykøbing Fjernvarmeværk valgte dog at takke nej til vores henvendelse, hvilket vi selvfølgelig finder ærgerligt, men med forståelsen af at man i Nykøbing kan have andre strategiske fokuspunkter. Et samarbejde skal jo bygge på en fælles forståelse, og gerne være til gavn for begge parter.

Med ansættelsen af nyt personale hos SHKV må tankerne om et "Fjernvarme Mors" anses for skudt langt ud i fremtiden.

Energipolitiske tiltag

Folketinget arbejder fortsat intens med at få klimalovgivning på plads. Man har oprettet en række spor og varmesporet er man kommet langt med. Der blev således inden sommerferien indgået en aftale som blandt andet indebærer at der:

- Kommer en 8% stigning på afgiften på fossile brændsler
- Elvarmeafgiften bortfalder næsten, giver en elvarmeforbruger en besparelse på 1.500-2.000 kr.
- Puljer til udfasning af olie- og gasfyr (op til 25.000 kr. i tilskud pr. forbruger). Til konvertering til fjernvarme eller individuelle varmepumper
- Puljer til udrulning af fjernvarmenet (ca. 20.000 kr. pr. ny tilslutning)

Udover dette er der lige nu diskussion om en yderligere CO₂-afgift, og også en generel nedsættelse af elafgiften.

For SHKV kommer nedsættelse af elvarmeudgiften til at betyde en god besparelse på driften af vores kommende varmepumpe. Omvendt er det klart at tilskuddene til individuelle varmepumper, inkl. nedsættelsen af elvarmeafgiften kommer til at øge konkurrencen meget væsentligt, faktisk så meget at Dansk Fjernvarme taler om at et større antal fjernvarmeværker må lukke.

For vores naturgasmotorer og gaskedler betyder en forhøjelse af afgiften på Ngas ikke så meget, men det er alligevel et hint om at det formentlig bliver den skrue man vil dreje på hvis ikke der sker en tilstrækkelig stor omstilling fra individuel naturgas til kollektiv fjernvarme, eller til individuelle varmepumper, netop de individuelle varmepumper vil formentlig vinde frem med stor styrke i de kommende år.

Strategiske tiltag

Bestyrelsen havde sammen med de ansatte et strategimøde lige inden sommerferien hvor en masse bolde blev smidt i luften, konkret blev det udmøntet i en ny vision:

"Vision 2030: Vi er dit naturlige valg!

SHKV's vision er i samarbejde med andre at skabe en fremtidsorienteret, konkurrencedygtig forsyning med stor leveringsikkerhed og under hensyntagen til FN's Verdensmål"

På strategimødet blev der talt meget om udvidelse/fastholdelse af kundegrundlag gennem samarbejde, noget der handler om at man gør varmeværket til en del af det netværk som allerede findes i landsbyerne, og at man fra værkets side forsøger at tage del i fællesskabet med en løsning på den grønne omstilling som skal gøre byerne mere attraktive. Det handler blandt andet om energieffektivitet, men et eksempel kan også være lokale energifællesskaber om eksempelvis levering af strøm til elbiler.

Kommunikationen med forbrugerne var også et emne som der blev brugt tid på, hvordan får vi forbrugeren i tale? og hvordan sikrer vi at de får det optimale ud af deres fjernvarme installation?

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Der blev også talt om at sætte gange i et generationsskifte og en kompetenceudbygning af bestyrelsen i det der til stadighed stilles større og større krav til det at sidde i et varmeværks bestyrelse. Noget som kan gøre det nemmere at få folk til bestyrelsen kan være en begrænset honorering af arbejdet. Endelig aftalte man et oplæg til en vedtægtsændring der gør det muligt at tilføje op til 2 eksterne bestyrelsesmedlemmer. Kompetenceudviklingen og i det hele taget registreringen og brugen af de kompetencer som findes i dag, eller som kan ønskes, er en vigtig brik i bestyrelsesarbejdet, og i øvrigt en del af det af branchen udarbejdede kodeks for god selskabsledelse i forbruger ejede forsyningsselskaber.

Helt konkret blev der også talt om at indgå i arbejdet med at sælge/lease varmepumper på abonnement, her vil det kunne give os et nyt forretningsområde med en mere hensigtsmæssig udnyttelse af værkets personale, og også hjælpe samfundet med skiftet til grøn energi og dermed opnå reduktionen i co2 udledningen.

FNs verdensmål nr. 7 om bæredygtig energi, nr. 11. om bæredygtige byer og lokalsamfund og endelig nr. 13 om klimaindsatsen er mål som det giver stor mening vi arbejder med, og ud fra.

Fremtiden

Det er meget vigtigt for os at der er fokus på at værket er kollektivt, og lokalt ejet af forbrugerne, og at man som forbruger virkelig føler at man har indflydelse. Netop forbruger kontakten er vigtig i en tid som denne hvor der skal tages store beslutninger, og vi søger da også på flere måder efter at komme i kontakt med forbrugerne. Værkets bestyrelse kan selvfølgelig i forhold til de gældende vedtægter tage de beslutninger som skal tages, men da det jo påvirker alle forbrugeres privatøkonomi, er det vigtigt for os at der er accept af det vi foretager os.

Vi forsøgte her i begyndelsen af september med et arrangement omkring grøn omstilling rettet mod både forbrugerne hos varmeværket, men også hele Mors. Desværre var tilmeldingerne for få til at vi kunne gennemføre fyraftensmødet, men vi tænker at vi vil forsøge én gang mere, og gå mere målrettet til værks. Et af formålene med arrangementet var faktisk at inddrage vores forbrugere i den fremtidige strategi for værket, - hvilken vej skal vi gå? Vi vil når COVID-19 situationen bedres på ny forsøge at afholde mødet.

Masterplan for ledningsnettet

Som nævnt i indledningen er der fortsat tale om mangel på udvikling i de 6 landsbyer som forsynes med varme fra SHKV, dette betyder desværre også at vi fortsat har en netto afgang af forbrugere. 7 varmekonsumenter er forsvundet i det forløbne varmeår. Hver eneste gang vi mister en forbruger, sker der det at vi ikke udnytter den kapacitet vi har i vores ledningsnet.

Men hvor mange forbrugere kan vi egentlig tåle at miste? - og hvad gør vi ved vores ledningsnet, skal der investeres i nyt net eller skal vi bare vedligeholde det eksisterende? - og kan vi effektivisere vores anlæg og evt. bruge mindre kollektive varmepumper? - det er nogen af de spørgsmål som SHKV har hentet INDDHEAT midler til at få undersøgt. Rådgivningsvirksomheden NIRAS er i gang med at udarbejde rapporten, men det er for tidligt at sige ret meget herom, dog kan det siges at der er byer og varmeproduktioner som er mere rentable end andre. I samme omgang er NIRAS blevet bedt om at komme med en løsning hvorefter det vil blive muligt at lease nye interne forbrugeranlæg. Vi afventer i spænding resultatet af det arbejde som NIRAS har gang i, og vi ved at også andre følger med, idet vores erfaringer vil kunne anvendes af mange andre mindre værker.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Konvertering af landsbyer på Mors fra naturgas til

Mors er én af de kommuner, hvor der fortsat er forholdsmæssig mange olieforbrugere, og en større del af Mors er endvidere dækket af naturgasnettet som jo i de kommende år vil blive udfaset. SHKV vil gerne udnytte de kompetencer vi har indenfor grøn varme overfor alle på Mors. Første skridt er at vi er i gang med at søge midler hos INDDHEAT til at finde ud af hvad der på sigt skal ske med naturgasforbrugerne i Vils, Øster Jølby og Erslev inkl. industriområdet. Vi har fået en politisk godkendelse af at det vil være i orden at vi laver denne undersøgelse. Der bliver tale om en undersøgelse af mulighederne for fjernvarme, men hvor referencen bliver individuelle varmepumper, dette ud fra en betragtning om at såfremt disse landsbyer ikke brugerøkonomisk kan opvarmes med fjernvarme, må alternativet være varmepumper, og det må også betyde at der ikke kommer til at ske fjernvarmeudbygning på øen ud over hvad der kan ske i Nykøbing. Resultatet af undersøgelsen vil kunne bruges strategisk af SHKV til at foreslå et projekt gående på enten fjernvarme eller individuelle varmepumper på abonnementsbasis i området.

Varmepumper på abonnement

Varmepumper på abonnement er der blevet talt en del om på bestyrelsesmøderne, her er tanken at der kan stiftes et selvstændigt selskab under SHKV som meget gerne i et samarbejde med de lokale leverandører af varmepumper kan givet en konkurrencedygtig pris på varmepumper, og på den måde også kan undgå at der opstår for stor en slagside på øens boliger, hvor husejere kan få svært ved at kunne låne til betalingen af et varmepumpeanlæg.

Vigtigt at man husker at der ved varmepumper er mange fordele men også ulemper. Eksempelvis arbejder varmepumper bedst med lave fremløbstemperaturer og hvad bliver egentlig den kommende el-pris? Fortiden skræmmer lidt med tanke på dengang naturgassen skulle sælges i Danmark og de små barmarksværker så dagens lys, og for ikke så mange år da alle så en forretning i at investere i solceller på tagene. På samme måde kan varmepumperne være det som politikerne mangler som hjælp til den nødvendige grønne omstilling, men som måske bringer væsentlig højere varmeregninger til de forbrugere som investerer i en sådan pumpe.

I tilfælde af at SHKV skal indgå i et fællesskab med lokale installatører om opsætning af individuelle varmepumper på abonnement er kravet en fair og saglig fremlæggelse af hvad man køber, både med de fordele og ulemper som følger med. Kravet er også at de lokale installatører leverer en ordentlig kvalitetsvare som de kan stå ved i mange år. Certificering er en nødvendighed, og det siger sig selv at installationen af varmepumperne skal indebære en optimal indregulering. Dansk Fjernvarme arbejder lige nu på et fælles selskab som også kan være en mulighed for SHKV, men her vil man formentlig ikke kunne sikre sig at det er lokale virksomheder som får ordren.

Hvad nu

SHKV vil ved udgangen af året levere 100% Co2-neutral varme, hvor branchens mål er at alle varmeværker skal opnå det samme i 2030. Vi er således på forkant i forhold til mange andre varmeværker, og vi mener selv at vi er gode til at levere grøn varme. Vi vil gerne meget længere, og tænker os både at sælge grøn varme til alle morsingboerne, men også gerne et udvidet samarbejde med alle de forsyninger, foreninger, råd og enkeltpersoner i de 6 landsbyer som vi i dag er repræsenteret i.

Vi eksisterer i en meget foranderlig verden, og det er bestemt ikke alle der vil de kollektive løsninger, hverken politisk eller i den "virkelige" verden. Vi kan imødesee en noget stærkere konkurrence fra de individuelle løsninger, og vi bliver nødt til at forholde os til dette.

Vi får brug for et generationsskifte både i bestyrelsen og i repræsentantskabet som jo er fødekæden til bestyrelsen. Der sker lige nu så meget i branchen at ingen kan være med, men hvor det er vigtigt at de små varmeværker hele tiden skal markere sig, idet det handler om overlevelse.

Til sidst skal der lyde en tak til både ansatte, bestyrelse og repræsentantskab for samarbejdet i det varmeår som der nu er aflagt beretning for. De næste år bliver særdeles spændende for Sdr. Herreds Kraftvarmeværker.

LEDELSESBERETNING

Betydningsfulde begivenheder, indtruffet efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke efter regnskabsårets afslutning indtruffet begivenheder af væsentlig betydning for institutionens finansielle stilling.

RESULTATOPGØRELSE 1. JULI - 30. JUNI

	Note	2019/20 kr.	2018/19 kr.
NETTOOMSÆTNING	1	11.412.449	13.324.304
Produktionsomkostninger.....	2, 3	-10.514.389	-12.045.742
BRUTTORESULTAT		898.060	1.278.562
Administrationsomkostninger	4	-990.449	-1.058.026
Andre driftsindtægter.....	5	428.981	399.801
Andre driftsudgifter.....	6	-13.941	-308.788
DRIFTSRESULTAT		322.651	311.549
Finansielle indtægter.....	7	30.165	31.091
Finansielle udgifter.....	8	-352.816	-342.640
ÅRETS RESULTAT		0	0

BALANCE 30. JUNI

AKTIVER	Note	2020 kr.	2019 kr.
Grunde og bygninger.....		1.377.439	1.537.311
Produktionsanlæg og distributionsnet.....		12.963.644	14.379.816
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar.....		140.080	257.345
Anlæg under opførsel.....		2.475.196	0
Materielle anlægsaktiver.....	9	16.956.359	16.174.472
ANLÆGSAKTIVER.....		16.956.359	16.174.472
Varelager.....		495.910	528.145
Varebeholdninger.....		495.910	528.145
Tilgodehavende fra salg.....	10	584.863	680.973
Andre tilgodehavender.....	11	906.140	72.401
Periodeafgrænsningsposter.....	12	471.140	344.603
Underdækning.....		293.240	0
Tilgodehavender.....		2.255.383	1.097.977
Likvide beholdninger.....		194.739	5.326.252
OMSÆTNINGSAKTIVER.....		2.946.032	6.952.374
AKTIVER.....		19.902.391	23.126.846

BALANCE 30. JUNI

PASSIVER	Note	2020 kr.	2019 kr.
Indskudskapital.....		57.600	58.300
EGENKAPITAL.....	13	57.600	58.300
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger.....	14	4.785.302	5.047.283
HENSATTE FORPLIGTELSER.....		4.785.302	5.047.283
Prioritetsgæld.....		10.073.859	12.250.548
Langfristede gældsforpligtelser.....	15	10.073.859	12.250.548
Kortfristet del af langfristet gæld.....	15	2.269.373	2.243.412
Leverandører af varer og tjenesteydelser.....		946.856	1.014.690
Anden gæld.....	16	602.166	1.213.870
Periodeafgrænsningsposter.....		1.167.235	1.291.466
Overdækning.....		0	7.277
Kortfristede gældsforpligtelser.....		4.985.630	5.770.715
GÆLDSFORPLIGTELSER.....		15.059.489	18.021.263
PASSIVER.....		19.902.391	23.126.846
Eventualposter mv.	17		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	18		
Afledte finansielle instrumenter	19		
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmeforsyningsloven	20		

NOTER

	2019/20 kr.	2018/19 kr.	Note
Nettoomsætning			1
Salg af varme.....	4.257.339	3.882.294	
Salg af el.....	922.039	1.928.928	
Tilskud til elproduktion.....	518.613	1.434.904	
Abonnementsafgift.....	4.002.111	3.064.020	
Kubikmeter afregnet.....	1.025.830	1.008.043	
Årets resultat efter varmforsyningsloven til indregning i kommende års priser.....	300.517	2.007.115	
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingen..	386.000	-1.000	
	11.412.449	13.324.304	
 Medarbejderforhold			 2
Antal personer beskæftiget i gennemsnit: 2 (2018/19: 2)			
 Produktionsomkostninger			 3
Forbrug af naturgas, biogas, halm mv.....	5.514.556	6.151.671	
Vareforbrug.....	5.514.556	6.151.671	
 Lønninger driftspersonale.....	962.596	897.324	
Fremmed arbejde.....	473.724	417.375	
Pensioner.....	182.489	211.675	
Forsikringer og ATP.....	15.745	18.199	
Personaleomkostninger inkl. kursus.....	55.446	48.736	
Ændring feriepengeforpligtelse.....	-205.454	9.090	
Kørselsgodtgørelse.....	18.254	22.346	
Personaleomkostninger.....	1.502.800	1.624.745	
 Elektricitet mv.....	278.626	276.248	
Vand og vandaflledning.....	4.778	16.923	
Motorservice og smøreolie.....	42.651	96.899	
Ledningsnet og målere.....	37.399	70.323	
Diverse vedligeholdelse værker mv.....	636.188	390.640	
Udvendig vedligeholdelse.....	20.510	11.248	
Vedligeholdelse vindmøller.....	140.665	66.780	
Forsikring vindmølle.....	29.409	12.153	
Afskrivninger ejendomme.....	159.872	159.870	
Afskrivninger produktionsanlæg og maskiner.....	1.588.189	2.535.360	
Motorkasko- og løsøreforsikring.....	197.422	191.073	
Varebilens drift.....	62.468	94.284	
Husleje.....	124.188	133.495	
Ejendomsskatter og forsikringer.....	133.594	131.630	
Køb af værktøj mv.....	9.245	18.466	
Tyverialarm.....	6.243	3.768	
Ledningsnet og målere.....	25.586	60.166	
Øvrige produktionsomkostninger.....	3.497.033	4.269.326	
	10.514.389	12.045.742	

NOTER

	2019/20 kr.	2018/19 kr.	Note
Administrationsomkostninger			4
Honorar til formand og udvalgsarbejde.....	68.862	83.716	
Bestyrelsesomkostninger.....	66.954	114.805	
Generalforsamling og strategimøder mv.....	13.169	18.354	
Ledelsesomkostninger.....	148.985	216.875	
Løn bogholder.....	134.020	140.613	
Kontorartikler og tryksager.....	21.406	43.448	
Edb-udgifter.....	62.422	20.222	
Telefon, licens og internet.....	56.066	58.622	
Porto og gebyrer.....	21.889	27.092	
Kontingenter.....	201.130	179.039	
Vedligeholdelse inventar.....	757	0	
Kontorhold	497.690	469.036	
Annoncer og reklamer.....	12.133	3.567	
Revision og andre erklæringer.....	82.000	81.700	
Juridisk og anden assistance og afholdte projektomkostninger..	98.749	166.966	
Generelle forsikringer.....	28.265	28.103	
Repræsentation.....	687	0	
Arrangementer, udstillinger og møder.....	9	29.972	
Tab på debitorer.....	121.931	61.807	
Øvrige administrationsomkostninger	343.774	372.115	
	990.449	1.058.026	
Andre driftsindtægter			5
Salg materiale og udfaktureret arbejde.....	24.041	70.081	
Gebyr og bidrag.....	13.765	8.655	
Periodisering udtrædelsesgodtgørelse.....	294.901	286.065	
Antenneindtægt.....	35.000	35.000	
Salg af energibesparelser.....	61.274	0	
	428.981	399.801	
Andre driftsudgifter			6
Køb af energibesparelser.....	0	279.930	
Diverse køb faktureret forbruger.....	13.941	28.858	
	13.941	308.788	
Finansielle indtægter			7
Pengeinstitutter.....	16.696	21.371	
Debitorer.....	13.469	9.720	
	30.165	31.091	

NOTER

	2019/20 kr.	2018/19 kr.	Note
Finansielle udgifter			8
Prioritetsgæld inkl. garantiprovision.....	221.421	226.514	
Kreditorer.....	3.738	3.700	
Kurstab og konverteringsomkostninger.....	92.684	92.684	
Renter og gebyrer pengeinstitut.....	34.973	19.742	
	352.816	342.640	
 Materielle anlægsaktiver			9
	Grunde og bygninger	Produktionsanlæg og distributionsnet	
Kostpris 1. juli 2019.....	5.583.173	81.024.521	
Tilgang.....	0	136.032	
Kostpris 30. juni 2020.....	5.583.173	81.160.553	
Af- og nedskrivninger 1. juli 2019.....	4.045.862	66.644.704	
Årets afskrivninger	159.872	1.552.205	
Af- og nedskrivninger 30. juni 2020.....	4.205.734	68.196.909	
 Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2020.....	1.377.439	12.963.644	
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under opførsel	
Kostpris 1. juli 2019.....	1.148.260	0	
Tilgang.....	33.719	2.475.196	
Afgang.....	-363.412	0	
Kostpris 30. juni 2020.....	818.567	2.475.196	
Af- og nedskrivninger 1. juli 2019.....	890.915		
Tilbageførsel af afskrivninger på afhændede aktiver.....	-260.112		
Årets afskrivninger	47.684		
Af- og nedskrivninger 30. juni 2020.....	678.487		
 Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2020.....	140.080	2.475.196	
	2020 kr.	2019 kr.	
Tilgodehavende fra salg			10
Tilgodehavende salg af el og tilskud.....	42.043	398.579	
Tilgodehavende ved salg af varme.....	717.820	371.394	
Hensat til tab på debitorer.....	-175.000	-89.000	
	584.863	680.973	

NOTER

	2020 kr.	2019 kr.	Note			
Andre tilgodehavender			11			
Diverse tilgodehavender og udlæg.....	35.000	35.000				
Moms og afgifter.....	871.140	0				
Tilgodehavende beregnet varmesalg.....	0	37.401				
	906.140	72.401				
Periodeafgrænsningsposter			12			
Forudbetalt forsikringer og kontingenter.....	334.059	326.203				
Kontingenter.....	137.081	18.400				
	471.140	344.603				
Egenkapital			13			
	Indskuds- kapital	I alt				
Egenkapital 1. juli 2019.....	58.300	58.300				
Indbetalt indskudskapital i året.....	100	100				
Udbetalt indskudskapital i året.....	-800	-800				
Egenkapital 30. juni 2020.....	57.600	57.600				
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger			14			
	Ikke anvendte henlæggelser	Afskrivninger på anlægsaktiver	Hensættelse til tab på debitorer	Renteswap	I alt	
Saldo primo.....	5.400.000	0	-89.000	-263.717	5.047.283	
Tilbageførte henlæggelser i året..	-2.500.000	0	0	0	-2.500.000	
Henlæggelser i året..	2.200.000	0	0	0	2.200.000	
Kursregulering renteswap.....	0	0	0	124.019	124.019	
Regulering hensættelse til tab..	0	0	-86.000	0	-86.000	
Saldo ultimo.....	5.100.000	0	-175.000	-139.698	4.785.302	
Langfristede gældsforpligtelser						15
	30/6 2020 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	30/6 2019 gæld i alt	Kortfristet del primo	
Prioritetsgæld.....	12.343.232	2.269.373	4.389.004	14.493.960	2.243.412	
	12.343.232	2.269.373	4.389.004	14.493.960	2.243.412	

NOTER

	2020 kr.	2019 kr.	Note
Anden gæld			16
Skyldig A-skat, AM-bidrag, pension mv.....	21.661	36.840	
Feriepengeforpligtigelse og skyldig afspadsering.....	55.570	220.608	
Øvrige skyldige omkostninger.....	90.000	90.000	
Skyldig forbrugere.....	295.235	654.988	
Moms og afgifter.....	0	-52.282	
Markedsværdi renteswap.....	139.700	263.716	
	602.166	1.213.870	
Eventualposter mv. Eventualforpligtelser			17
<p>Der er indgået lejekontrakt vedrørende opbevaring af træflis. Lejemålet kan opsiges af parterne med 6 måneders varsel til udløbet af en måned. Prisen for lejemålet er aftalt til en årsleje på 125 tkr.</p> <p>Selskabet har ind operationel leasingkontrakt med en gennemsnitlig årlig leasing ydelse på 48 tkr.</p> <p>Leasingkontrakten har en restløbetid på 58 mdr. med en samlet restleasing på 232 tkr.</p>			
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser			18
<p>Til sikkerhed for mellemværende med pengeinstitut er der givet nom. 4.275 tkr. ejerpantebrev i grunde og bygninger på adresserne Hesterørødvej 47 og Atletikvej 18, 7990 Øster Assels. De pantsatte aktiver har en bogført værdi på ca. 1,4 mio. kr. pr. 30. juni 2020.</p>			
Afledte finansielle instrumenter			19
<p>Selskabet har indgået en renteswap med Kommune Kredit.</p> <p>Kontrakten udløber den 30. juni 2023. Kontrakten er indgået for at sikre fremtidige betalingsstrømme ved at afdække en del af selskabets renterisiko, der knytter sig til variabelt forrentet lån hos Kommune Kredit.</p>			
	2020 kr.	2019 kr.	
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmeforsyningsloven			20
Andre tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling.....	-386.000	1.000	
Årets over-/underdækning.....	-300.517	-2.007.115	
Årets resultat før årsregulering.....	-686.517	-2.006.115	
Tilbageførsel af regnskabsmæssige afskrivninger.....	1.765.761	2.695.230	
Afskrivninger indregnet i varmeprisen jf. varmeforsyningsloven.	-1.765.761	-2.695.230	
Henlæggelser efter varmeforsyningsloven.....	300.000	0	
Regulering hensættelse på debitorer.....	86.000	-1.000	
Årets over-/underdækning (+ = overdækning).....	-300.517	-2.007.115	

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA for 2019/20 er aflagt i overensstemmelse med den danske årsregnskabslovs bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse B med tilvalg af regler fra regnskabsklasse C.

Årsrapporten er tilpasset andelsselskabets aktivitet som et fjernvarmeværk.

"HVILE I SIG SELV"-PRINCIPPET

Over- og underdækninger

Selskabet er underlagt det særlige "hvile i sig selv"- princip i henhold til varmeforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmeforsyningslove, skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser. Årets over- eller underdækning indregnes derfor i nettoomsætningen. Den akkumulerende over- eller underdækning efter varmeforsyningsloven regler er udtryk for et mellemværende med forbrugerne og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling

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

Tidsmæssige forskelle mellem indregning i varmeprisen og i årsrapporten udtrykker således enten en udskudt eller fremskudt betaling fra forbrugerne i forhold til den regnskabsmæssige værdier, der vil udlignes over tid. Forskellene er indregnet i balancen under hensatte forpligtelser.

RESULTATOPGØRELSEN

Nettoomsætning

I årets nettoomsætning indgår faktureret salg af varme, elindtægter samt salg af øvrige ydelser.

Varmeåret omfatter samme periode som regnskabsåret. Salg af varme indregnes derfor på basis af et års levering og forbrug af varme i henhold til årsopgørelsen på tidspunkt for regnskabsåret afslutning.

Årets over-/underdækning samt regulering af de tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingerne, indgår som en reguleringspost i nettoomsætningen.

Produktionsomkostninger

I produktionsomkostninger indregnes omkostninger, der er afholdt til produktion af varme og el, køb af brændsel, vedligeholdelse, driftsledelse samt af- og nedskrivninger mv.

Administrationsomkostninger

I administrationsomkostninger indregnes omkostninger, der er afholdt i året til administration, bestyrelse og generalforsamling, ledelse, forbrugerinformation, øvrige administrationsomkostninger, driftsledelse samt af- og nedskrivninger mv.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktivitet. Det drejer sig væsentligst om periodiserede indtægter i forbindelse med tilskud og udtrædelsesgodtgørelser, der indtægtsføres lineært over 10 år.

Andre driftsomkostninger

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktivitet.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger, amortisering af finansielle forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Skat

Årets skat, som består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

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.

BALANCEN

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver afskrives på grundlag af anskaffelsessum reduceret med de i tidligere år foretagne henlæggelser til investeringer. Afskrivning påbegyndes ved anlægsaktivets færdiggørelse. Aktiverne afskrives over de forventede brugstider. De forventede brugstider er:

	Brugstid	Restværdi
Bygninger.....	30 år	0 %
Kraftvarmeanlæg og distributionsnet	5-30 år	0 %
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar.....	5-15 år	0 %

Fortjeneste eller tab ved salg 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 andre driftsindtægter eller andre driftsomkostninger.

Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse ud over det, som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Genindvindingsværdi er den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelsen af aktivet eller aktivgruppen og forventede nettopengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

Varebeholdninger

Beholdninger af rør, målere, olie mv. måles til kostpris efter FIFO-princippet. I tilfælde, hvor nettorealiseringsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS**Tilgodehavender**

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

Periodeafgrænsningsposter, aktiver

Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Resultat til indregning i kommende års priser

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 eller tilgodehavender.

Egenkapital/Indskudskapital

Fra den 1. marts 1981 og fremefter har fjernvarmeværker været omfattet af prisbestemmelserne i den gældende varmforsyningslov. Af denne lov fremgår det, at varmforsyningsvirksomheder ikke må opspare overskud. Som følge heraf er egenkapitalen pr. 30. juni 2016 udtryk for medlemmernes indbetalte indskudskapital.

Gældsforpligtelser

Finansielle forpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu med fradrag af afholdte låneomkostninger. I efterfølgende perioder måles de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Amortiseret kostpris for kortfristede gældsforpligtelser svarer normalt til nominel værdi.

Periodeafgrænsningsposter, passiver

Periodeafgrænsningsposter indregnet under passiver omfatter modtagne betalinger vedrørende indtægter i de efterfølgende år.

Afledte finansielle instrumenter

Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i tilgodehavender henholdsvis forpligtelser.

Ændring i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige pengestrømme, indregnes i tilgodehavender eller gæld samt tidsmæssige forskelle i brugerbetalingen.