

SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA
NÆSSUNDVEJ 327, V HVIDBJERG, 7960 KARBY
ÅRSRAPPORT
1. JULI 2022 - 30. JUNI 2023

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på
selskabets ordinære generalforsamling,
den 30. november 2023

INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Selskabsoplysninger	
Selskabsoplysninger.....	3
Erklæringer	
Ledelsespåtegning.....	4
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	5-6
Ledelsesberetning	
Ledelsesberetning.....	7-15
Årsregnskab 1. juli 2022 - 30. juni 2023	
Resultatopgørelse.....	16
Balance.....	17-18
Egenkapitalopgørelse.....	19
Noter.....	20-25
Anvendt regnskabspraksis.....	26-29

SELSKABSOPLYSNINGER

Selskabet	SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA Næssundvej 327 V Hvidbjerg 7960 Karby
	CVR-nr.: 16 96 46 38
	Stiftet: 3. december 1992
	Kommune: Morsø
	Regnskabsår: 1. juli 2022 - 30. juni 2023
Bestyrelse	Poul Kristensen, formand
	Meiner Dissing Nørgaard, næstformand
	Andreas Markussen
	Rasmus Dalgaard Christensen
	Kresten Heltborg
	Peder Futterup
Revision	Vagn Nielsen
	Knud Erik Bech
	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 2022 - 30. juni 2023 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 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2022 - 30. juni 2023.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Øster Assels, den 30. november 2023

Bestyrelse:

Poul Kristensen
Formand

Meiner Dissing Nørgaard
Næstformand

Andreas Markussen

Rasmus Dalgaard Christensen

Kresten Heltborg

Peder Futterup

Vagn Nielsen

Knud Erik Bech

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 2022 - 30. juni 2023, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, 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 2023 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. juli 2022 - 30. juni 2023 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 International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisors etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Fremhævelse af forhold i regnskabet

Vi henleder opmærksomheden på note 19 i regnskabet, som beskriver usikkerhed ved måling af underdækning indregnet i regnskabet. Vores konklusion er ikke modificeret vedrørende dette forhold.

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.

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

- 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.
- 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 30. november 2023

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

For andet år i træk ser vi ind i noget, som vist nærmest kan karakteriseres som et Tycho Brahes år. Efterdønninger efter energikrisen med mangel på likviditet og faldende varmesalg, stigende biobrændselspriser, højere renter, brand hos varmeleverandør, og en presse som har hængt værket bestyrelse uretfærdigt ud for at være spekulanter og kreglere. Samtidig er kravene til det at være en del af et varmeværks bestyrelse steget betragteligt.

På trods af alle ulykker var der dog også heldigvis flere positive tiltag i varmeåret 2022/23. Blandt andet konverteringsprojekterne går stille og roligt den rigtige vej.

I henhold til varmforsyningslovens regler om "hvile i sig selv" skal årets resultat ende i et 0. Regnskabet udviser et tilgodehavende hos vores forbrugere på netto ca. 2,7 mio. kr., der ifølge varmforsyningslovens regler skal udlignes med en prisregulering. Hvad måske lige pt. er den største udfordring er, at det store tilgodehavende hos forbrugerne betyder, at der er opstået en akut mangel på likviditet, som det har været nødvendigt at dække ind via låneoptagelse.

Varmepris og varmeår

Årets graddage blev på 2816 ud af et normalt år på 2944, og dermed altså ca. 4,5 % under normalt året. Dette ville normalt ikke medføre store mellemregninger med forbrugerne i forbindelse med årsafslæsningsen i maj/juni måned. Men varmeåret blev meget anderledes. Vores forbrugere handlede samfundsbevidst, og trods et mindre fald i prisen for varmeåret blev der sparet ret drastisk på varmen, hvilket betød et alvorligt likviditetsdræn for varmeværket med store udbetalinger og modregninger i acontobetalingen.

Vi kom faktisk flot ud af energikrisen sidste år, og kunne gå mod strømmen og melde om et lille prisfald på varmen. Som der blev sagt på dette tidspunkt, var der tale om et øjebliksbillede som faldt positivt ud for os. Nu ser vi at vores gode naboer i Nykøbing sletter en aconto, og vi i stedet hæver vores pris. Det viser med al tydelighed vores afhængighed af forskellige brændsler.

Prisstigningen, som er nødvendig, er både ansatte og bestyrelse meget kede af, og den kommer på det værst tænkelige tidspunkt.

Vi er dog ikke det eneste varmeværk som hæver prisen. I det forløbne år er fjernvarmeprisen rundt i landet samlet set steget 12 %. Det vi alle oplever, er i virkeligheden efterdønningen af energikrisen, og en form for straf for at forsøge at tage den grønne omstilling alvorligt, hvilket vi kommer mere ind på senere i denne beretning.

På repræsentantskabsmødet i juni blev prisen fastholdt, og det var forventningen, at der ville blive en likviditetsopsparing. I stedet har værket mistet sit likviditetsoverskud, og det har været nødvendigt at optage yderligere lån for at klare driften. Baggrunden for dette er, at tidligere er værket budgetter blevet lavet særskilt i forhold til afregnings- og økonomisystemet. Men ud fra et ønske om at optimere budgetlægningen, besluttede vi at anvende det budgetmodul, som er integreret i økonomisystemet. Desværre skete det som ikke må ske, der var en fejl i omsætningen, som gjorde, at resultatet kom til at se langt bedre ud, end det er i virkeligheden.

Bestyrelsen er meget kede af, at man på denne måde kom til at vildlede repræsentantskabet, og der har kort forinden afholdelsen af generalforsamlingen 2023 været afholdt et repræsentantskabsmøde med det formål at få godkendt en ny varmepris på baggrund af et budget i balance, og med udgangspunkt i at få indkrævet den underdækning, som er opstået. På denne måde fremskaffes den nødvendige likviditet både til driften, men også til at få inddækket den gæld, som er opstået hos pengeinstitut. Fejlen i budgettet er dog kun én ud af flere ting som har gjort det nødvendigt at hæve prisen.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Driften i varmeåret

I Hvidbjerg stod vi jo ved varmeårets begyndelse rigtigt godt med en ny varmepumpe, biomasse fra KSM Stoker A/S til en rimelig pris og mulighed for at producere varme på kraftvarmemotorerne, når elprisen var høj. Endelig havde vi naturgaskedlen i nødlast. En fleksibilitet som rigtig mange af vores kollegaværker var misundelige på, og som også var garant for en fornuftig varmepris.

Et ordsprog siger at en kæde ikke er stærkere end det svageste led, og vi må indrømme, at det svageste led var hos KSM Stoker A/S, da fjernvarmeanlægget brændte først i december måned. Nu blev vi overladt til selv at producere varmen til Karby, Hvidbjerg og Redsted ved brug af el eller naturgas. Da elprisen og naturgasprisen følges ad et stykke af vejen, blev det væsentligt dyrere at producere i Hvidbjerg, hvilket har påvirket resultatet negativt i det afsluttede regnskabsår.

Heldigvis er man hos KSM Stoker A/S nu i gang med at lave et nyt biomasseanlæg, hvilket vi ser frem til at modtage varme fra, forhåbentlig inden det bliver vinter. Dette giver os vores fleksibilitet tilbage.

I Øster Assels er det meningen, at halmplanlægget skal levere den primære varme. Desværre er halmprisen steget i takt med de øvrige brændsler, og rent faktisk ser vi formentlig ind i en mangelsituation. Den stigende efterspørgsel skyldes, dels at flere varmeværker anvender halm til brændsel, dels at halm i stigende grad anvendes i biogasanlæg til erstatning for gylle, dels at gødning er steget i pris og gødningsværdien af halm derfor har gjort at landmænd vælger at lade halmen blive på jorden. Halmprisen er generelt steget 50-60 % i pris, hvilket også påvirker vores produktionsomkostninger negativt.

I Ørding og i Frøslev anvendes overskudstræ/-flis fra produktionen af vinduer hos KPK Døre & Vinduer A/S. Da prisen på træpiller steg, anmodede KPK Vinduer og Døre A/S om en genforhandling af aftalen. Set ud fra aftalen havde kørt i rigtig mange år til en fast pris, og varmeværket rent faktisk får noget rigtig godt lokalt brændsel, valgte bestyrelsen at genforhandle frem for at opsiges aftalen. Vi indgik en ny aftale, hvorefter prisen blev fastsat som en rabat i forhold til markedsprisen på træpiller. Det blev en dyr aftale, men vi kan i dag glæde os over, at vi fortsat får noget godt brændsel fra KPK Døre og Vinduer A/S, og nu har en fast pris igen, men dog på et noget højere niveau. Prisen er dog konkurrencedygtig i forhold til træpiller. Den stigende pris på træpiller har påvirket vores resultat betydeligt i negativ retning.

Værkets vindmøller i Hvidbjerg har på ny bidraget godt til driftsindtægterne. Samlet set har vindmøllerne i de sidste 2 år bidraget med 1,5 mio. kr. til driften og dermed medvirket til at stabilisere varmeprisen. Desværre er den ene af møllerne lige nu ramt af en defekt. Set ud fra at vindmøllerne i sin tid blev erhvervet for 650.000 kr., har det været en rigtig god investering.

Samlet set kan vi igen i år glæde os over, at vi har haft en driftssikker varmeforsyning med meget få uvarslede afbrydelser.

Teknisk tilstand på værkerne

Generelt er vores gasmotoranlæg ved at være slidte. Der er dog ikke tvivl om, at motoranlæggene får større og større værdi for os, ja rent faktisk er det vores guldæg. Så øvelsen er at forlænge levetiden længst muligt. Som det ser ud nu, er de danske elnetforbindelser ikke klar til at kunne undvære den termiske elproduktion, og der tales om, at der nu vil komme en meget større betaling for at have motoranlæggene til rådighed. Måske får vi en form for grundbeløb tilbage. Så det er vigtigere end nogensinde før, at vi holder vores motoranlæg i drift, og har driftstimer til at tage indtjeningen, når den er størst. De næste 5-10 år bliver særdeles spændende på el-markedet.

Vores gaskedler er fuldt funktionsdygtige, men vi skal inden årets udgang levere en løsning på, hvordan vi kan undvære dem. Dette er en del af en politisk aftale om grøn omstilling, og noget vi kommer til at tage alvorligt. Gaskedlerne er udelukkende tænkt som spids- og reservelast.

Bortset fra et par trælse stop har varmepumpeanlægget i Hvidbjerg kørt tilfredsstillende. Der er ikke tvivl om, at denne type anlæg bliver fremtiden på næsten alle mindre varmeværker. Stoppene og fejlene på anlægget er lokaliseret til styresystemet, som nu bør være rettet. Indtil videre er alle udgifter rettet på garantien.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold

Halmanlægget i Øster Assels kræver en del personale timer og lidt kærlig pleje med mindre reparationer og forbedringer. Da anlægget ikke har produceret i det omfang, som det må kunne forventes, bør der være mange timer tilbage. Anlægget er afskrevet om ca. 5 år, og det kan være anledningen til at gå fra halm til el i form af en mindre varmepumpe. Den politiske dagsorden gør, at man ikke skal forvente, at biomassen har en lang levetid i Danmark. Bestyrelsen vil være opmærksom på, at der skal findes en anden løsning i Øster Assels indenfor ganske få år. Forhåbentlig kan biomassekedlen lovgivningsmæssigt blive stående, og der vil kunne brændes halm af i mindre grad, når elprisen er høj, og en varmepumpe dermed giver en høj varmepris. Et ønske er at finde større afsætningsmuligheder for varme i Øster Assels, idet der forsat sker frameldinger af huse som nedrives.

Biomasseværkerne i Ørding og Frøslev har traditionen tro kørt meget stabilt med få driftsudgifter. De to anlæg har igennem årene udvist meget stor driftssikkerhed, og har været gode investeringer.

Vores 2 Vestas V27 vindmøller årg. 1990 har tjent rigtig mange penge ind de sidste år. De har en rigtig god beliggenhed i forhold til vinden, måske den bedste på Mors. Desværre blev den ene mølle i foråret ramt af et havari, hvor krøjekransen nu står til udskiftning. Det er tanken, at kransen inden vinteren udskiftes med en renoveret krans.

Alle vores anlæg kan ikke synkroniseres pr. automatik, og der er derfor en del arbejde for vores driftsleder, som giver ham en del at se til. En del af arbejdet klares dog af vores produktionsbalanceansvarlige hos Centrica.

2 trælse sager

Som det fremgik af sidste års beretning, havde Sdr. Herreds Kraftvarmeværker et større tab på en el-kontrakt. Et tab som indgik i regnskabet sidste år, men som efterfølgende i det nu afsluttede varmeår er blevet trukket frem i pressen. Udgangspunktet for presseomtalen har ikke været Sdr. Herreds Kraftvarmeværker, men derimod Silkeborg Forsyning, som har haft en lignende aftale. Ord som spekulationer og kreglere har været nævnt i pressen som dækkende bestyrelsens arbejde. I Silkeborg, hvor forsyningen er kommunalejet, havde det den konsekvens, at man smed bestyrelsen på porten. Så langt er det jo så ikke kommet ved Sdr. Herreds Kraftvarmeværker endnu. Bestyrelsen finder sig hængt uretfærdigt ud.

Primært fordi man jo ikke har indgået nogen aftale for at tjene penge til sig selv, men derimod for at få den lavest mulige varmepris for forbrugerne. Bestyrelsen lavede de samme risikovurderinger, som et hvilket som helst andet varmeværk eller en anden virksomhed ville have gjort. Først kiggede man på kurver over energiprisernes udvikling, og kunne her se meget stabile priser på såvel el- som gaspriser. En stabilitet som havde været der i flere år. Det næste som bestyrelsen gjorde var, at man kun indgik aftale på ca. halvdelen af produktionsanlæggets kapacitet. Dette ud fra en betragtning om, at hvis elprisen ville stige, så kunne tabet indtjenes på den halvdel, som ikke var meldt ind, herunder på de 2 vindmøller. Vi finder, at vi har gjort, hvad vi kunne for at sikre os; men på trods af vores risikovurdering kunne vi ikke se den store energikrise som kom dumpende, og som gjorde naturgassen så dyr, at det ikke var muligt at tjene penge på kraftvarmeproduktion. Dette mener vi rent faktisk ikke, vi kan lastes for i bestyrelsen.

Presseomtalen af sagen bevirkede, at Forsyningstilsynet har spurgt ind til sagen, og at man er i gang med en undersøgelse. Der henvises i denne sammenhæng til note 19 i regnskabet.

SHKV er desværre også blev indblandet i en anden sag. På et møde hos vores PBA Centrica blev vores daværende driftsleder præsenteret for en model, hvor man kunne sikre sig en yderligere kapacitetsbetaling ved at pulje buddene fra de enkelte værker. Beslutningen om at deltage i ordningen i det såkaldte Effektmarked blev truffet nogle måneder senere efter driftslederskiftet. Deltagelsen i ordningen blev kortvarig, idet vi ikke følte, at vi havde den nødvendige indsigt til at kunne se fordelene i modellen, og hvordan ordningen rent faktisk virkede. Vi var kort sagt utrygge ved aftalen, så efter 7 måneder trådte vi ud igen. På det tidspunkt, hvor vi deltog, var der under 20 værker tilmeldt ordningen med en begrænset kapacitet. Men efter vores afgang kom der yderligere værker med, og i alt 47 værker har deltaget med en forholdsvis stor kapacitet.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Det statslige ejet Energinet valgte efter flere års drift af Effektmarked at anmelde ordningen til Konkurrencestyrelsen for karteldannelse. I den korte periode vi deltog i Effektmarked, var der ingen indtjening. På trods af dette har konkurrencemyndighederne opretholdt sagen mod SHKV. Andre værker har givet tjent en hel del på deres deltagelse. De undrer sig over, hvorfor Energinet som tilsynsmyndighed har ladet en ordning køre i flere år uden at gribe ind og vejlede.

Der findes en tidligere lignende sag rettet mod de samme personer, som stod bag Effektmarked. En sag som konkurrencemyndighederne droppede, og på den måde godkendte. Vi finder, at det vil være meget mærkeligt, hvis vi skal straffes for at have deltaget i markedet, når vores deltagelse har været i så kort en periode, og vi hverken har tjent på ordningen eller nogen måde har haft noget med tilblivelsen af Effektmarked at gøre. Hvad sagen ender med vides pt. ikke, men den har skabt rigtig meget frustration i fjernvarmebranchen.

Begge sager har kostet mange møder og advokatudgifter i det forgangne år, ligesom der er brugt rigtig mange formandstimer på at lave besvarelser mv. til både myndighederne og advokaterne.

Strategisk varmeplan & klimaplan for Morsø Kommune

Morsø Kommune og rigtig mange andre kommuner fik i løbet af 2022 og begyndelsen af 2023 styr på deres strategiske varmeplaner, og der blev lokalt vedtaget klimaplaner. Morsø Kommune var ingen undtagelse. Varmeværket har været meget tæt på processen med både varme- og klimaplan. Der har været indkaldt til flere fælles møder med varmemærkernes bestyrelser omkring varmeplanen, og værkets formand har plads i kommunens klimaråd.

Vi har i varmemærket arbejdet aktivt for at få en plads i den strategiske varmeplan, som beskriver, hvad der skal ske i såvel Nykøbing som landsbyerne. Der er tale om omstilling fra individuel naturgas til grøn fjernvarme. Udgangspunktet er, at alle skal bidrage til at nå den nationale målsætning om at nå i mål med en 70% besparelse på udledningen af klimagasser.

Vi så i bestyrelsen, ud over at være meget samfundsbevidste, også en mulighed for at forretningsudvikle på varmeplanen. De nuværende 6 landsbyer tilsluttet Sdr. Herreds Kraftvarmeverker er alle kendetegnet af meget lidt nybyggeri og en befolkningstilbagegang, som resulterer i nedrevne huse og dermed færre forbrugere til varmemærket. Samtidig har vi oplevet en kommune, som hjælper alle de steder, hvor de overhovedet har mulighed for det. Det er rigtigt godt at have den rygdækning.

Bestyrelsen er dog opmærksom på, at eventuelle "nye" landsbyer i fjernvarmesamarbejdet skal indgå med egen økonomi og dermed egen varmepris. Dette tiltag for at undgå, at nye varmekunder kommer til at betale for en negativ udvikling i de nuværende fjernvarmeforsynede områder. Omvendt får nye forbrugere ikke gavn af, at det nuværende varmemærk har lav gæld, og i det hele taget har et anlæg, som er forberedt på den grønne fremtid, vi ser ind i. Alle forbrugere, både nuværende og nye, vil dog opnå stordriftsfordele på en lang række områder, og der forventes også et forhøjet serviceniveau.

Varmeplanen indeholder en oversigt over hvilke områder, som det forventes, at varmemærkerne kan forsyne med fjernvarme. Det helt store potentiale findes i Nykøbing med rigtig mange forbrugere, som har naturgas som brændselskilde. Nykøbing Fjernvarme og Morsø Varme arbejder her på at komme videre i et fællesskab. Dette ud fra det projektforslag som allerede er godkendt af Morsø Kommune.

Sdr. Herreds Kraftvarmeverket har fået til opgave at undersøge mulighederne i en række landsbyer, og var så heldige, at vi allerede var i gang med at få lavet et forprojekt for Erslev og Øster Jølby samt Vils. Dette forprojekt resulterede i et projektforslag, som er godkendt af Morsø Kommune. Varmeværket var på denne måde på forkant. På trods af dette formåede bestyrelsen ikke at udnytte denne fordel til at komme i første række til konverteringerne. Lige nu konverteres fjernvarme rigtige mange steder i landet. Dette giver anledning til mangel og ikke mindst mangel på hænder samt en stigende pris på projekterne og dermed en højere varmepris.

Der er i varmeplanen også set på de nuværende fjernvarmeforsynede byer og det potentiale, der er for yderligere tilslutning af nye forbrugere. På baggrund af at alle alternativer inkl. biomassebrændsel er steget i pris, så har bestyrelsen besluttet at igangsætte en kampagne. Kampagnen sættes i gang inden for den næste måneds tid, hvor finansieringen finder sted via et kommunegaranteret Kommune Kredit

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

lån på 2 mio. kr. Der vil blive et rigtigt godt tilbud som også tager højde for den prisstigning, som er undervejs. Det bliver først til mølle, hvor den samlede pulje forventes at kunne række til 15-20 forbrugere, inkl. forbrugere som driver erhverv. Man puljer de forbrugere som tilmelder sig og afholder et udbud, hvor vi håber, at det lokale erhvervsliv byder ind. Erhvervsvirksomheder tilbydes en rabat på varmeprisen, så fjernvarmen er konkurrencedygtig. Samtidig tilbydes en prisgaranti de næste 3 år. Der opleves lige nu en stigende interesse fra erhvervsvirksomheder, herunder landbrug, for tilslutning til fjernvarmen, da der er tale om en grøn varme som giver besparelser i Co2 regnskabet.

I Øster Jølby og Erslev har der været afholdt rigtig gode og velbesøgte borgermøder med henblik på at få indsamlet tilstrækkelig med interesse for, at der kommer fjernvarme til byerne. En dygtig arbejdsgruppe blev nedsat og missionen lykkedes. I alt ca. 310 forbrugere har givet tilsagn om interesse, og nu er vi så langt, at der arbejdes på at få udarbejdet et udbudsmateriale. Går alt efter planen, vil arbejdet med at lægge fjernvarmerør ned i Øster Jølby og Erslev kunne ske omkring sommerferien 2024, og ledningsnettet vil stå færdig inden årets udgang. Lige nu foregår forhandlinger med RENBYLAND, som skal levere overskudsvarme til projektet. Forventningen er, at RENBYLANDS tanker vil være med til at løfte varmeprojektet, idet der er tale om et virkeligt spændende projekt, som taler ind i kommunens klimaplan. Varmeværket har samtidig kontaktet Morsø Erhvervsråd for at få hjælp til at være med til at lave en grøn omstilling af varmeforsyningen til erhvervsområdet i Erslev, hvor det faktisk også er meningen, at både RENBYLAND og fjernvarmeverket køber grund.

I Vils har der ligeledes været afholdt gode og velbesøgte borgermøder, og hvor der også blev nedsat en dygtig arbejdsgruppe. Desværre er vi ikke kommet i mål endnu. Med omkring 70 tilmeldte er vi et stykke vej fra målet. Vi er dog i gang med at gentænke projektet med anden og bedre varmekilde. Vi forventer at komme i mål med et projekt.

Også i Sundby er der blevet afholdt møder med både arbejdsgruppe og borgerne. Der herskede en god stemning, og varmeverkets bestyrelse har en tiltro til, at de vil have fjernvarme. Der har været manglende ressourcer hos Sdr. Herreds Kraftvarmeverker til at komme videre, men også et klart ønske fra arbejdsgruppen om at ville aftage fjernvarme fra anlægget i Erslev, og dermed blive en del af det ledningsnet som slutter i Øster Jølby. En betingelse for at det kan blive rentabel er, at både Solbjerg og Sdr. Solbjerg udviser en interesse i at modtage fjernvarme. Projektet har afventet, at de nødvendige tilmeldinger i Øster Jølby og Erslev. Der er endnu ikke er ført en ordentlig kampagne for fjernvarmen til Sundby, og der kan derfor ikke siges noget om, hvordan der kommer fjernvarme til Sundby. Det eneste som ligger fast er, at der kommer fjernvarme, hvis forbrugerne i Sundby tilkendegiver, at de er interesseret, og er villige til at betale den pris, det løber op i.

I Blidstrup har vi lige nu en snak med efterskolen om at fjernvarmeforsyne skolen og omliggende boliger. Der er tale om et projekt, som formentlig kommer til at anvender overskudsvarme fra et landbrug. Et meget spændende projekt som vi tænker kommer til at gå landsdækkende, hvis det gennemføres. Vi er i gang med at få lavet beregninger på projektet, og skal snarest have udarbejdet et projektforslag.

En del af den strategiske varmeplan indeholder også ønsket om, at der på Mors kun skal være ét varmeverk. Et ønske vi synes giver rigtig god mening ud fra et ønske om at få tilført flere kræfter i organisationen. Der skal være flere hænder at trække på, på samme måde som en fælles bestyrelse kunne bidrage med yderligere kompetencer, hvilket vi i Sdr. Herreds Kraftvarmeverker har stort behov for. Endelig vil en stor organisation bedre kunne klare de stigende krav, som kommer fra vores omverden, herunder også de krav om reduktion af klimagasser, som stilles fra Folketinget. Morsø Kommune har sat et fælles varmeverk på bordet med en række møder, startende med møder i forbindelse med tilblivelsen af den strategiske varmeplan. Efterfølgende møder hvor en fusion er blevet indsnævret. Der har været møder med advokater og revisorer med henblik på at få en åben snak om betingelserne for en fusion. Lige nu er vi kommet ind i en lidt svær snak om værdiansættelser, hvilket formentlig vil trække fusionen ud. Vi vil fra Sdr. Herreds Kraftvarmeverker presse meget på for at komme videre i fusionssnakken, så vi kan få en mulighed for at fremlægge noget konkret overfor vores forbrugere.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

En fusion vil ikke få til hensigt at sikre den samme pris ved Sdr. Herreds Kraftvarmeværker som i Nykøbing. Hos SHKV er ejerne i højsædet, så det bliver vores forbrugere, der træffer den afgørende beslutning, når vi forhåbentlig får et fusionsoplæg. Bestyrelsen for varmeværket skal have en plan B, hvis forbrugerne ikke ønsker en fusion, eller hvis forhandlingerne af en eller anden grund bryder sammen. Det sidste vil være en stor skade for forbrugerne på Mors, når man ser det på den lange bane.

Fjernvarmen spiller en væsentlig rolle i, at Mors kan komme i mål med målsætningen om en 70% besparelse på Co2 udledningen, hvilket er baggrunden, at varmeforsyningen har en væsentlig plads i den klimaplan, som øen har fået. I Sdr. Herreds Kraftvarmeværker er vi kommet langt, idet vi rent faktisk kan lave vores varme Co2 neutralt, ja altså når KSM Stoker er oppe at køre igen. Vi har derfor også fået et grønt certifikat, som spiller rigtig godt ind i det, vi har lovet vores forbrugere for en del år siden, nemlig at vi vil levere grøn fjernvarme. Det grønne certifikat er dog meget udfordret, og det må forventes, at vi ikke opnår certifikatet i 2023. De lave naturgaspriser er årsagen til, at det lige nu handler om, om man vil være samfundsbevidst og levere grøn varme, eller om man vil producere varme til laveste pris og være lige glad med den grønne omstilling. En meget svær vurdering som alt andet lige bliver politisk bestemt af den enkelte forbruger. Vi håber meget, at Sdr. Herreds Kraftvarmeværker kan komme til at bidrage yderligere til, at vi på Mors kommer i mål med klimaplanen. Vi vil meget gerne satse noget mere på erhvervslivet til alles fordel.

De fremtidige brændselspriser og forsyningssikkerheden

I sidste års beretning forsøgte vi at spå om brændselspriserne, og kom faktisk rigtig godt om ved det. Generelt er energimarkederne meget nervøse. For eksempel har en strejke i brændstofindustrien i Australien givet et hop i naturgaspriserne. Der skal således ikke meget til før priserne stikker af igen. Omkring forsyningssikkerheden ser det fornuftigt ud, men mange mener at forbrugerne godt kan komme til at ødelægge det, hvis ikke man holder igen. En stigende efterspørgsel og hamstring kan komme til at give markant højere energipriser.

Omkring naturgasprisen er forventningen lige nu, at den vil stige hen over de kommende måneder. Ikke til de astronomiske højder, men dog så meget, at mange varmeværker har fastlåst prisen. Det overvejes lige nu hos Sdr. Herreds Kraftvarmeværker, men grundet markedsforventningen om en stigende gaspris er det dyrt at fastlåse, og det bliver dyrere dag for dag. Der er fyldte lagre både i Danmark og i hele Europa, så det ser ikke værst ud. Europa er dog meget afhængig af LNG-gas, og denne gas efterspørges også væsentlig af Kina som presser prisen op. Nogen tænker formentlig, at nu kommer der gas fra Thyra-feltet igen, og så er Danmark sikret. Sådan er det ikke, fordi vi skal dele med hele Europa. Og Danmarks forbrug af naturgas udgør sådan ca. 0,7% af Europas samlede naturgasforbrug, så vi er en meget lille spiller, og Thyra er også et lille felt i det store forbrug. Men frykten er selvfølgelig, at en gasledning bombes, og at priserne igen går amok.

Elprisen vil sikkert komme til at ligne det vi ser nu, med meget store udsving. Faktisk udsving som forventes at blive endnu større. Der kører flere og flere elbiler, og der anvendes flere varmepumper end nogensinde. Alt belaster ledningsnettet, og dermed kan vi forventede stigende transmissions- og distributionsafgifter til at sikre udbygningen af elnettet. Samtidig vil der blive større udgifter til at holde kraftværker og kraftvarmeanlæg på de mindre varmeværker kørende. Formentlig klarer landet den nødvendige leverancen af el, så alle har den el de har brug for.

Biomassepriserne har taget et hop, og alt tyder på, at det er blivende, måske dog fortsat en lidt stigende pris på træpiller grundet stigende efterspørgsel. Som allerede nævnt er halmprisen stigende også grundet en stigende efterspørgsel. Halmen er stadig det billigste brændsel for varmeværker, men den er under pres.

Borgerenergi fællesskaber og direkte linjer

I Sdr. Herreds Kraftvarmeværker har vi brugt rigtig mange kræfter på at få åbnet op for, at VE energi kan kobles direkte uden transmissionsafgifter. Arbejdet har blandt andet omfattet høringssvar til Folketinget og pres via foreningerne. Dette arbejde har båret frugt, idet det nu er muligt at etablere de såkaldte "direkte linjer". For varmeværket var tanken at få koblet strøm fra vore 2 gamle vindmøller til vores varmepumpe i Hvidbjerg. Vi kan i dag konstatere, at vi ikke kom i mål med vort ønske, idet vi ikke nåede at have et projekt klar, inden man lavede en lovgivning som siger, at der skal være tale om nye ledninger, og afstanden mellem VE-anlæg og varmeværk skal være maksimalt 500 meter.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Samtidig med at de direkte linjer blev muligt, kom begrebet "Borgerenergi fællesskaber" til verden. Tanken er, at det skal være muligt for en gruppe borgere at gå sammen om at opsætte VE anlæg til dækning af eget strømforbrug, men også til brug for, at man kan få, et forbrugerejet varmeværk til at deltage i ejerskabet og driften af VE anlæggene. Fidusen er, at man kun kommer til at betale en meget lille distributionstarif. De pågældende områder/byer kan derfor via VE anlæg levere gratis el og billig varme til de huse, som deltager i fællesskabet. Et ønske kunne være, at landsbyer på Mors på denne måde kan opleve vækst og fremgang.

De politiske ønsker

Øverst på ønskesedlen står helt klart en udmelding fra Folketinget om, hvornår naturgassen udfases endeligt. Oprindeligt var det 2030. Nu hedder det vist 2035. Men lad os da få det på bordet, så alle ved, hvor lang tid vi stadig kan bruge naturgassen. NEKST er en national krisestab, som blandt andet har fået til opgave at påvise, hvordan man nemmest får udfaset den ledningsførte gas i Danmark og få folk over på en klimavenlig løsning i stedet. Da der står den ledningsførte gas, omfatter det også biogassen, hvor vi også mangler en politisk udmelding på, hvad biogassen skal anvendes til og hvornår.

En dato for stop for brug af naturgassen vil også kunne bringe den grønne omstilling på rette spor igen hos varmeværkerne. Lige nu er naturgassen så billig, at den fortrænger de grønne brændsler og dermed ødelægger den grønne omstilling.

Endvidere ønskes en ændring af afskrivningsreglerne i varmeforsyningsloven, sådan at ledningsnet kan afskrives over 40 år i stedet for de nuværende 30 år. Ændringen vil bevirke meget større økonomi i konverteringsprojekter, men muliggøre udskiftninger af ledningsnet i allerede eksisterende net.

Endvidere vil et stop for flere bureaukratiske regler være rigtig godt. Lige nu vil der komme krav om skærpede beredskabsplaner. Det er et EU-krav, og det må forventes, at vi i Sdr. Herreds Kraftvarmeværker kommer på en stor opgave. En anden stor opgave kan være et kommende prisloft på fjernvarme, hvor der vil blive stillet skærpede krav til værker som vort, der ligger i den tungere ende prismæssigt. Formålet med prisloftet er at skaffe mere ens priser på fjernvarme over hele landet og gøre de forbrugere, der har for høje priser, fri af forblivelses- og tilslutningspligter som vi jo hos Sdr. Herreds Kraftvarmeværker ikke har.

En bestyrelse i arbejdstøjet

Bestyrelsen kommer til at se ind i en ny arbejdsform, idet man som nævnt står overfor større og større krav fra vores omverden. Blandt andet har de to sager, som er nævnt tidligere, tændt et bål, som gør, at der er stort fokus på, hvordan bestyrelserne i alle forsyningsselskaber agerer og arbejder i daglig dagen. Nogle taler om, at der kommer lovmæssige krav til, hvem der kan sidde i bestyrelserne. Måske lidt lig af hvad der er gældende for pengeinstitutter og forsikringsselskaber, hvor der kræves et grundkursus. For at komme en lovgivning i forkøbet har Dansk Fjernvarme fået opdateret kodeks for god selskabsledelse i forbrugerejede forsyningsselskaber. Dette kodeks kommer bestyrelsen til at skulle gennemgå over en række bestyrelsesmøder.

Det bliver nødvendigt at bestyrelsen fremadrettet får en mere udadvendt holdning med deltagelse i langt flere møder hos f.eks. vore 2 brancheforeninger, men også andre aktører i værkets umiddelbare nærhed, eksempelvis Morsø Erhvervsråd. Det går så hurtigt på energiområdet lige nu, at det er vigtigt, at hele bestyrelsen er med til at holde Sdr. Herreds Kraftvarmeværker i fremdrift, og sørge for at vi får del i alle de muligheder, der lige nu er for værket. Lige nu sætter man sig imellem alt for mange stole.

Arbejdsformen skal måske også ændres i bestyrelsen, hvor det kunne være formålstjenlig, at der blev nedsat ad hoc arbejdsgrupper til at løse de forskellige problemstillinger.

Endelig bliver vi også nødt til at se indad for at finde ud af, om vi har de rigtige kompetencer i bestyrelsen, eller om vi på én eller andet måde kan få tilført kompetencer udefra. Omkring formandsposten skal der i det kommende år arbejdes på at finde et bestyrelsesmedlem, som kan "uddannes" til at tage over. De sidste 2 år har været hårde på formandsposten, og nye kræfter vil kunne trække SHKV over i en ny æra.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Det skal tilstræbes, at et formandsskifte sker så gnidningsfrit som muligt. Hele formandsspørgsmålet kan selvfølgelig blive overhalet indenom, hvis der sker et afgørende gennembrud i fusionsforhandlingerne.

De kommende år

Der har været mange bump på vejen de sidste år. Det skal vi prøve at komme over. Vi skal hurtigst på rette motorvej igen. Som det har fremgået af denne beretning, er der gang i rigtig meget. Der er mange bolde i luften, som det er vigtigt, at bestyrelsen griber og får søsat.

Værkets økonomi: Det allervigtigste lige nu er at få styr på værkets økonomi, herunder ikke mindst likviditeten, så de nuværende forbrugere ikke får en varmepris som stikker af. De kommende måneder kommer til at dreje sig om besparelser samt udsættelse af de investeringer, som kan udsættes. Bestyrelsen bliver nødt til at tage førerpennen. Så kan man forhåbentlig stille og roligt få noget normal drift med et positivt likviditetsflow.

Konverteringer: Vi er kommet godt fra land i forbindelse med konverteringer. Forhåbentlig kommer man snart meget mere fra land i Nykøbing, hvilket kan få en afsmittende virkning. Forhåbentlig får vi en god udbudspris på konverteringen af Ø. Jølby og Erslev. Vi forventer fortsat en samlet årlig varmepris for langt de fleste forbrugere på omkring 20.000 kr. eller derunder. Så snart vi kender udbudsprisen kan vi sætte den endelige varmepris. Så skal vi i gang med at indhente bindende tilmeldinger. Her håber vi på en meget hurtig proces, så vi kan komme videre. Der skal snarest tages hul på en proces med at få klarlagt, hvordan den nuværende arbejdsgruppe i Erslev og Øster Jølby kan integreres i planlægningen af projektet og i bestyrelsesarbejdet mv.

Vi skal til at se på vedtægtsændringer for at åbne op for, at de nye byer kan blive en del af den nuværende organisation. Formentlig skal vi også i gang med at se på et mere mundret navn for vort varmegværk.

Blidstrup: Vi forventer hurtigt at få et konverteringsprojekt på plads og blive enige med Blidstrup Efterskole. Noget som forhåbentlig er på plads i dette varmeår. I øvrigt bliver det et projekt, som har en stor nyhedsinteresse.

Nogen forventer nok, at vi dropper fjernvarmen til Vils. Det gør vi ikke umiddelbart. Meningen er, at vi gentænker projektet med andre varmekilder. Vi vil forsøge at se på, om der kan være overskudsvarme fra Limfjordens Bio Energi som vi kan få lov at opsamle. Vi indbyder snart den gode arbejdsgruppe i Vils til nye drøftelser.

Sundby: Skylder vi også i bestyrelsen at få arbejdet videre med. Vi har holdt et opstartsmøde for meget længe siden. Et møde med stor opbakning til fjernvarmen. Vi har en særdeles aktiv arbejdsgruppe siddende i Sundby. De vil fjernvarmen. Vi skal snarest have fundet ud af, om det stadig giver mening at lægge rør mellem Øster Jølby og Sundby via Solbjerg. Det kunne være rigtig interessant at prøve at etablere et "Borger Energifællesskab" i Sundby. Et fællesskab som vil kunne give gratis el og billig varme til borgerne i Sundby. Det kunne være rigtig godt, hvis Sundby kunne blive et af de første landsbyer i Danmark, som får etableret et sådant fællesskab. Ønsker Sundby ikke at gå denne vej, vil det være en oplagt mulighed for Bjergby, hvor vi også har haft et enkelt arbejdsgruppemøde. Bjergby er lidt anderledes end de andre byer vi har kigget på, idet de er en "olie-by", der ikke har naturgas.

Overskudsvarme fra GreenLab: Som omtalt i beretningen sidste år arbejdes der på at etablere et overskudsvarmeprojekt i forbindelse med de kommende PtX anlæg ved GreenLab. En række varmegværker i Nordsalling og på Mors vil gerne modtaget overskudsvarme via ledninger fra Kåstrup og til Nykøbing. Det udarbejdede forprojekt udviser en forholdsvis høj pris for overskudsvarmen. En pris som ikke er konkurrencedygtig i dag. Det er endvidere en udfordring, at GreenLab er et 10 årig forsøgsprojekt, og at man ikke kan garantere et jævn flow af varme fra anlægget. Man ved heller ikke, om man kan levere gratis varme fra begge anlæg eller måske kun det ene. Varmegværkets bestyrelse har dog valgt at holde fast i muligheden for at få overskudsvarme i håbet om, at der findes midler udefra til at nedbringe anlægsudgifterne på anlægget.

LEDELSESBERETNING

Udviklingen i aktiviteter og økonomiske forhold (fortsat)

Bestyrelsen har derfor valgt, at Sdr. Herreds Kraftvarmeværker skal være med i stiftelsen af et selskab, som skal forestå ansøgningen til EU om økonomisk hjælp til anlæggelse af det store ledningsnet. Bestyrelsen har valgt at indsætte bestyrelsesmedlemmet Knud Erik Bech i det nye selskabs bestyrelse. Det udarbejdede forprojekt for leveringen af overskudsvarmen udviser desværre en forholdsvis høj varmepris og vil umiddelbart ikke være interessant for varmeværkerne. Men kan der skaffes tilskud til etableringen af ledningsnettet, kan overskudsvarmen pludselig blive meget attraktiv. Når først man har anlagt ledningsnettet, har man en næsten fast pris på varmen fra anlæggene. Der er tale om en lille andel af selskabskapitalen, som man har bundet sig for.

Lige nu er fjernvarmebranchen meget optaget af at se på lange ledningsstrækninger fra blandt andet PtX anlæg, så man skal aldrig sige aldrig til varmen fra GreenLab.

Co2-lagring: Co2-lagring er det nye ord i beretningen, og er noget der fylder rigtig meget omkring netop i disse måneder. Rent politisk er det en mulighed for at komme nemmere i mål med at nedbringe klimagasserne med de 70%, som Folketinget har vedtaget. Når det fylder politisk, fylder det også i fjernvarmebranchen, hvor rigtig mange værker har planer om Co2 fangst, hvor man opsamler drivhusgasser i skorstene. Det er fortrinsvis de store værker, som påtager sig denne opgave. Men da SHKV fik muligheden for at komme med i RENBYLANDS fase 3, slog man straks til. Værket er nu med i et projekt i CO2-Vision 2, som er et nordjysk partnerskab, som har hentet rigtig mange millioner kroner hjem, og hvor det forventes, at der nu kommer flere. Fase 3 omfatter pyrolysedelen, hvor Co2 fangsten og lagringen sker ved, at man ved meget høje temperaturer gemmer Co2 i biokul, som kan pløjes ned i jorden. Landbruget har meget store forventninger til på denne måde at reducere deres udslip af klimagasser. Den økonomiske risiko er meget lille for varmeværket, men projektet er godt for Mors. Det er med til at understøtte RENBYLAND og dermed sikre overskudsvarme til Erslev og Øster Jølby.

Og så er der alt det andet som, der ikke blev plads til i denne beretning.

En stor tak skal lyde til ansatte, bestyrelse og repræsentantskab for et godt samarbejde i det år som er afsluttet med denne generalforsamling. Varmeåret har ikke været nemt at komme igennem, specielt for personalet.

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	2022/23 kr.	2021/22 kr.
NETTOOMSÆTNING	1	19.585.260	15.411.200
Produktionsomkostninger.....	2, 3	-18.377.087	-14.388.601
BRUTTORESULTAT		1.208.173	1.022.599
Administrationsomkostninger	4	-1.062.398	-1.066.559
Andre driftsindtægter.....	5	315.977	407.953
Andre driftsudgifter.....	6	-39.711	-26.313
DRIFTSRESULTAT		422.041	337.680
Finansielle indtægter.....	7	34.379	18.132
Finansielle udgifter.....	8	-456.420	-355.812
ÅRETS RESULTAT		0	0

BALANCE 30. JUNI

AKTIVER	Note	2023 kr.	2022 kr.
Grunde og bygninger.....		897.829	1.057.699
Produktionsanlæg og distributionsnet.....		17.905.174	19.431.677
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar.....		49.038	73.099
Materielle anlægsaktiver.....	9	18.852.041	20.562.475
ANLÆGSAKTIVER.....		18.852.041	20.562.475
Varelager.....		371.297	658.273
Varebeholdninger.....		371.297	658.273
Tilgodehavende fra salg.....	10	556.834	989.200
Andre tilgodehavender.....	11	35.138	415.102
Periodeafgrænsningsposter.....	12	913.277	570.139
Underdækning.....		5.067.442	2.683.363
Tilgodehavender.....		6.572.691	4.657.804
Likvide beholdninger.....		14.690	1.513.213
OMSÆTNINGSAKTIVER.....		6.958.678	6.829.290
AKTIVER.....		25.810.719	27.391.765

BALANCE 30. JUNI

PASSIVER	Note	2023 kr.	2022 kr.
Indskudskapital.....		57.300	57.200
EGENKAPITAL		57.300	57.200
Andre hensættelser.....		0	2.200.000
HENSATTE FORPLIGTELSE.....		0	2.200.000
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger.....	13	2.375.452	3.145.530
Prioritetsgæld.....		14.910.810	15.805.564
Anden gæld.....		934.005	0
Periodeafgrænsningsposter.....		393.353	535.919
Langfristede gældsforpligtelser.....	14	18.613.620	19.487.013
Prioritetsgæld.....		1.118.000	2.958.000
Gæld til kreditinstitutter.....		3.488.537	0
Leverandører af varer og tjenesteydelser.....		366.801	1.396.739
Afledte finansielle instrumenter.....	15	0	6.864
Anden gæld.....	16	1.986.378	1.062.644
Periodeafgrænsningsposter.....		180.083	223.305
Kortfristede gældsforpligtelser		7.139.799	5.647.552
GÆLDSFORPLIGTELSE.....		25.753.419	25.134.565
PASSIVER.....		25.810.719	27.391.765
Eventualposter mv.	17		
Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	18		
Oplysning om usikkerhed ved indregning og måling	19		
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmeforsyningsloven	20		

EGENKAPITALOPGØRELSE

	Indskuds- kapital
Egenkapital 1. juli 2022.....	57.200
Transaktioner med ejere	
Kapitalforhøjelse.....	300
Kapitalnedsættelser.....	-200
Egenkapital 30. juni 2023.....	57.300

NOTER

	2022/23 kr.	2021/22 kr.	Note
Nettoomsætning			1
Salg af varme.....	6.315.507	6.798.941	
Salg af el.....	4.869.261	2.577.328	
Salg af el vindmølle.....	820.681	684.716	
Tab på elkontrakt.....	0	-2.200.000	
Abonnementsafgift.....	3.451.482	3.904.808	
Kubikmeter afregnet.....	967.308	1.031.063	
Årets resultat efter varmforsyningsloven til indregning i kommende års priser.....	2.384.079	2.701.738	
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling..	776.942	-87.394	
	19.585.260	15.411.200	
 Medarbejderforhold			 2
Antal heltidsbeskæftigede personer i gennemsnit:	2	2	

NOTER

	2022/23 kr.	2021/22 kr.	Note
Produktionsomkostninger			3
Forbrug af naturgas.....	6.428.288	3.417.338	
Forbrug el til varmepumpe.....	1.597.464	1.612.227	
Forbrug af træpiller m.v.....	3.854.974	1.406.642	
Forbrug af halm.....	350.927	417.753	
Køb varme KSM Stoker.....	464.435	1.528.461	
Vareforbrug.....	12.696.088	8.382.421	
 Lønninger driftspersonale.....	605.015	548.565	
Fremmed arbejde.....	316.255	383.880	
Pensioner.....	153.890	133.888	
Forsikringer og ATP.....	13.838	12.231	
Personaleomkostninger inkl. kursus.....	43.706	65.491	
Ændring feriepengeforpligtelse.....	-30.612	32.463	
Løntilskud og viderefaktureret løn.....	-1.671	-17.264	
Kørselsgodtgørelse.....	30.980	23.155	
Personaleomkostninger.....	1.131.401	1.182.409	
 Elektricitet mv.....	524.427	437.181	
Vand og vandaflledning.....	7.380	2.775	
Motorservice og smøreolie.....	155.095	129.945	
Ledningsnet og målere.....	84.254	120.308	
Diverse vedligeholdelse værker mv.....	653.957	984.010	
Udvendig vedligeholdelse.....	26.877	35.243	
Vedligeholdelse vindmøller.....	73.121	44.795	
Forsikring vindmølle.....	31.066	30.515	
Afskrivninger ejendomme.....	159.870	159.870	
Afskrivninger produktionsanlæg og maskiner.....	2.235.072	2.270.736	
Motorkasko- og løsøreforsikring.....	130.909	142.221	
Varebilens drift.....	111.499	95.435	
Husleje.....	133.732	126.265	
Ejendomsskatter og forsikringer.....	142.452	104.430	
Køb af værktøj mv.....	33.027	10.059	
Tyverialarm.....	5.944	21.014	
Jordleje.....	10.000	0	
Ledningsnet og målere.....	30.916	108.969	
Øvrige produktionsomkostninger.....	4.549.598	4.823.771	
	18.377.087	14.388.601	

NOTER

	2022/23 kr.	2021/22 kr.	Note
Administrationsomkostninger			4
Honorar til formand og udvalgsarbejde.....	69.045	69.000	
Bestyrelsesomkostninger.....	72.838	70.521	
Generalforsamling og strategimøder mv.....	49.525	8.692	
Ledelsesomkostninger.....	191.408	148.213	
Løn bogholder.....	175.005	136.276	
Kontorartikler og tryksager.....	7.407	5.522	
Edb-udgifter.....	21.565	69.943	
Telefon, licens og internet.....	64.575	67.895	
Porto og gebyrer.....	25.396	28.761	
Kontingenter.....	196.402	172.935	
Kontorhold	490.350	481.332	
Annoncer og reklamer.....	4.237	0	
Revision og andre erklæringer.....	109.525	72.000	
Juridisk og anden assistance og afholdte projektkomkostninger ..	220.832	251.103	
Generelle forsikringer.....	28.504	28.831	
Repræsentation.....	800	0	
Arrangementer, udstillinger og møder.....	13.614	39.989	
Tab på debitorer.....	3.128	45.091	
Øvrige administrationsomkostninger	380.640	437.014	
	1.062.398	1.066.559	
Andre driftsindtægter			5
Salg materiale og udfaktureret arbejde.....	43.922	106.696	
Gebyr og bidrag.....	13.750	14.473	
Periodisering udtrædelsesgodtgørelse.....	223.305	251.784	
Antenneindtægt.....	35.000	35.000	
	315.977	407.953	
Andre driftsudgifter			6
Diverse køb faktureret forbruger.....	39.711	26.313	
	39.711	26.313	
Finansielle indtægter			7
Pengeinstitutter.....	14.919	5.994	
Debitorer.....	19.460	12.138	
	34.379	18.132	

NOTER

	2022/23 kr.	2021/22 kr.	Note
Finansielle udgifter			8
Prioritetsgæld inkl. garantiprovision.....	323.650	230.565	
Kreditorer.....	3.185	2.199	
Kurstab og konverteringsomkostninger.....	46.346	92.684	
Renter og gebyrer pengeinstitut.....	83.239	30.364	
	456.420	355.812	
Materielle anlægsaktiver			9
	Grunde og bygninger	Produktions- anlæg og distributionsnet	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar
Kostpris 1. juli 2022.....	5.583.173	91.843.317	847.722
Tilgang.....	0	684.508	0
Kostpris 30. juni 2023.....	5.583.173	92.527.825	847.722
Af- og nedskrivninger 1. juli 2022.....	4.525.474	72.411.640	774.623
Årets afskrivninger	159.870	2.211.011	24.061
Af- og nedskrivninger 30. juni 2023.....	4.685.344	74.622.651	798.684
Regnskabsmæssig værdi 30. juni 2023.....	897.829	17.905.174	49.038
		2023 kr.	2022 kr.
Tilgodehavende fra salg			10
Tilgodehavende salg af el og tilskud.....	210.037	493.880	
Tilgodehavende ved salg af varme.....	430.797	612.320	
Hensat til tab på debitorer.....	-84.000	-117.000	
	556.834	989.200	
Andre tilgodehavender			11
Diverse tilgodehavender og udlæg.....	35.138	35.000	
Moms og afgifter.....	0	180.102	
Indestående på skattekontoen.....	0	200.000	
	35.138	415.102	
Periodeafgrænsningsposter			12
Forudbetalt forsikringer og kontingenter.....	243.057	279.990	
Forudbetalt Jordleje og øvrige omkostninger.....	270.217	290.149	
Forudbetalte omkostninger.....	400.003	0	
	913.277	570.139	

NOTER

Note

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger

13

	Swap Kontrakt	Afskrivninger på anlægsaktiver	Hensat til tab på debitorer	I alt
Saldo primo.....	-6.864	3.269.394	-117.000	3.145.530
Forskel i prismæssige og regnskabsmæssige afskrivninger....	0	-809.942	0	-809.942
Kursregulering renteswap.....	6.864	0	0	6.864
Regulering hensættelse til tab.....	0	0	33.000	33.000
Saldo ultimo	0	2.459.452	-84.000	2.375.452

Langfristede gældsforpligtelser

14

	30/6 2023 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	30/6 2022 gæld i alt
Prioritetsgæld.....	16.028.810	1.118.000	10.317.000	18.763.564
Anden gæld.....	1.667.338	733.333	0	0
Periodeafgrænsningsposter.....	573.436	180.083	50.547	759.224
	18.269.584	2.031.416	10.367.547	19.522.788

Afløede finansielle instrumenter

15

Selskabet havde indgået en renteswap på nom. 1.680 tkr., der udløb den 30. juni 2023.

Kontrakten var indgået for at sikre fremtidige betalingsstrømme ved at afdække en del af selskabets renterisiko, der knytter sig til variabelt forrentet prioritetsgæld.

Sikringsinstrumenterne påvirker balancen således:

	Renteswap
Årets værdiregulering i tidsmæssige forskelle i forbrugerbetaling.....	6.864

	2023 kr.	2022 kr.
Anden gæld		
Skyldig A-skat, AM-bidrag, pension ol.....	26.667	26.318
Feriepengeforpligtigelse og skyldig afspadsering.....	81.262	162.406
Øvrige skyldige omkostninger.....	733.333	0
Skyldig forbrugere.....	799.651	873.920
Moms og afgifter.....	345.465	0
	1.986.378	1.062.644

16

NOTER

Note

Eventualposter mv.

17

Eventualforpligtelser

Selskabet har indgået operationel leasingkontrakt med en årlig leasingydelse på 19 tkr. Leasingkontrakten har en restløbetid på 23 mdr. med en samlet restleasingydelse på 36 tkr.

Der er en igangværende sag ved Konkurrence- og Forbrugerstyrelsen, hvor der er foretaget en juridisk vurdering af udfaldet. På baggrund heraf er det ledelsens vurdering, at sagen ikke har økonomisk betydning for regnskabsaflæggelsen pr. 30. juni 2023.

Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

18

Til sikkerhed for mellemværende med pengeinstitut er der givet nom. 4.275 tkr. ejerpantebrev i grunde og bygninger på adresserne Hesterøroddevej 47 og Atletikvej 18, 7990 Øster Assels. De pantsatte aktiver har en bogført værdi på ca. 898 tkr. pr. 30. juni 2023.

Oplysning om usikkerhed ved indregning og måling

19

Selskabet har realiseret tab på el-markedsaftale, der er medtaget i varmeprisen, hvorved beløbet indgår i underdækning, der er indregnet i regnskabet.

Selskabet har i nogen tid været i dialog med Forsyningstilsynet, om denne håndtering er korrekt i henhold til Varmeforsyningsloven. Selskabet har modtaget udkast til afgørelse, hvor Forsyningstilsynet vurderer, at et beløb på ca. 2,0 mio. kr. ikke kan medtages i varmeprisen og derved ikke kan indgå i underdækning, der er indregnet i regnskabet som tilgodehavende.

Selskabet har planlagt og taget initiativer med henblik på at få Forsyningstilsynet til at ændre opfattelse.

Selskabet forventer, at de argumenter der fremføres angående, dels de indgåede aftaler, dels selskabets specifikke forhold, vil medføre, at den endelige afgørelse får et andet udfald og/eller der findes en løsning med Forsyningstilsynet i forhold til selskabets samlede el-aktiviteter og el-aftaler m.v.

Der må forventes et længere sagsforløb, hvor det endelige udfald vil kunne afvige fra det forventede. Der knytter sig således usikkerhed til måling af underdækning, der er indregnet i regnskabet. Usikkerheder ligger i intervallet 0,0 - 2,0 mio. kr.

	2023 kr.	2022 kr.
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmemforsyningsloven		
Andre tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingen.....	-776.942	87.394
Årets over-/underdækning.....	-2.384.079	-2.701.738
Årets resultat før årsreguleringer.....	-3.161.021	-2.614.344
Tilbageførsel af regnskabsmæssige afskrivninger.....	2.394.942	2.430.606
Afskrivninger indregnet i varmeprisen jf. varmemforsyningsloven.	-1.585.000	-2.500.000
Regulering hensættelse på debitorer.....	-33.000	-18.000
Årets over-/underdækning (+ = overdækning).....	-2.384.079	-2.701.738

20

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for SDR HERREDS KRAFTVARMEVÆRKER AMBA for 2022/23 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.

Årsrapporten er udarbejdet efter samme regnskabspraksis som sidste år, bortset fra følgende ændringer.

Ændring i anvendt regnskabspraksis og klassifikation

Anvendt regnskabspraksis er ændret på følgende områder:

- Klassifikation og præsentation af tidsmæssige forskydninger i forbrugerbetalinger

Den ændrede præsentation er indarbejdet i sammenligningstallene i årsrapporten for 2021/22 og bevirker, at hovedposten "Hensatte forpligtelse" under passiver reduceret med 3.145.530 kr. og hovedposten "Langfristede gældsforpligtelser" er forøget med 3.145.530 kr. Egenkapitalen og balancesummer for 2022 og 2023 er ikke påvirket.

- Præsentation af periodeafgrænsningsposter, der udlignes om mere end 1 år

Den ændrede præsentation er indarbejdet i sammenligningstallene i årsrapporten for 2021/22 og bevirker at hovedposten "Kortfristede gældsforpligtelser" under passiver er reduceret med 535.919 kr. og hovedposten "Langfristede gældsforpligtelser" er forøget med 535.919 kr. Egenkapitalen og balancesummen for 2022 og 2023 er ikke påvirket.

"HVILE I SIG SELV"-PRINCIPPET

Over- og underdækninger

Selskabet er underlagt det særlige "hvile i sig selv"- princip i henhold til varmemforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmemforsyningslove, 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 varmemforsyningsloven regler er udtryk for et mellemværende med forbrugerne og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger

Investeringer i grunde, bygninger, produktionsanlæg og andre anlæg indregnes i varmeprisen i henhold til varmemforsyningslovens 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 langfristede gældsforpligtelser.

RESULTATOPGØRELSEN

Nettoomsætning

I årets nettoomsætning indgår faktureret salg af varme og el samt faste bidrag fra forbrugere.

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.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

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 linieært over 10 år.

Andre driftsomkostninger

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

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 af resultat

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 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.

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 %
Varmepumpe, kraftvarmeanlæg og distributionsnet	5-30 år	0 %
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar.....	5-15 år	0 %

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

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.

Tilgodehavender

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

Der foretages nedskrivning til imødegåelse af tab, hvor der vurderes at være indtruffet en objektiv indikation på, at et tilgodehavende eller en portefølje af tilgodehavender er værdiforringet. Hvis der foreligger en objektiv indikation på, at et individuelt tilgodehavende er værdiforringet, foretages nedskrivning på individuelt niveau.

Tilgodehavender, hvorpå der ikke foreligger en objektiv indikation på værdiforringelse på individuelt niveau, vurderes på porteføljeniveau for objektiv indikation for værdiforringelse. Porteføljerne baseres primært på debitorernes hjemsted og kreditvurdering i overensstemmelse med selskabets kreditrisikostyringspolitik. De objektive indikatorer, som anvendes for porteføljer, er fastsat baseret på historiske tabserfaringer.

Nedskrivninger opgøres som forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi af tilgodehavender og nutidsværdien af de forventede pengestrømme, herunder realisationsværdi af eventuelle modtagne sikkerhedsstillelser. Som diskonteringsats anvendes den effektive rente for det enkelte tilgodehavende eller portefølje.

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 varmemforsyningsloven. Beløbet indregnes i varmeindtægterne og optages i balancen enten som gæld eller tilgodehavender.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Egenkapital/Indskudskapital

Fra den 1. marts 1981 og herefter har fjernvarmewærker 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. 30. juni 2016 udtryk for medlemmernes indbetalte indskudskapital.

Ved indregning og måling af dattervirksomheder efter indre værdis metode præsenteres ordinært udbytte foreslået i dattervirksomheder, der forventes godkendt i dattervirksomheder, således at det på balancedagen fragår reserven for nettoopskrivning efter indre værdis metode og overføres til de frie reserver.

Andre hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser omfatter forventede omkostninger til garantiforpligtelser, tab på igangværende arbejder, omstruktureringer mv. samt udskudt skat.

Garantiforpligtelser omfatter forpligtelser til udbedring af arbejder inden for garantiperioden på 1-5 år. De hensatte forpligtelser måles og indregnes på baggrund af erfaringerne med garantiarbejder.

Når det er sandsynligt, at de totale omkostninger vil overstige de totale indtægter på et igangværende arbejde for fremmed regning, hensættes det samlede tab, der må påregnes på entreprisen. Hensættelsen indregnes som omkostning under produktionsomkostninger.

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.