



Tlf.: 87 25 58 00
viborg@bdo.dk
www.bdo.dk

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
Tingvej 11, 1. sal
DK-8800 Viborg
CVR-nr. 20 22 26 70

VIBORG VARME A.M.B.A.
HÅNDVÆRKERVEJ 6, 8800 VIBORG
ÅRSRAPPORT
1. JANUAR - 31. DECEMBER 2022

Årsrapporten er fremlagt og godkendt på
selskabets ordinære generalforsamling,
den 27. april 2023

Dirigent

CVR-NR. 41 89 75 97

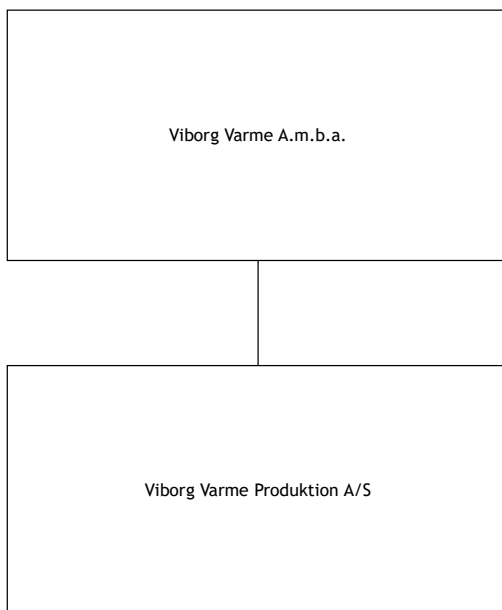
INDHOLDSFORTEGNELSE

	Side
Selskabsoplysninger	
Selskabsoplysninger.....	3
Koncernoversigt.....	4
Erklæringer	
Ledelsespåtegning.....	5
Den uafhængige revisors revisionspåtegning.....	6-7
Ledelsesberetning	
Hoved- og nøgletal for koncernen.....	8
Ledelsesberetning.....	9-19
Koncern- og årsregnskab 1. januar - 31. december	
Resultatopgørelse.....	20
Balance.....	21-22
Egenkapitalopgørelse.....	23
Pengestrømsopgørelse.....	24
Noter.....	25-34
Anvendt regnskabspraksis.....	35-39

SELSKABSOPLYSNINGER

Selskabet	Viborg Varme A.m.b.a. Håndværkervej 6 8800 Viborg
	CVR-nr.: 41 89 75 97
	Stiftet: 1. december 2020
	Kommune: Viborg
	Regnskabsår: 1. januar - 31. december
Bestyrelse	Kristian Brøns Nielsen, formand Ole Anders Petersen, næstformand Peter Rønning-Bæk Benjamin Galacho Michael Bernhard Pedersen Henrik Lund Johannes Stensgaard Kai Overgaard Andersen Allan Andersen Tina Malin Weilert
Direktion	Morten Abildgaard
Revision	BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab Tingvej 11, 1. sal 8800 Viborg
Pengeinstitut	Danske Bank Holmens Kanal 2-12 1092 København K
Advokat	Leoni Advokater Hulgaard Advokater 96 B 8800 Viborg

KONCERNOVERSIGT



LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 for Viborg Varme A.m.b.a..

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022.

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

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Viborg, den 20. marts 2023

Direktion:

Morten Abildgaard

Bestyrelse:

Kristian Brøns Nielsen
Formand

Ole Anders Petersen
Næstformand

Peter Rønning-Bæk

Benjamin Galacho

Michael Bernhard Pedersen

Henrik Lund

Johannes Stensgaard

Kai Overgaard Andersen

Allan Andersen

Tina Malin Weilert

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Til kapitalejerne i Viborg Varme A.m.b.a.

Konklusion

Vi har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for Viborg Varme A.m.b.a. for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis for såvel koncernen som selskabet samt pengestrømsopgørelse for koncernen. Koncernregnskabet og årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2022 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2022 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 koncernregnskabet og årsregnskabet". Vi er uafhængige af koncernen i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisorers 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.

Ledelsens ansvar for koncernregnskabet og årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et koncernregnskab og 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 koncernregnskab og et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

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

Revisors ansvar for revisionen af koncernregnskabet og årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om koncernregnskabet og 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 regnskabsbrugere træffer på grundlag af koncernregnskabet og 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 koncernregnskabet og 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 koncernens og 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 koncernregnskabet og 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 koncernens og 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 koncernregnskabet og 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 koncernen og selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af koncernregnskabet og årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om koncernregnskabet og årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.
- Opnår vi tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis for de finansielle oplysninger for virksomhederne eller forretningsaktiviteterne i koncernen til brug for at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet. Vi er ansvarlige for at lede, føre tilsyn med og udføre koncernrevisionen. Vi er eneansvarlige for vores revisionskonklusion.

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

I tilknytning til vores revision af koncernregnskabet og årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med koncernregnskabet og 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 koncernregnskabet og årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Viborg, den 20. marts 2023

BDO Statsautoriseret revisionsaktieselskab
CVR-nr. 20 22 26 70

Peter Damsted Rasmussen
Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne40021

Dennis Hermann
Statsautoriseret revisor
MNE-nr. mne36182

HOVED- OG NØGLETAL FOR KONCERNEN

	2022 tkr.	2021 tkr.	2020 tkr.
Resultatopgørelse			
Nettoomsætning før over-/underdækning og tidsmæssige forskelle.....	556.042	248.124	137.237
Årets regulering af over-/underdækning.....	32.077	66.053	7.103
Årets regulering af tidsmæssige forskelle.....	-5.941	8.884	0
Nettoomsætning, netto.....	582.178	323.061	144.340
Resultat af primær drift.....	2.279	6.918	1.352
Finansielle poster, netto.....	-3.395	-2.132	-1.352
Årets resultat før skat.....	-1.116	4.786	0
Årets resultat.....	0	0	0
Balance			
Balancesum.....	531.345	322.366	125.321
Egenkapital.....	22.219	21.628	19.707
Takstmæssig over-/underdækning	-89.592	-57.514	5.586
Pengestrømme			
Pengestrømme fra driftsaktivitet.....	17.685	29.322	5.019
Pengestrømme fra investeringsaktivitet.....	-97.062	-69.829	-20.402
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet.....	177.389	39.448	-2.849
Pengestrømme i alt.....	98.012	-1.059	-18.232
Investeringer i materielle anlægsaktiver.....	-104.903	-70.662	-20.402
Gennemsnitligt antal fuldtidsansatte.....	25	23	12

Tallene for 2020 i nøgletaloversigten udgøres alene af moderselskabet (Viborg Varme A.m.b.a.). I 2021 er datterselskabet (Viborg Varme Produktions A/S) indregnet fra anskaffelsestidspunktet d. 1/7 2021, svarende til 2. halvår 2021. I 2022 er begge selskaber indregnet i hele regnskabsåret. Dette er gennemgående for hele årsregnskabet.

LEDELSESBERETNING

VÆSENTLIGTSTE AKTIVITETER

Viborg Varme A.m.b.a. er ejet af andelshaverne og har som hovedformål at distribuere varme i Viborg kommune. Viborg Varme er reguleret af lov om varmforsyning.

Viborg Varme Produktion A/S er et 100 % ejet datterselskab af Viborg Varme A.m.b.a. Hovedformålet for Viborg Varme Produktion A/S er at producere varme til Viborg Varme A.m.b.a. sekundært at sælge el til nettet i forbindelse med kraftvarmeproduktionen.

Samlet set danner de to selskaber rammen for fjernvarmeforsyningen i Viborg. Den overordnede målsætning er at udvikle og fastholde et optimalt fjernvarmesystem med henblik på at sikre tryk, grøn og billig fjernvarmeforsyning i Viborg.

Det er målsætningen, at distributionstabet yderligere skal nedbringes og at eldrevne varmepumper over tid vil erstatte den nuværende varmeproduktion baseret på naturgas. I processen forventes en lang række synergier ved sammenlægningen af distribution og produktion af fjernvarmen ift. mere direkte og sammenhængende forretningsprocesser, organisationsudvikling og systemoptimering.

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD

2022 har været et begivenhedsrigt år, hvor voldsomme udsving i energipriserne har dikteret varmepriserne. Trods det, har forsynings sikkerheden været i top og der har været styr på den løbende drift. Dette er sket samtidig med, at anlægsaktiviteten i både distributionen og produktionen har været høj. Der har været et særligt fokus på konvertering af kollektiv naturgas og den igangværende etablering af to store varmepumpeanlæg med udeluft som energikilde.

Udviklingen i energipriserne

Allerede i 4. kvartal 2021 steg el- og naturgaspriserne voldsomt. Årsagerne var flere i kombination. Almindeligvis påvirkes priserne af sol, varme, regn etc. Men her blev energipriserne ramt af en orkanagtig storm som følge af konflikten i Ukraine, samt Putins forsøg på at få godkendt den nye gasledning North Stream 2 ned gennem Østersøen. Udover det blev leverancerne af naturgas til Vesteuropa sænket, hvilket gav stærkt stigende priser på energimarkedet over alt i Europa.

Situationen blev yderligere eskaleret med Ruslands invasion af Ukraine i marts 2022.

Viborg Varme og Viborg Varme Produktion har fuldt udviklingen tæt på både ledelses- og bestyrelsesniveau. De voldsomme udsving i energipriserne og den kaotiske geopolitiske situation gjorde det næsten umuligt at forudsige og planlægge for det optimale indkøb af naturgas.

Viborg Varme Produktion valgte at låse naturgasprisen i marts måned 2022, hvilket gav en besparelse på gaskøbet for måneden. Så kom sommerperioden, hvor der ikke anvendes så meget naturgas grundet det lave varmebehov. Sommerperioden var en anspændt tid, hvor Rusland reducerede naturgasforsyningen til Europa samtidig med at dele af det europæiske produktionsapparat var under reparation og hvor mulighederne for import af LNG-gas var begrænsede. Der var stort fokus på at fylde gaslagrene i Europa inden fyringssæsonen og den afledte høje efterspørgsel kombineret med stor usikkerhed omkring udbuddet medførte, at priserne for naturgas steg voldsomt og toppede i august med en spotpris på kr. 35 pr. kubikmeter. Med en naturgaspris på mellem kr. 1,0-2,5 over de seneste 10 år, var der tale om en prisstigning på toppen på op til 2.000%. Samtidig med at spotprisen steg, fulgte de langsigtede kontraktpriser med op.

Det betød, at Viborg Varme stod i dilemmaet mellem sikkerheden i en fast pris og at vi samtidig kunne se uholdbarheden i det gældende prisniveau. Viborg Varme Produktion besluttede at fastholde køb af naturgas på spotmarkedsprisen. Det har vist sig at være den rigtige beslutning, da naturgasprisen siden har været støt faldende i takt med at alternativ forsyning er etableret og vinteren i Europa har vist sig ekstraordinær mild.

Takstmæssigt medbragte Viborg Varme et underskud for 2021 på kr. 58,3 mio. fra varmeåret 2022. Underskuddet blev indregnet pr. 1. juli 2022 i taksterne for 2. halvår. I august udarbejdede Viborg Varme budget for 2023, hvilket på baggrund af de daværende prognoser for energipriserne medførte en voldsom stigning i varmeprisen i 2023. Taksterne blev varslet overfor forbrugerne i september, så de med et tre måneders varsel kunne træde i kraft 1. januar 2023. For et gennemsnitligt hus i Viborg på

LEDELSESBERETNING

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD (fortsat)

140 m² med et årligt varmeforbrug på 14.000 KWh betød den en varslet stigning fra kr. 21.831 (gennemsnit for året) i 2022 til en budgetteret varmepris på kr. 34.090 i 2023.

Henover efteråret faldt naturgaspriserne til et niveau, hvor Viborg Varmes bestyrelse i november 2022 besluttede at revidere budget og takstblad gældende for 2023. Konsekvensen var, at varmesalgsprisen pr. 1 januar 2023 kunne nedsættes til niveauet inden de voldsomme takststigninger nåede at træde i kraft i 2022. For et gennemsnitligt hus i Viborg på 140 m² med et årligt varmeforbrug på 14.000 KWh betød det, at den varslede stigning på kr. 34.090 i 2023 kunne nedsættes til en ny budgetteret varmepris på kr. 21.359 i 2023.

Varmeproduktion af gas udløser samtidig produktion af el, som sælges på el-markedet. Det styrende brændsel i 2022 er naturgas, hvorved varmekøbsprisen er et resultat af indkøbsprisen for naturgas og salgsværdien af el-produktionen på kraftvarmeværket. El-salget har i 2022 været ekstremt højt på i alt 254,4 mio.kr. mod 114,7 mio.kr. i 2021. Udviklingen i el-markedet har holdt hånden over varmeprisen. Samlet set udviklede energipriserne i efteråret 2022 sig dog fortsat mere negativ end budgetteret (2022), hvorfor der for 2022 er oparbejdet en samlet underdækning på kr. 89,5 mio. Heraf er de kr. 88,5 mio. indregnet i taksterne for 2023.

Naturgasprisen er faldet yderligere ind i 2023. Som nævnt tidligere produceres der el samtidig med varme. Eftersom prisen på el i samme periode er faldet tilsvarende naturgassen, så fastholdes varmeprisen dog for nuværende. Viborg Varme følger udviklingen tæt og vil naturligvis lade varige ændringer i energipriserne komme til udtryk i ændrede takster.

Viborg Varme A.m.b.a. anno 2022

Driften har generelt været stabil

Regnskabsåret 2022 har været præget af en stabil drift. Ledningsnettet har været drevet med forholdsvis lave og stabile temperaturer uden de store udsving.

Varmeforsyningen er forløbet uden nævneværdige driftsforstyrrelser. I årets løb blev der registreret 17 brud på Viborg Varmes ledningsnet. Der er i hverdagen stor fokus på ledningstab, som generelt er faldende. Ledningstab for distributionen har de forrige år ligget omkring de 58.000 MWh. I 2022 er ledningstab for distributionen øget til 60.452 MWh afledt en udvidelse af ledningsnettet med 5,8 km. Herudover har overtagelsen af transmissionsnettet øget det samlede ledningstab med 4.896 MWh til samlet 65.818 MWh. Ledningstab er samlet set faldet til 21,3 % i forhold til det samlede varmekøb. Den relative stigning skal ses i lyset af det meget varme år samt at forbrugerne afledt af de stigende energipriser har sparet på varmen.

Ved akutte brud og når vandtab konstateres, sætter Viborg Varme alt ind på hurtigt og effektivt at finde lækagen og få den udbedret. Indsatsen er primært baseret på termografering af ledningsnettet. I 2022 har indsatsen med termografering ved overflyvning af de berørte områder med drone været skærpet. Erfaringen viser, at det er en hurtig og effektiv måde at overvåge nettet for utætheder.

Driftsoptimering hos forbrugerne

Der er stort fokus på optimering af driften. Viborg Varme ønsker at fremme udnyttelsen af fjernvarmevandet til alles bedste. Det er en forudsætning for omkostningseffektiviteten, at fjernvarmenettet drives så effektivt som muligt og at forbrugerne afkøler effektivt.

En del af driftsoptimering er begrænset af, hvor effektivt forbrugerne udnytter fjernvarmevandet. Viborg Varme anvender fortsat "Incitamentstariffen" som økonomisk incitament til at sikre, at varmeinstallationerne er effektive og "up to date".

Herudover stiller Viborg Varme en app til rådighed, så forbrugerne kan følge med i sit forbrug og anvendelse. Viborg Varme følger proaktivt op på forbrugere med en dårlig afkøling. Som led i at udskifte gamle og ineffektive fjernvarmevekslere, tilbyder Viborg Varme en lejeordning. Ved udgangen af 2022 havde i alt 898 forbrugere på den ordning, hvilket er en forøgelse på 306 enheder eller 52 % fra 2021 til 2022.

LEDELSESBERETNING

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD (fortsat)

Viborg Varme har i løbet af året intensiveret energirådgivningen. Det er blandt andet sket ved afholdelse af en række arrangementer for større udlejere og deres lejere samt ved en række indlæg i forbindelse med Viborg Go Green. Herudover står personalet klar med råd og vejledning, når forbrugerne kontakter administrationen.

Naturgaskonvertering

De seneste år er der kommet mere fokus på udfasning af naturgas i den kollektive varmforsyning. Det har blandt andet udmøntet sig i tilskudsordninger for fjernvarmeselskaberne.

Viborg Varme a.m.b.a. vil gerne bidrage til de kommunale klimamål. Der blev igangsat et analysearbejde med henblik på at afdække forsyningspotentialet i og omkring det eksisterende forsyningsområde.

Resultatet af analyserne var, at Viborg Varme a.m.b.a. kan påtage sig forsyningspligten i flere af de i alt 25 individuelle områder. Det forudsætter dels en høj tilslutningsprocent og at fjernvarmeproduktionen konverteres fra naturgas til fossilfri forsyning for at opnå en positiv samfunds- og forbrugerøkonomi. Dernæst vurderes der for hvert område, hvornår det teknisk og tidsmæssigt er en mulighed.

Viborg Varme a.m.b.a. igangsatte i 2. kvartal 2021 en kampagne med titlen "Slip Gassen". Konklusionen var, at der er stor forbrugerinteresse i at konvertere fra kollektiv naturgas til fjernvarme.

Med baggrund i tilkendegivelserne har Viborg Varme i 2021 indsendt projektforslag på konvertering af flere områder. Klokkelyngen/Hedelyngen er det første område, som er konverteret, hvilket er gennemført i 2. halvår 2022. Projekt har været en stor succes med en tilslutningsprocent på næsten 100 %.

Afledt af de voldsomt stigende naturgaspriser har interessen for at konvertere til fjernvarme i 2022 været enorm. Viborg Varme har afholdt et væld af informationsmøder og interessetilkendegivelserne på Slippassen.dk har været solide. Det har betydet, at Viborg Varme har mange naturgasområder i kø for at blive konverteret. I 2023 påbegyndes blandt andet konvertering af Hald Ege, ligesom Hedevangen gennemføres.

Viborg Varme vil konvertere så meget som organisationen kan håndtere på en ordentligt og sikker måde. Anlæggene skal ligge i jorden i 50 år og det er derfor vigtigt at arbejdet udføres med meget høj kvalitet. Som tidligere udmeldt er det et omfattende arbejde, som forventes at løbe udover 2030.

Omsætning

Viborg Varme har samlet set haft en omsætning på 302 mio.kr. i 2022. Varmeomsætningen er 120 mio.kr. højere end året før, svarende til +65 % forøgelse af omsætningen grundet de voldsomt stigende energipriser. De stigende priser blev indregnet i varmeprisen gennem 2 takstændringer i løbet af 2022; 1. marts og 1. juli. Hertil kommer et yderligere underskud i Viborg Varme Produktion, som er opkrævet hos Viborg Varme i 2022, men som først er indregnet i Viborg Varmes takster for 2023.

Viborg Varme har solgt 243.000 MWh varme i 2022 mod 258.000 MWh i 2021. Den direkte besparelse hos forbrugerne ligger dermed på 6%. Med godt 700 nye tilslutninger i løbet af året, så vurderer vi at forbrugerne i Viborg har reduceret varmeforbruget henimod 10%.

Varmekøbet i 2022 endte på 309.000 MWh, hvor vi i 2021 lå på 323.000 MWh.

Distributionsomkostninger

De samlede distributionsomkostninger er steget til 84 mio.kr. mod et startbudget på 60 mio.kr., hvilket giver en budgetafvigelse på 24 mio.kr.

Den væsentligste omkostning under distribution er ledningstabet med 59 mio.kr. Ledningstabet er steget fra sidste års niveau på 26 mio.kr. til 59 mio.kr. En forskel på 33 mio.kr.

LEDELSESBERETNING

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD (fortsat)

Ledningstabet er den væsentligste omkostning og udgør i 2022 70% af de samlede distributionsomkostninger (2021: 53%). Ledningstabet i MWh er steget 1,2% i forhold til 2021 svarende til 3,4 mio.kr., mens stigningen på varmeindkøbsprisen står for resten.

Med tilkobling af 721 nye forbrugere og en forøgelse af ledningsnettet på 5,8 km, så er det lykkedes at holde ledningstabet på et fortsat flot niveau.

Administration

Der er anvendt 7,1 mio.kr. til administration samlet set.

Bestyrelshonorar har været på 441 tkr. (2021: 543 tkr.). Antallet af bestyrelsesmedlemmer er reduceret til 10 medlemmer som led i at overgangsbestyrelsen afledt af fusioneringen af varmforsyningen ophørte.

Årets resultat

Året har været præget af uforudsigelig på priser. Det takstmæssige resultatet for 2022 ender på -89,6 mio. kr.

Vi har ændret procedure omkring håndtering af over- og underdækning og fremadrettet samler vi over- og underdækninger i Viborg Varme a.m.b.a. I 2022 har det betydet, at Viborg Varme Produktion A/S har slutfregnet 62,2 mio.kr. ved årets afslutning og Viborg Varme Produktion A/S dermed ender på et 0-resultat.

Anlægsinvesteringer og afskrivninger

Det totale investeringsbudget for 2022 var på 53,0 mio.kr., heraf realiseret 44,6 mio.kr. (2021: 25,6 mio.kr.). Afskrivninger blev på i alt 17 mio.kr., hvilket er 2 mio.kr. lavere end budget.

I løbet af året har vi lavet en del ny-etablering i Taphede området. Området omkring stamvejen syd for Randersvej med tilhørende udstykninger, samt området ved transmissionsledningen nord for Randersvej på vej ud til den nye varmepumpe. I efteråret startede den første gaskonvertering på Hedelyngen og Klokkelyngen. Der er gennemført større renoveringer på H.C. Andersensvej, Danmarksvej og på Gl. Randersvej i Overlund, ligesom der er igangsat en opgradering af transmissionsledningen mellem Hamlen og Odshøjvej.

På centralerne er der ligeledes igangsat en større renovering for at blive klar til at kunne distribuere varmen fra de nye grønne varmekilder på den mest effektive måde. Pumpestationer og målepunkter etableres og optimeres af samme årsag.

Hos forbrugerne installeres fortsat mange leje anlæg og i gasområderne er det næsten uden afvigelse en fast del af tilslutningen hos de nye kunder.

Året har været præget af lange leveringstider på materialer og travlhed generelt hos de udførende. Målerudskiftning ifm. turnusudskiftningen blev væsentlig neddroset, da nye målere ikke kunne leveres.

Viborg Varme Produktion A/S anno 2022

Driften i varmeproduktionen

For driften i varmeproduktionen er nøgleordene stabilitet og høj forsyningsikkerhed. I år har fokus ekstraordinært ligget på brændselsprisen og de muligheder, som der kunne arbejdes med. Grundet de fluktuerende elpriser har der været produceret skiftevis på kraftvarmeværket og gaskedlerne. Udover de almindelige services på kraftvarmeværket har der været ekstra reparationer for at sikre forsyningsikkerhed. De mange skift er håndteret trygt og sikkert af driftspersonalet. Kraftvarmeværket er af ældre dato og det er derfor nødvendigt med flere løbende reparationer.

I 2022 har der været 2.300 produktionstimer på kraftvarmeværket, som har genereret et samlet el-salg på kr. 254,4 mio.

LEDELSESBERETNING

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD (fortsat)

Etablering af varmepumpeanlæg på Industrivej og Randersvej

Sideløbende med den løbende drift har organisationen arbejdet koncentreret med at forny varmeproduktionen. Anlæggene af de to store varmepumpeanlæg på Industrivej og Randersvej er igangsat og der har været arbejdet hårdt for at sikre fremdrift og kvalitet i anlæggene.

Herudover er der arbejdet med planlægning af yderligere to varmeproduktionsanlæg. Dels en el-kedel på 50 MW, som forventes idriftsat i efteråret 2023. Dels et varmepumpeanlæg ved Nørresø med grund- og søvand som energikilde. Varmepumpeanlægget er fortsat under planlægning og afventer en endelig godkendelse.

I de kommende år forventer ledelsen, at der bliver mulighed for at udnytte overskudsvarme fra Foulum hos dels Apple og dels Energinet. Den overordnede analyse og planlægning herom pågår.

Omsætning

Omsætningen hos Viborg Varme Produktion A/S endte ud med 609,3 mio.kr. i 2022 mod 265,1 mio i 2021. Omsætningen er mere end fordoblet på grund af de høje varmepriser og el-salget.

Fjernvarmeomsætningen står for 354,5 mio.kr. Hertil kommer en meget væsentlig omsætning fra el-produktionen på 254,4 mio.kr.

Produktionsomkostninger

2022 har været et udfordrende år og turbulent rent produktionsmæssigt. Produktionsomkostningerne endte på 515,2 mio.kr. Omkostningerne generelt har været påvirket af udefrakommende politiske konjunkturer og været langt udenfor den sædvanlige markedshåndtering på især naturgas og el. Vi har i perioden indhentet noget af de forhøjede produktionsomkostninger ved et højt provenu på el-salget.

Omkostningen til naturgas har ligget på 468,7 mio.kr. Omkostningen til naturgas er tæt på fordoblet i 2022 i forhold til 2021.

En anden større post er CO2-kvoter, som i 2022 har kostet 32,2 mio.kr. mod 19,7 mio.kr. i 2021.

Administration

Administrationsomkostninger er på kr. 6,4 mio.kr. og er stort set på samme niveau som tidligere år med 6,2 mio.kr. Det er primært konsulent- og advokatombkostninger, som er øget en anelse.

Årets resultat

Viborg Varme Produktion A/S ender ud med et takstmæssigt resultat på 64,3 mio. kr. for året, på grund af indregning af sidste års underdækning i årets pris. Fremadrettet håndteres årets over- eller underdækning samlet set i Viborg Varme a.m.b.a.

Anlægsinvesteringer og afskrivninger

Årets anlægsinvesteringer knytter sig primært op omkring etablering af de 2 varmepumper på henholdsvis Industrivej og Randersvej.

Samlet finansiering af koncernen

I 2022 var der planlagt anlægsfinansiering på i alt 198 mio.kr. på koncernniveau. I Viborg Varme lød budgettet på 35,0 mio.kr., mens Viborg Varme Produktion stod for et budgettet på 163 mio.kr.

I Viborg Varme blev, der optaget banklån på 20 mio.kr. samt et kommunegaranteret i lån i Kommunekredit på 8 mio.kr. til finansiering af varmepumpeanlægget i Hald Ege. I Viborg Varme Produktion blev der optaget kommunegaranterede i lån i Kommunekredit på samlet 163 mio.kr. til finansiering af varmepumpeanlæggene på Industrivej og Randersvej.

Viborg Varme har på koncernniveau 80 mio.kr. til rådighed til at håndtere likviditetsmæssige udsving hos koncernens 2 selskaber. Den er ved årets slutning fordelt med 25 mio.kr. hos Viborg Varme og 55 mio.kr. hos Viborg Varme Produktion.

LEDELSESBERETNING

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD (fortsat)

Viborg Varme koncernen har en langfristet gældsforpligtelse ved udgangen af 2022 på 230 mio.kr., fordelt med 55 mio.kr. hos Viborg Varme A.m.b.a. og 175 mio.kr. hos Viborg Varme Produktion A/S

Vedrørende 2022 har Forsyningstilsynet godkendt forrentning af indskudskapitalen på 591 tkr. i Viborg Varme A.m.b.a.

Afledt af stigende naturgaspriser generelt for hele koncernen har Viborg Varme A.m.b.a. etableret selvskyldnerkaution på 55 mio.kr. overfor Viborg Varme Produktion A/S.

Risikovurdering

Fjernvarmeforsyningen er grundlæggende stabil og sikker. De væsentligste usikkerheder vedrører på den korte bane udviklingen i energipriserne og den løbende projektstyring.

Udviklingen i energipriserne

Udviklingen i energipriserne følges tæt af ledelsen og drøftes løbende i bestyrelsen. Til dato har vi valgt at følge spotmarkedet ud fra en forventning om, at det er umuligt at time markedet og at udsving i energipriserne over tid udlignes.

Forudsætningen for denne strategi er, at Viborg Varme har løbende driftslikviditet stillet til rådighed til at klare udsvingene, hvilket der er indgået aftale med selskabets bankforbindelse omkring.

Over tid vil en bredere palette af produktionsanlæg forventeligt udligne følsomheden med det i mente at energi over en bred kam har været voldsomt stigende pris over den seneste periode.

Den løbende projektstyring

Projekterne, som koncernen gennemfører, er væsentlige i omfang såvel som kompleksitet. Viborg Varme og Viborg Varme Produktion har en dygtig og erfaren organisation, som muliggør en selvstændig og kvalificeret projektstyring. Det er et fortsat fokus at udvikle og fastholde de dygtige medarbejdere med henblik på at sikre de rigtige løsninger på den lange bane.

Projekterne har det senest år været påvirket af den generelle prisudvikling, som har presset flere leverandører ift. de aftaler, som de har indgået med koncernen. Det er et fokusområde for organisationen at navigere så optimalt som muligt i denne situation både ift. indgåelse af nye aftaler såvel som sikring at leveringen inden for de eksisterende aftaler.

Udvidelse af fjernvarmeområdet

Viborg Varme arbejder kontinuerligt med at udvide fjernvarmeområdet som led i den naturlige byudvikling og på det seneste i forbindelse med det udprægede ønske hos forbrugerne om at konvertere fra kollektiv naturgas til fjernvarme. Viborg Varme arbejder detaljeret med at sikre at korrekt beslutningsgrundlag, herunder at validere anlægspriser og sikre den fornødne forbrugertilslutning, inden Viborg Varme påtager sig forsyningspligten. Dette sker med henblik på at sikre at udvidelser ikke gennemføres til ugunst for de eksisterende forbrugere.

Udviklingen af det samlede fjernvarmesystem

Visionen om et trygt, grønt og billigt fjernvarmesystem er klar. De overordnede linjer ift. at udvikle fjernvarmesystemet til at kunne fungere på lavere driftstemperaturer uden at gå på kompromis med kvaliteten i leverancen og gennem el-drevne varmepumper at sikre grøn og billig varme er intakt.

Der ligger imidlertid en række valg som skal foretages i spændingsfeltet mellem hvornår en given energikilde er til rådighed, hvor den ligger og hvordan den spiller sammen med de øvrige produktionsfaciliteter. På samme vis ligger der en række afvejninger mellem driften og udnyttelsen af det eksisterende fjernvarmesystem holdt op imod investeringer i tilpasninger i nettet, såvel som ude hos forbrugerne.

LEDELSESBERETNING

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD (fortsat)

Koncernen skal hele tiden afveje fordele og ulemper, synergier ift. investeringer og at den varmeproduktionskapacitet, som der investeres i, også er den optimale på den lange bane.

Der anvendes betydelige ressourcer på løbende scenarieanalyser, ligesom der sker en løbende evaluering af timing og prioritering af projekter og ikke mindst med fokus på udviklingen i energipriserne over tid. Analyser og beslutningsgrundlag søges at være objektivt begrundet, afdækket og belyst. Analyserne påvirkes af konjunkturer og udvikler sig dynamisk, hvorfor analyserne vil være behæftet med en vis grad af usikkerhed.

Ledelsen i Viborg Varme A.m.b.a.

Den daglige ledelse i Viborg Varme A.m.b.a. er med Morten Abildgaard som direktør og med Tom Diget som Distributionschef.

Bestyrelsen bestod af følgende medlemmer valgt af generalforsamlingen:

Kristian Brøns Nielsen (formand)
Ole Anders Petersen (næstformand)
Tina Weilert
Kai O. Andersen
Michael Pedersen
Benjamin Galacho
Johannes Stensgaard
Peter Rønning-Bæk
Henrik Lund

På årets ordinære generalforsamling blev Kai O. Andersen og Michael Pedersen genvalgt til bestyrelsen i gruppe A (Ejere). Benjamin Galacho blev genvalgt i gruppe B (Private udlejere/lejere). Peter Rønning-Bæk blev genvalgt i gruppe C (Almene boligselskaber(lejere)). Som eksternt bestyrelsesmedlem blev valgt professor Henrik Lund.

I forlængelse af konstitueringen i Byrådet udpegede Byrådet Brian Roed, som kommunal repræsentant, så bestyrelsen bestod af 10 personer. Brian Roed trak sig efterfølgende hvorefter Byrådet udpegede Allan Andersen som kommunal repræsentant.

Ledelsen i Viborg Varme Produktion A/S

Den daglige ledelse i Viborg Varme Produktion A/S er med Morten Abildgaard som direktør og Benny Højholt som Produktionschef.

Bestyrelsen bestod af følgende medlemmer valgt af og blandt bestyrelsen i Viborg Varme a.m.b.a.:

Kristian Brøns Nielsen (formand)
Ole Anders Petersen (næstformand)
Johannes Stensgaard
Kai O. Andersen
Henrik Lund

Fælles strategi og målsætninger

Viborg Varme har en klar virksomhedsstrategi:

- Forbedring af ledningsnettets virkningsgrad med henblik på at reducere ledningstabet og optimere driftsforudsætningerne for den fremtidige varmeproduktion
- Bedre udnyttelsesgrad af varmen hos de enkelte forbrugere
- Bedre udnyttelse af ledningskapaciteten gennem en højere tilslutningsgrad

LEDELSESBERETNING

UDVIKLINGEN I AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD (fortsat)

- Understøtte den grønne omstilling gennem konvertering af kollektiv naturgas til fjernvarme
- Yde en solid og omkostningseffektiv service i forhold til forbrugerne
- Samarbejde med andre forsyningsvirksomheder

Viborg Varme Produktion har ligeledes en klar virksomhedsstrategi:

- Sikre en høj forsyningsikkerhed i varmeproduktionen
- Sikre en grøn og konkurrencedygtig varmeproduktion

Strategien er solidt forankret i den samlede organisation og er styrende for de indsatser, som igangsættes og gennemføres i sammenhæng med den daglige drift. De udviklingsrettede driftsomkostninger er målrettet omkostningseffektiviseringer og skarpere indkøb. Derforuden kunderettede aktiviteter med henblik på at sikre optimal udnyttelse af fjernvarmen hos forbrugerne, samt at øge tilslutningsprocenten.

Den langsigtede udvikling med anlægsinvesteringer er primært målrettet forbedringer i distributionsnettet, konvertering af kollektiv naturgas til fjernvarme og etablering af et nyt grønt produktionsapparat.

ÅRETS RESULTAT SAMMENHOLDT MED FORVENTET UDVIKLING

Årets resultat udgør 0 kr., hvilket er som forventet, da selskabet er underlagt hvile-i-sig-selv princippet jf. Varmeforsyningsloven, hvorfor eventuelle overskud eller underskud skal indregnes som over-/underdækning til indregning i næste års priser.

BETYDNINGSFULDE BEGIVENHEDER, INDTRUFFET EFTER REGNSKABSÅRETS AFSLUTNING

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

SÆRLIGE RISICI

Driftsrisici

Ledelsen vurderer, at der ikke er særlige driftsrisici, som ligger udover, hvad må anses for at være almindelige for branchen.

Finansielle risici

Ledelsen vurderer, at der ikke er særlige finansielle risici, som ligger udover, hvad må anses for at være almindelige for branchen.

VIDENRESSOURCER

Koncernens forretningsgrundlag er primært at drive virksomhed med produktion og distribution af varmt vand til opvarmningsformål. For at kunne gøre dette på en såvel miljømæssig som økonomisk forsvarlig måde er det, udover den nødvendige teknologi, en forudsætning at have en veluddannet medarbejderstab. Vi er derfor opmærksomme på videre- og efteruddannelse af medarbejderne.

FORVENTNINGER TIL FREMTIDEN

Budgettet for 2023 er iht. til varmforsyningsloven budgetteret til et nul resultat. I budgettet er indregnet den forventede underdækning i 2022.

Budgettet resulterer i en varmepris stort set svarende til 2022.

Det faktiske resultat er grundet de volatile energipriser behæftet med stor usikkerhed.

Budget 2023 er fremlagt og tilgængeligt på www.viborgvarme.dk.

REDEGØRELSE FOR SAMFUNDSANSVAR

Koncernen er bevidst om sit samfundsansvar, hvilket er indbygget i formålsparagraffen i Viborg Varmes vedtægter.

LEDELSESBERETNING

REDEGØRELSE FOR SAMFUNDSANSVAR (fortsat)

Selskabet har ikke en særskilt politik for menneskerettigheder og antikorruption, men følger den generelle danske lovgivning. Derudover arbejdes ud fra en indkøbspolitik hvor de billigste og bedste leverandører udvælges ud fra objektive kriterier som kvalitet, pris og leveringsevne.

Ledelsen er opmærksom på at have et trygt og sundt arbejdsmiljø og være en attraktiv arbejdsplads, der kan tiltrække og fastholde dygtige og kompetente medarbejdere.

Koncernen tilstræber optimal forsyningsikkerhed og at sikre forbrugerne billig varme under hensyntagen til samfundsøkonomiske, miljømæssige og sundhedsmæssige forhold.

Samfundsansvaret løftes ved at Viborg Varme proaktivt sikrer og udvikler fjernvarmeforsyningen til at være så tryk og billig som muligt og derved understøtter forbrugernes velfærd. Samtidig indrettes fjernvarmeforsyning efter at være grøn og sund, hvilket reducerer den generelle miljøpåvirkning lokalt såvel som globalt.

Viborg Varme sikrer en medarbejdersammensætning som har den nødvendige kompetence og ser forskellighed som en styrke som led i at finde og implementere de bedste løsninger.

Miljøforhold:

Mere fjernvarme i fremtiden og den grønne dagsorden

Viborg by udvikler sig støt, ved at den eksisterende bygningsmasse renoveres og fortættes, samt ved at nye områder udlægges til beboelse og erhverv.

Som led i den grønne omstilling er det samtidig et landspolitisk mål at udfase fossile brændsler. Fjernvarmenettet er en hjørnesten i realiseringen af dette mål.

Der er nationalpolitisk fokus på at optimere fjernvarmesektoren. Det kan betyde ændringer i de gældende rammevilkår, hvilket har stor betydning for, hvordan fjernvarmen udvikler sig fremover både i forhold til at understøtte den fremtidige byudvikling, men også i forhold til udviklingen i de eksisterende fjernvarmeforsynede områder. Ændringerne betyder blandt andet, at der fra 2019 i nye områder ikke kan pålægges ejendommene tilslutningspligt.

Viborg Varme tager ovenstående meget alvorligt og arbejder på at forbedre sin konkurrenceevne med henblik på altid at være det selvfolgelige valg, når man som forbruger skal vælge varmeforsyning. Samtidig betyder det, at Viborg Varme nøje vil overveje, hvorvidt det er rentabelt og dermed fornuftigt at påtage sig forsyningspligten i nye store udstykningsområder.

Den grønne dagsorden har stort fokus i Viborg Varme A.m.b.a.

Fortsat fokus på reduktion af temperaturerne i ledningsnettet og ledningstab vil medføre behov for mindre energi.

Konvertering af naturgas vil bidrage til en betydelig reduktion af CO₂ udledningen i Viborg.

Energirådgivning overfor forbrugerne vil understøtte et mindre forbrug og samtidig skabe bedst mulige rammer for implementering af grøn fjernvarmeproduktion.

Varmeproduktionen i regi af datterselskabet Viborg Varme Produktion A/S står til at blive erstattet af fossilfrie brændsler. Dette indebærer væsentlige investeringer og projektaktiviteter frem mod 2030.

Analysearbejdet pågår, men løsningerne tager et stykke tid at etablere og idriftsætte. For at sikre fortsat høj tilslutning til fjernvarmesystemet har bestyrelsen besluttet at parcelhuse som tilsluttes fra 1. januar 2021 til og med 2023 kun skal betale halvt fast bidrag frem til og med 2023. Målet er ikke at forfordele nye forbrugere, men at sikre at der ikke er et kortsigtet økonomisk incitament til at vælge individuelle løsninger ind til Viborg Varme kan levere grøn og billig fjernvarme.

LEDELSESBERETNING

REDEGØRELSE FOR MÅLTAL OG POLITIKKER FOR DET UNDERREPRÆSENTEREDE KØN

Bestyrelsen for Viborg Varme A.m.b.a. har vedtaget en målsætning, der tilsigter, at andelen af kvinder i bestyrelsen i 2030 skal udgøre 30%. Med 1 kvinde ud af 9 generalforsamlingsvalgte bestyrelsesmedlemmer i bestyrelsen ligger vi under målsætning, hvorfor der fortsat arbejdes på at finde opstillingsberettigede kvinder til bestyrelsen.

REDEGØRELSE FOR DATAETIK

Der henvises til følgende hjemmeside: <https://viborgvarme.dk/wp-content/uploads/2023/03/210x297-Dataetik.pdf>.

Hoved- og nøgletal for moderselskabet

	2018		2019		2020		2021		2022	
	Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index	Enh.	Index

Økonomiske hoved- og nøgletal

Omsætning - inkl. sidste års over-/underdækning	1.000 kr	127.851	69	182.149	99	149.925	81	184.033	100	301.007	164
Varmekøbsudgifter	1.000 kr	94.355	63	141.985	94	114.394	76	150.808	100	356.510	236
Over-/underdækning	1.000 kr	893	107	12.689	1.522	5.586	670	834	100	-89.592	-10.744
Afskrivninger	1.000 kr	12.311	81	13.329	88	14.044	92	15.233	100	17.397	114
Anlægsinvesteringer	1.000 kr	26.704	89	23.658	79	20.402	68	30.133	100	51.531	171
Byggemodning og tilslutningsbidrag	1.000 kr	-5.937	128	-4.734	102	-1.908	41	-4.624	100	-6.968	151
Balancesum	1.000 kr	106.296	67	115.294	72	115.005	72	159.050	100	279.055	175
Egenkapital	1.000 kr	19.797	92	19.197	89	19.707	91	21.628	100	22.219	103
Langfristet gæld	1.000 kr	33.455	88	36.018	94	30.756	81	38.118	100	55.226	145
Langfristet gæld pr. tilsluttet forbruger	Kr.	3.510	101	3.708	107	3.034	88	3.462	100	4.712	136
Antal medarb. (omregnet til heltidsansatte)	Styk	12,2	91	12,8	96	13,2	99	13,4	100	15,6	116

Satser

VarmeSalgspris (gennemsnit)	øre/kWh	37,74	81	60,13	129	44,13	95	46,55	100	97,51	209
Varmekøbspris (gennemsnit)	øre/kWh	32,71	76	50,20	117	41,18	96	42,91	100	115,42	269
Fast bidrag (gennemsnit)	Kr/m ²	12,75	85	17,00	113	13,75	92	15,00	100	21,52	143
Målerleje (1,5 m ³ -måler)	Kr.	532	100	532	100	532	100	532	100	532	100
FjernvarmeUnit, lejesats (Lejesats/år)	Kr.	1.702	100	1.702	100	1.702	100	1.702	100	1.702	100
Årlige omk. for et Standardhus [2] (inkl.moms)	Kr.	11.276	83	17.032	125	12.884	94	13.634	100	26.223	192

Forbrugs data

Graddage [1] (normalår 3.037 d)	Dage	2.654	94	2.544	90	2.433	86	2.830	100	2.545	90
Varmesalg	MWh	230.766	81	225.929	79	221.621	77	286.604	100	243.076	85
Varmekøb	MWh	288.473	82	282.822	80	277.756	79	351.435	100	308.893	88
Ledningsstab - Distribution [3]	MWh	57.707	89	56.893	88	56.135	87	64.831	100	65.817	102
Ledningsstab - Distribution	%	20,0	108	20,1	109	20,2	110	18,4	100	21,3	116
Virkningsgrad (MWh-salg i % af MWh-køb)	%	80,0	98	79,9	98	79,8	98	81,6	100	78,7	96
Varmesalg pr. graddag	MWh	87,0	86	88,8	88	91,1	90	101,3	100	95,5	94
Varmekøb pr. graddag	MWh	108,7	88	111,2	90	114,2	92	124,2	100	121,4	98
Ledningsstab - Distribution pr. graddag	MWh	21,7	95	22,4	98	23,1	101	22,9	100	25,9	113
Distrib.tab pr. forbrugsmålere	MWh/Styk	6,1	103	5,9	99	5,5	94	5,9	100	5,6	95
Distrib.tab pr. m ² tilsluttet areal	MWh/m ²	25,6	97	24,6	94	23,6	90	26,3	100	25,6	97
Distributionstab pr. km ledningsnet	MWh/lb.m	167	103	162	99	158	97	163	100	164	100
Areal, bolig og erhverv tilsluttet	1.000 m ²	2.257	92	2.309	94	2.377	96	2.465	100	2.571	104
Forbrugsmålere tilsluttet	Styk	9.531	87	9.714	88	10.137	92	11.009	100	11.720	106
FjernvarmeUnits tilsluttet	Styk	182	31	305	52	449	76	592	100	898	152

Tekniske data, drift

El-forbrug	MWh	1.563	68	1.779	77	1.648	71	2.308	100	2.085	90
Cirkuleret vandmængde i ledningsnet	1.000 m ³	8.897	90	9.578	97	9.156	93	9.873	100	8.724	88
Cirkul. vand i forhold til el-forbrug	m ³ /MWh	5,7	167	5,4	158	5,6	163	3,4	100	4,2	123
Energi til spædevandsopvarmning	MWh	139	45	211	69	294	96	306	100	470	154
Råvandskøb	m ³	4.432	54	7.326	90	8.172	100	8.185	100	14.342	175
Egen spædevandsforarbejdning	m ³	3.031	56	4.088	76	5.440	101	5.367	100	12.148	226
Ekstern spædevandskøb	m ³	3.482	229	2.512	165	3.590	236	1.523	100	5.315	349
Samlet spædevandsforbrug	m ³	6.513	95	6.600	96	9.030	131	6.890	100	17.463	253
Genm.snitlig fremløbtemp., an net vinter	Grad	70,1	102	67,8	98	66,4	96	69,0	100	68,4	99
Genm.snitlig fremløbtemp., an net sommer	Grad	65,3	99	63,6	96	64,3	97	66,2	100	65,7	99
Genm.snitlig returtemp., ab net vinter	Grad	39,7	100	39,3	99	39,0	98	39,9	100	38,3	96
Genm.snitlig returtemp., ab net sommer	Grad	42,3	104	41,3	101	40,6	100	40,7	100	40,3	99

Tekniske data, ledningsnet

Areal af forsyningsområdet (km ²)	Km2	15,6	89	15,7	90	15,8	90	17,5	100	19,9	114
Reparationer efter ledningsbrud	Styk	5	45	9	82	5	45	11	100	17	155
Renoveret hovedledningsnet (lb.m dobb)	Ld.meter	2.039	395	1.989	386	1.471	285	516	100	1.509	292
Renoveret stikledningsnet (lb.m dobb)	Ld.meter	2.235	496	1.719	381	630	140	451	100	828	184
Samlet renoveret ledningsnet (lb.m dobb)	Ld.meter	4.274	442	3.709	384	2.101	217	967	100	2.337	242
Nyetablet hovedledningsnet (lb.m dobb)	Ld.meter	6.541	127	4.229	82	1.242	24	5.159	100	2.479	48
Nyetablet stikledningsnet (lb.m dobb)	Ld.meter	3.780	126	2.805	94	2.430	81	2.994	100	3.304	110
Samlet nyetablet Ledningsnet (lb.m dobb)	Ld.meter	10.321	127	7.034	86	3.672	45	8.153	100	5.783	71
Hovedledningsnet (lb.m dobb) (4)	Ld.meter	195.535	89	199.774	91	200.344	92	218.492	100	220.104	101
Stikledningsnet (lb.m dobb) (4)	Ld.meter	149.274	90	151.813	91	154.005	93	166.109	100	169.470	102
Transmissionsledningsnet (lb.m dobb) (4)	Ld.meter		0		0	12.255	91	13.507		12.677	94
Total ledningsnet (lb.m dobb) (4)	Ld.meter	344.809	87	351.586	88	354.349	89	398.108	100	402.251	101
Blokcentral	Ld.meter		0		0	1.037	100	1.037		1.037	100
Ledningsnettets gennemsnitlige levealder	År	19,9	104	20,1	105	21,1	110	19,1	100	22,4	117

Bemærkninger:

Alle beløb er i pågældende års priser ekskl. moms undtagen de samlede årlige omkostninger for et standardhus.

Regnskabsåret 2021 er anvendt som indeks-basisår = 100.

[1] Graddage-indeks er for alle årene udtrykt i forhold til normalåret på 3.037 graddage = indeks 100.

[2] Standardhus iht. til Energistyrelsens norm: 130 m² med et årligt forbrug på 18.100 kWh. Beløbet er inkl. moms, men ekskl. evt. incitamentstarif og unitleje.

[3] Omfatter tab i ledningsnet inkl. energi medgået til opvarmning af tilsat spædevand.

[4] Inkl. sammenlægning af ledningsnet fra Overlund. Ligesom implementering af Blokcentraler sker i perioden 2021-2025.

RESULTATOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER

	Note	Koncernen		Moderselskabet	
		2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.
NETTOOMSÆTNING	1	582.178	323.061	391.626	183.199
Produktions- og transmissions- omkostninger.....	2, 3	-483.097	-257.706	-298.650	-125.906
BRUTTORESULTAT		99.081	65.355	92.976	57.293
Distributionsomkostninger.....	2, 4	-84.076	-48.819	-84.076	-48.819
Administrationsomkostninger.....	2, 5, 6	-13.776	-10.258	-7.342	-7.196
Energispareordningen.....		0	-6	0	-6
Andre indtægter.....		1.049	646	376	309
DRIFTSRESULTAT		2.278	6.918	1.934	1.581
Finansielle indtægter.....		20	39	20	39
Finansielle omkostninger.....		-3.414	-2.171	-1.954	-1.620
RESULTAT FØR SKAT		-1.116	4.786	0	0
Skat af årets resultat.....	7	1.116	-4.786	0	0
ÅRETS RESULTAT		0	0	0	0

BALANCE 31. DECEMBER

AKTIVER	Note	Koncernen		Moderselskabet	
		2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.
Ledningsnet.....		91.408	80.878	91.408	80.878
Produktionsanlæg og maskiner.....		43.941	45.095	20.424	10.593
Målere.....		6.159	6.909	6.159	6.333
Transmissionsanlæg.....		13.855	6.288	13.855	6.288
Fjernvarmeunits.....		13.882	9.413	13.882	9.413
Køretøjer, IT og øvrige driftsmidler.....		3.134	2.010	2.446	1.434
Grunde og bygninger.....		6.889	7.166	0	0
Mat.anlægsaktiver under udførelse og forudbet.....		97.920	45.050	0	0
Materielle anlægsaktiver.....	8	277.188	202.809	148.174	114.939
Kapitalandele i dattervirk- somheder.....		0	0	500	500
Andre værdipapirer.....		7	7	7	7
Finansielle anlægsaktiver.....	9	7	7	507	507
ANLÆGSAKTIVER.....		277.195	202.816	148.681	115.446
Ledningskomponenter.....		3.541	1.902	3.541	1.902
Fjernvarmeunits.....		4.584	1.450	4.584	1.450
Øvrige.....		0	11	0	11
Varebeholdninger.....		8.125	3.363	8.125	3.363
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser.....		24.018	23.799	8.495	9.293
Udskudte skatteaktiver.....	10	8.385	2.507	0	0
Andre tilgodehavender.....		40.098	14.084	32.061	4.794
Periodeafgrænsningsposter.....	11	463	333	386	261
Underdækning.....		89.592	57.514	89.592	0
Tilgodehavender.....		162.556	98.237	130.534	14.348
Likvide beholdninger.....	12	83.469	17.950	14.276	213
OMSÆTNINGSAKTIVER.....		254.150	119.550	152.935	17.924
AKTIVER.....		531.345	322.366	301.616	133.370

BALANCE 31. DECEMBER

PASSIVER	Note	Koncernen		Morderselskabet	
		2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.
Indskudskapital.....		0	1.341	0	1.341
Indskudskapital.....		22.219	20.287	22.219	20.287
EGENKAPITAL.....		22.219	21.628	22.219	21.628
Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger.....	13	33.183	27.241	0	0
HENSATTE FORPLIGTELSER.....		33.183	27.241	0	0
Gæld til realkreditinstitutter.....		186.570	22.583	24.082	0
Gæld til pengeinstitutter.....		31.144	38.117	31.144	38.117
Tilslutningsbidrag.....		11.543	5.972	11.137	5.534
Langfristede gældsforpligtelser...	14	229.257	66.672	66.363	43.651
Gæld til realkreditinstitutter.....		14.934	1.652	2.525	0
Gæld til pengeinstitutter.....	15	6.951	39.321	6.951	39.321
Tilslutningsbidrag.....		32	32	0	0
Leverandører af varer og tjenesteydelser.....		143.320	150.297	5.485	4.520
Gæld til tilknyttede virksomheder.	16	0	0	122.318	11.903
Selskabsskat.....		5.663	3.503	900	435
Anden gæld.....	17	75.786	12.020	74.855	11.078
Overdækning.....		0	0	0	834
Kortfristede gældsforpligtelser...		246.686	206.825	213.034	68.091
GÆLDSFORPLIGTELSER.....		475.943	273.497	279.397	111.742
PASSIVER.....		531.345	322.366	301.616	133.370
 Eventualposter mv.	18				
 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser	19				
 Nærtstående parter	20				
 Honorar til generalforsamlingsvalgte revisorer	6				
 Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmeforsyningsloven	21				

EGENKAPITALOPGØRELSE

	Koncernen		
	Indskuds- kapital	Indskuds- kapital	I alt
Indskudskapital 1. januar 2022.....	0	21.628	21.628
Tilladt udligning.....		591	591
Indskudskapital 31. december 2022.....	0	22.219	22.219

	Moderselskabet		
	Indskuds- kapital	Overført resultat	I alt
Indskudskapital 1. januar 2022.....	0	21.628	21.628
Tilladt udligning.....		591	591
Indskudskapital 31. december 2022.....	0	22.219	22.219

PENGESTRØMSOPGØRELSE 1. JANUAR - 31. DECEMBER

	Koncernen	
	2022	2021
	tkr.	tkr.
Årets resultat.....	0	0
Årets afskrivninger tilbageført.....	22.830	19.088
Tilbageførsel af realisationsavancer.....	-147	0
Tilbageførsel af indtægtsførte tilslutningsbidrag og tilskud.....	-933	-435
Regulering af over-/underdækning.....	-32.078	-66.053
Regulering af tidsmæssig forskel.....	5.942	-8.884
Skat af årets resultat tilbageført.....	-1.116	4.786
Betalt selskabsskat.....	-3.068	0
Ændring i varebeholdninger.....	-4.762	-647
Ændring i tilgodehavender (ekskl. skat og underdækning).....	-26.363	-10.820
Ændring i kortfristet gæld (ekskl. skat, skyldige afdrag, kassekredit og overdækning).....	56.789	91.707
Tilbageførsel af forretning af indskudskapital.....	591	580
PENGESTRØMME FRA DRIFTSAKTIVITET.....	17.685	29.322
Køb af materielle anlægsaktiver.....	-97.247	-70.662
Salg af materielle anlægsaktiver.....	185	15
Køb af finansielle anlægsaktiver.....	0	-506
Overtaget indskudskapital, Overlund Varme.....	0	1.324
PENGESTRØMME FRA INVESTERINGSAKTIVITET.....	-97.062	-69.829
Provenu ved langfristet lånoptagelse.....	191.000	15.000
Afdrag på lån.....	-20.579	-6.798
Regulering indefrosne feriepenge.....	0	-665
Modtagne tilslutningsbidrag og tilskud.....	6.968	4.623
Andre pengestrømme vedrørende finansieringsaktivitet.....	0	492
Overtagne likvider ifm. med køb af Viborg Varme Produktion A/S.....	0	26.796
PENGESTRØMME FRA FINANSIERINGSAKTIVITET.....	177.389	39.448
ÆNDRING I LIKVIDER.....	98.012	-1.059
Likvider 1. januar.....	-14.543	-13.484
LIKVIDER 31. DECEMBER.....	83.469	-14.543
Likvider 31. december specificeres således:		
Likvide beholdninger.....	83.469	17.950
Kassekredit.....	0	-32.493
LIKVIDER.....	83.469	-14.543

NOTER

	Koncernen		Moderselskabet		Note
	2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.	
Nettoomsætning					1
Salg af varme:					
Varmebidrag.....	236.561	132.420	236.561	132.420	
Incitamentsbidrag.....	893	1.344	893	1.344	
Faste bidrag.....	56.363	38.009	56.363	38.009	
Måler- og vekslarleje.....	6.168	5.784	6.168	5.784	
Fjernvarmeunit.....	1.215	890	1.215	890	
Salg af el.....	254.429	69.586	0	0	
Salg af vand.....	413	91	0	0	
	556.042	248.124	301.200	178.447	
Over-/underdækning primo.....	-57.515	5.586	834	5.586	
Over-/underdækning, overtaget ved køb.....	0	2.952	0	0	
Over- / underdækning, ultimo.....	89.592	57.515	89.592	-834	
Årets regulering tidsmæssige forskelle.....	-5.941	8.884	0	0	
	582.178	323.061	391.626	183.199	

Nettoomsætningen segmenteres ikke på geografi, da aktiviteterne kun afsættes på et geografisk marked.

Medarbejderforhold					2
Antal personer beskæftiget i gennemsnit:	25	23	15	13	
Løn og gager.....	15.887	11.705	9.167	8.330	
Pensioner og social sikring.....	1.373	963	870	737	
Andre personaleomkostninger.....	702	538	323	303	
Heraf aktiverede lønomkostninger...	-4.088	-3.227	-3.535	-2.924	
	13.874	9.979	6.825	6.446	
Opdeling af løn					
Produktionsomkostninger.....	4.353	2.013	0	0	
Distributionsomkostninger.....	3.012	2.476	3.012	2.476	
Administrationsomkostninger.....	6.376	5.421	3.732	3.901	
Sideordnet aktivitet og vagtordninger(andre driftsposter)...	133	69	81	69	
	13.874	9.979	6.825	6.446	

Oplysninger om ledelsesvederlag er udeladt i henhold til undtagelsesbestemmelsen i årsregnskabsloven § 98 b, stk. 3 nr. 2.

NOTER

	Koncernen		Moderselskabet		Note
	2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.	
Produktions- og transmissionsomkostninger					3
Varmekøb.....	1.978	89.101	351.802	148.529	
Produktion af varme.....	-1.978	-966	-1.978	-966	
Gas, el og vand.....	506.367	177.253	1.234	1.135	
Andre produktionsomkostninger.....	5.390	2.254	6	71	
Afskrivninger.....	4.625	3.320	439	7	
Indtægtsført tilskud.....	-33	-5	0	0	
Personaleomkostninger.....	3.850	1.800	0	0	
Ledningstab.....	-58.583	-25.598	-58.583	-25.598	
Direkte produktionsomkostninger..	461.616	247.159	292.920	123.178	
Transmissionsomkostninger.....	4.708	2.279	4.708	2.279	
Afskrivninger.....	1.022	449	1.022	449	
Transmissionsomkostninger.....	5.730	2.728	5.730	2.728	
Drift og vedligehold af bygninger....	1.652	844	0	0	
Drift og vedligehold af værket og centraler.....	12.769	6.520	0	0	
Omkostninger til maskinpark.....	90	48	0	0	
Drift og vedligehold af lossepladsanlæg.....	588	127	0	0	
Afskrivninger.....	149	67	0	0	
Personaleomkostninger.....	503	213	0	0	
Indirekte produktionsomkostninger.....	15.751	7.819	0	0	
	483.097	257.706	298.650	125.906	
Distributionsomkostninger					4
Vand og tilsætningsstoffer.....	451	250	451	250	
Reparation og vedligeh. af distributionsapparat.....	2.133	1.934	2.133	1.934	
Reparation og vedligeh. af ledningsnet.....	1.263	2.036	1.263	2.036	
El.....	2.496	1.684	2.496	1.684	
Måleromkostninger.....	280	150	280	150	
Brugerinstall-/fjernvarmeunits.....	105	109	105	109	
Personaleomkostninger.....	3.012	2.476	3.012	2.476	
Ledningstab.....	58.583	25.598	58.583	25.598	
Afskrivninger.....	16.653	15.017	16.653	15.017	
Tilslutningsbidrag.....	-900	-435	-900	-435	
	84.076	48.819	84.076	48.819	

NOTER

	Koncernen		Moderselskabet		Note
	2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.	
Administrationsomkostninger					5
Bestyrelse og generalforsamling.....	147	478	137	478	
Bestyrelses honorar.....	610	620	441	543	
Administrative IT-omkostninger inkl. Nets.....	1.385	1.267	1.276	1.243	
Energirådgivning.....	54	55	54	55	
Øvrige administrationsomkostninger.	3.138	1.504	1.960	1.324	
Personaleomkostninger.....	5.766	4.801	3.291	3.358	
Administrationsaftale, Energi Viborg	2.443	1.300	0	0	
Afskrivninger.....	380	233	323	195	
Afskrivninger realisationavancer.....	-147	0	-140	0	
	13.776	10.258	7.342	7.196	
Antallet af bestyrelsesmedlemmer er ændret fra 12 personer i 2021 til 10 personer i 2022.					
Honorar til generalforsamlingsvalgte revisorer					6
Samlet honorar:					
BDO.....	244.721	128.100	145.775	128.100	
	244.721	128.100	145.775	128.100	
Specifikation af honorar:					
Lovpligtig revision.....	158.600	87.000	89.600	87.000	
Erklæringsopgaver med sikkerhed...	18.121	7.500	7.875	7.500	
Skatterådgivning.....	11.500	0	0	0	
Andre ydelser.....	56.500	33.600	48.300	33.600	
	244.721	128.100	145.775	128.100	
Skat af årets resultat					7
Beregnet skat af årets skattepligtige indkomst.....	4.763	0	0	0	
Regulering af udskudt skat.....	-5.879	4.786	0	0	
	-1.116	4.786	0	0	

NOTER

Note

Materielle anlægsaktiver

8

	Koncernen		
	Ledningsnet	Produktions- anlæg og maskiner	Målere
Kostpris 1. januar 2022.....	99.800	405.121	12.253
Tilgang.....	21.345	4.023	2.985
Kostpris 31. december 2022.....	121.145	409.144	15.238
Af- og nedskrivninger 1. januar 2022.....	18.922	359.449	5.921
Årets afskrivninger	10.815	5.754	3.158
Af- og nedskrivninger 31. december 2022.....	29.737	365.203	9.079
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2022..	91.408	43.941	6.159

	Koncernen		
	Transmissions- anlæg	Fjernvarmeunits	Køretøjer, IT og øvrige driftsmidler
Kostpris 1. januar 2022.....	6.742	10.358	6.835
Tilgang.....	8.589	5.275	2.156
Afgang.....	0	0	-300
Kostpris 31. december 2022.....	15.331	15.633	8.691
Af- og nedskrivninger 1. januar 2022.....	0	944	4.825
Tilbageførsel af afskrivninger på afhændede aktiver.....	0	0	-261
Årets afskrivninger	1.476	807	993
Af- og nedskrivninger 31. december 2022.....	1.476	1.751	5.557
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2022..	13.855	13.882	3.134

	Koncernen	
	Grunde og bygninger	Mat.anlægs- aktiver under udførelse og forudbet.
Kostpris 1. januar 2022.....	140.339	45.050
Tilgang.....	4	52.967
Afgang.....	0	-97
Kostpris 31. december 2022.....	140.343	97.920
Af- og nedskrivninger 1. januar 2022.....	133.174	
Årets afskrivninger	280	
Af- og nedskrivninger 31. december 2022.....	133.454	
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2022.....	6.889	97.920

NOTER

Note

Materielle anlægsaktiver (fortsat)

8

	Moterselskabet		
	Ledningsnet	Produktions- anlæg og maskiner	Målere
Kostpris 1. januar 2022.....	99.800	13.021	12.253
Tilgang.....	21.345	11.679	2.985
Kostpris 31. december 2022.....	121.145	24.700	15.238
Af- og nedskrivninger 1. januar 2022.....	18.922	2.428	5.921
Årets afskrivninger	10.815	1.848	3.158
Af- og nedskrivninger 31. december 2022.....	29.737	4.276	9.079
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2022..	91.408	20.424	6.159

	Moterselskabet		
	Transmissions- anlæg	Fjernvarmeunits	Køretøjer, IT og øvrige driftsmidler
Kostpris 1. januar 2022.....	6.742	10.358	2.603
Tilgang.....	8.589	5.275	1.799
Afgang.....	0	0	-140
Kostpris 31. december 2022.....	15.331	15.633	4.262
Af- og nedskrivninger 1. januar 2022.....	0	944	1.169
Tilbageførsel af afskrivninger på afhændede aktiver.....	0	0	-140
Årets afskrivninger	1.476	807	787
Af- og nedskrivninger 31. december 2022.....	1.476	1.751	1.816
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2022..	13.855	13.882	2.446

Finansielle anlægsaktiver

9

	Koncernen
	Andre værdi- papirer
Kostpris 1. januar 2022.....	7
Kostpris 31. december 2022.....	7
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2022.....	7

NOTER

Note

Finansielle anlægsaktiver (fortsat)

9

	Moderselskabet	
	Kapitalandele i dattervirksomheder	Andre værdipapirer
Kostpris 1. januar 2022.....	500	7
Kostpris 31. december 2022.....	500	7
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2022.....	500	7

Kapitalandele i dattervirksomheder (tkr.)

Navn og hjemsted	Egenkapital	Årets resultat	Ejerandel
Viborg Varme Produktion, Viborg.....	500	-	100 %

Udskudt skatteaktiv

10

Det udskudte skatteaktiv vedrører forskelle mellem regnskabsmæssige, skattemæssige og takstmæssige afskrivninger på materielle anlægsaktiver, ej skattemæssige fratrukne omkostninger til geotermi projekt, over-/underdækning og skattemæssige underskud.

	Koncernen		Moderselskabet	
	2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.
Udskudt skat vedrører:				
Materielle anlægsaktiver, forskel mellem regnskabsmæssige og skattemæssige afskrivninger.....	37	-25	0	0
Materielle anlægsaktiver, forskel mellem regnskabsmæssige og takstmæssige afskrivninger.....	1.055	1.042	0	0
Tilskud til varmepumpe.....	0	103	0	0
Geotermi.....	7.293	7.293	0	0
Over-/underdækning.....	0	-12.837	0	0
Skattemæssige underskud.....	0	6.930	0	0
	8.385	2.506	0	0
Specifikation af bevægelser:				
Udskudt skatteaktiv 1. januar.....	2.506	0	0	0
Udskudt skatteaktiv overtaget ved køb.....	0	7.292	0	0
Årets udskudte skat i resultatopgørelsen.....	5.879	-4.786	0	0
Udskudt skatteaktiv 31. december.	8.385	2.506	0	0

NOTER

Note

Det udskudte skatteaktiv består primært af ikke skattemæssige fratrukne omkostninger vedrørende geotermiprojektet. Selskabet forventer at kunne fratække disse omkostninger når sagen er afsluttet hos Skattestyrelsen og på den måde opnå skattebesparelser i tidligere års skatteansættelser.

	Koncernen		Moderselskabet		
	2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.	
Periodeafgrænsningsposter					11
Omkostninger.....	463	333	386	261	
	463	333	386	261	
Likvide beholdninger					12
Indestående i pengeinstitutter.....	83.464	17.944	14.271	207	
Kassebeholdning.....	5	6	5	6	
	83.469	17.950	14.276	213	

Tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalinger **13**

	Koncernen			
	Andel overskud elproduktion	Afskrivninger på anlægsaktiver	Udskudt skat	I alt
Saldo primo.....	20.000	4.735	2.506	27.241
Forskel i prismæssige og regnskabsmæssige afskrivninger.....	0	63	0	63
Årets regulering udskudt skat.....	0	0	5.879	5.879
Saldo ultimo.....	20.000	4.798	8.385	33.183

Andel overskud elproduktion jf. ovenfor

Beløbet består af en andel af overskuddet på elproduktionen, der ikke er modregnet i priseftervisningen. Beløbet kan jf. indgået driftsaftale anvendes til efterfølgende nedsættelse af varmeprisen eller til betaling af ikke-indregningsberettigede omkostninger.

NOTER

Note

Langfristede gældsforpligtelser

14

	Koncernen			
	31/12 2022 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	31/12 2021 gæld i alt
Gæld til realkreditinstitutter.....	201.504	14.934	126.101	24.235
Gæld til pengeinstitutter.....	38.095	6.951	3.340	44.945
Tilslutningsbidrag.....	12.475	932	7.537	6.439
	252.074	22.817	136.978	75.619
	Moderselskabet			
	31/12 2022 gæld i alt	Afdrag næste år	Restgæld efter 5 år	31/12 2021 gæld i alt
Gæld til realkreditinstitutter.....	26.607	2.525	13.982	0
Gæld til pengeinstitutter.....	38.095	6.951	3.340	44.945
Tilslutningsbidrag.....	12.037	900	7.537	5.969
	76.739	10.376	24.859	50.914

	Koncernen		Moderselskabet	
	2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.
Gæld til pengeinstitutter				
Kassekredit.....	0	32.493	0	32.493
Banklån.....	6.951	6.828	6.951	6.828
	6.951	39.321	6.951	39.321
Gæld til tilknyttede virksomheder				
Viborg Varme Produktion A/S.....	0	0	122.318	11.903
	0	0	122.318	11.903
Anden gæld				
A-skat og AM-bidrag.....	0	566	0	566
ATP og sociale omkostninger.....	21	19	12	11
Feriepengeforpligtelse.....	930	936	555	582
Øvrig gæld personale.....	774	822	301	314
Øvrig gæld personale.....	0	21	0	21
Tilbagebetalinger til forbrugeren....	73.987	9.584	73.987	9.584
Depositum.....	74	72	0	0
	75.786	12.020	74.855	11.078

15

16

17

NOTER

Note

Eventualposter mv.

18

Eventualforpligtelser

Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen har i foråret 2015 anlagt erstatningssag mod den tidligere ledelse i Viborg Fjernvarme i relation til fjernvarmeforbrugernes tab som følge af geotermiprojektet. I denne forbindelse modtog Viborg Varme Produktion A/S procestilvarsling, hvormed Erstatningsforeningen Fjernvarmesagen forbeholder sig ret til på et senere tidspunkt at indlede retslige skridt mod Viborg Varme Produktion A/S.

Moderselskabet har overfor datterselskabets engagement med pengeinstitut stillet en selvskyldnerkaution.

Pantsætninger og sikkerhedsstillelser

19

Moderselskabet har til sikkerhed for bankmellemværende, som på balancedagen udgør 38.095 tkr., afgivet pant på 1.500 tkr. i én af moderselskabets ejendomme samt pant på 66.500 tkr. i distributionspumper og ledningsnet.

Den regnskabsmæssige værdi af pantsatte aktiver udgør pr. 31 december 2022 i alt 91.408 tkr.

Nærtstående parter

20

Selskabets nærtstående parter omfatter følgende:

Viborg Varme Produktion A/S, Industrivej 40, 8800 Viborg, der er dattervirksomhed.

Transaktioner med nærtstående parter

Selskabet har ikke haft transaktioner med nærtstående parter, der ikke er indgået på markedsmæssige vilkår. Jf. ÅRL § 98c, stk. 7 oplyses alene om transaktioner, som ikke er gennemført på normale markedsmæssige vilkår.

NOTER

	Koncernen		Moderselskabet		Note
	2022 tkr.	2021 tkr.	2022 tkr.	2021 tkr.	
Afstemning mellem årsregnskabsloven og varmemforsyningsloven					21
Årets resultat før skat.....	-1.116	4.786	0	0	
Andre tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingen.....	5.941	-8.884	0	0	
Årets over-/underdækning.....	-32.077	-66.053	-90.426	-4.752	
Årets resultat før årsreguleringer og skat.....	-27.252	-70.151	-90.426	-4.752	
Skat af årets resultat.....	1.116	-4.786	0	0	
Årets resultat før årsreguleringer..	-26.136	-74.937	-90.426	-4.752	
Tilbageførsel af regnskabsmæssige afskrivninger.....	22.829	19.081	18.437	15.673	
Afskrivninger indregnet i varmeprisen jf. varmeforsyningsloven.....	-21.959	-18.133	-17.537	-15.238	
Tilbageførsel af henlæggelser efter varmeforsyningsloven.....	0	3.590	0	0	
Tilbageførsel af årets indtægtsføring af periodiseret tilskud/tilslutningsbidrag.....	-932	-440	-900	-435	
Årets regulering af udskudt skat, ikke indregnet i varmeprisen.....	-5.879	4.786	0	0	
Årets over-/underdækning (+ = overdækning).....	-32.077	-66.053	-90.426	-4.752	

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Årsrapporten for Viborg Varme A.m.b.a. for 2022 er aflagt i overensstemmelse med den danske årsregnskabslovs bestemmelser for virksomheder i regnskabsklasse C, stor virksomhed.

Virksomheden er i regnskabsåret overgået fra regnskabsklasse C, mellemstor, til regnskabsklasse C, stor, som følge af stigende aktivitet. Ændringen i regnskabsklassen har ikke haft økonomisk effekt på regnskabet og konsekvenserne har alene medført skærpede notekrav.

Årsrapporten er udarbejdet efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Sammenligningstal

Sammenligningstallene i resultatopgørelsen i koncernregnskabet kan ikke sammenholdes med indeværende år, da dattervirksomheden blev erhvervet sidste år den 1/7-2021 og derfor kun indgår med en periode på 6 måneder i sammenligningstallene, mod en periode på 12 måneder i indeværende år.

Koncernregnskabet

Koncernregnskabet omfatter moderselskabet Viborg Varme A.m.b.a. samt dattervirksomheder, hvori Viborg Varme A.m.b.a. direkte eller indirekte besidder mere end 50 % af stemmerettighederne eller på anden måde har bestemmende indflydelse.

Koncernregnskabet er udarbejdet som et sammendrag af moderselskabets og dattervirksomheders årsregnskaber ved sammenlægning af ensartede regnskabsposter. Ved konsolideringen foretages fuld eliminering af koncerninterne indtægter og omkostninger, aktiebesiddelser, interne mellemværender samt realiserede og urealiserede fortjenester og tab ved transaktioner mellem de konsoliderede virksomheder.

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder inden for koncernen indregnes i koncernregnskabet, som om virksomheden har været sammenlagt fra den tidligste regnskabsperiode, der indgår i koncernregnskabet. Solgte eller afviklede virksomheder indregnes i den konsoliderede resultatopgørelse fra den tidligste regnskabsperiode, der indgår i regnskabet. Sammenligningstal korrigeres ikke for nyerhvervede, solgte eller afviklede virksomheder.

Erhvervede virksomheder inden for koncernen indregnes i koncernregnskabet efter sammenlægningsmetoden, hvor sammenlægningen anses for sket fra den tidligste regnskabsperiode, der indgår i koncernregnskabet og med anvendelse af bogførte værdier på de overtagne aktiver og forpligtelser.

"HVILE I SIG SELV"-PRINCIPPET

Over- og underdækninger

Selskabet er underlagt det særlige "hvile i sig selv"- princip i henhold til varmforsyningsloven. Princippet medfører, at årets over- eller underdækning, opgjort som forskellen mellem omkostningerne og de fakturerede indtægter efter varmforsyningslove, 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 varmforsyningsloven 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 varmforsyningslovens regler om afskrivninger og henlæggelser og er udtryk for forbrugernes finansiering af anlægsinvesteringer. I årsrapporten indregnes afskrivningerne over aktivets forventede brugstid.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Varmeforsyningsloven åbner mulighed for at foretage henlæggelser til fremtidige nyinvesteringer. Henlæggelsen kan pr. år max. andrage 20% af en af bestyrelsen udarbejdet investeringsplan, og henlæggelsens akkumulerede maksimum kan max. udgøre 75% af investeringsplanen. Da bestyrelsen ikke forventer større beløb anvendt til nyinvesteringer inden for de kommende 5 år, er der ultimo indeværende regnskabsår i alt henlagt 0 kr. til ovennævnte formål.

En henlæggelse efter varmforsyningsloven er en forpligtelse efter årsregnskabsloven indtil den planlagte investering er gennemført. Forpligtelsen er i regnskabet optaget under posten tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingen under hensatte forpligtelser.

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 forpligtelser.

RESULTATOPGØRELSEN

Nettoomsætning

Nettoomsætning omfatter salg af varme og elproduktion. Herudover indeholder nettoomsætningen faste afgifter og tilslutningsbidrag mv. Nettoomsætningen indregnes ekskl. moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart.

Salg af varme er medtaget ud fra de i årsopgørelserne beregnede beløb med tillæg af varmesalg fra perioden for aflæsning frem til regnskabsårets afslutning. Imens el-salg er medtaget i henhold til afregninger frem til regnskabsårets afslutning.

Tilslutningsbidrag periodiseres over aktivets levetid.

Årets over-/underdækning indgår som en reguleringspost i nettoomsætningen.

Produktionsomkostninger

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

Distributionsomkostninger

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

Administrationsomkostninger

Administrationsomkostninger omfatter omkostninger til administration, bestyrelse og generalforsamling, ledelse, forbrugerinformation, øvrige administrationsomkostninger, herunder lønninger og gager til administrative personale, driftsledelse samt af- og nedskrivninger mv.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til selskabets aktiviteter, herunder fortjeneste ved salg af materielle anlægsaktiver.

Indtægter af kapitalandele i dattervirksomheder

Udbytte fra kapitalandele af dattervirksomheder indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklarerer. Ved afhændelser indregnes eventuel fortjeneste, når de økonomiske rettigheder knyttet til de solgte kapitalandele overføres, dog tidligst når fortjenesten er realiseret eller anses som realisabel. Desuden indgår realiserede tab udover nedskrivninger, når sådanne må konstateres.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes i resultatopgørelsen med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Renteindtægter og -omkostninger beregnes på amortiserede kostpriser.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

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 i egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte i 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 foretaget forrentning af indskudskapitalen med 580.000 kr.

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

Grunde og bygninger, produktionsanlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Der afskrives ikke på grunde.

Afskrivningsgrundlaget er kostpris med fradrag af den skønnede restværdi efter afsluttet brugstid.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til at blive taget i brug.

Der foretages lineære afskrivninger baseret på følgende vurdering af aktivernes forventede brugstider og restværdi:

	Brugstid	Restværdi
Ledningsnet.....	15 år	0%
Produktionsanlæg og maskiner.....	5-30 år	0%
Målere.....	5 år	0%
Transmissionsanlæg.....	25 år	0%
Køretøjer, IT og øvrige driftsmidler.....	3-10 år	0%
Fjernvarmeunits.....	20 år	0%
Bygninger.....	10-30 år	0%

Fortjeneste eller tab ved salg af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgspris med fradrag af salgsmkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under andre driftsindtægter eller andre driftsmkostninger.

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i dattervirksomheder måles til kostpris. I tilfælde, hvor kostprisen overstiger genindvindingsværdien, nedskrives til denne lavere værdi.

Ved køb af virksomheder inden for koncernen anvendes sammenlægningsmetoden, hvor sammenlægningen anses for sket fra den tidligste regnskabsperiode, der indgår i regnskabet og med anvendelse af bogførte værdier på de overtagne aktiver og forpligtelser.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS

Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver samt finansielle anlægsaktiver, der ikke måles til dagsværdi, 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 kapitalværdi og salgsværdien fratrukket forventede omkostninger ved et salg. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra fortsat anvendelse af aktivet eller aktivgruppen og det forventede provenu ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid. Der anvendes en diskonteringsrente, som afspejler den risikofri markedsrente og ejernes afkastkrav for tilsvarende aktiver. Vækstraten i terminalperioden fastsættes i overensstemmelse med branchenormen.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris efter FIFO-princippet. I tilfælde, hvor nettorealiseringsværdien er lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Kostpris for handelsvarer samt råvarer og hjælpematerialer opgøres som anskaffelsespris med tillæg af hjemtagelsesomkostninger.

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.

Skyldig skat og udskudt skat

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte acontoskatter.

Udskudt skat måles af midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettiget skattemæssigt underskud, måles til den værdi, hvortil aktivet forventes at blive anvendt inden for en overskuelig årrække, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme juridiske skatteenhed.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen bortset fra poster, der føres direkte på egenkapitalen.

Gældsforpligtelser

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

Amortiseret kostpris for kortfristede forpligtelser svarer normalt til nominel værdi.

ANVENDT REGNSKABSPRAKSIS**PENGESTRØMSOPGØRELSE**

Under henvisning til årsregnskabslovens § 86, stk. 4, har selskabet undladt at udarbejde pengestrømsopgørelse. Der er udarbejdet en pengestrømsopgørelse for koncernen.

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

Pengestrømme fra driftsaktivitet:

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres som årets resultat reguleret for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapital samt betalt selskabsskat.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet:

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

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet:

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter ændringer i størrelse eller sammensætning af aktiekapital og omkostninger forbundet hermed samt optagelse af lån samt afdrag på rentebærende gæld og betaling af udbytte til selskabsdeltagere.

Likvider:

Likvider omfatter likvide beholdninger og kassekredit.

PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registereret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Ole Anders Petersen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: c02b6456-341c-4a87-8dd4-21327e82e106

IP: 212.10.xxx.xxx

2023-03-24 15:19:54 UTC



Michael Bernhard Petersen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-922033747415

IP: 192.38.xxx.xxx

2023-03-24 16:05:54 UTC



Morten Abildgaard

Direktør

Serienummer: 9b1b836f-ce32-4cb4-a35c-ea54bf28c6cd

IP: 178.157.xxx.xxx

2023-03-24 16:08:27 UTC



Benjamin Galacho

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 3d1f461e-7c4e-4f96-9297-652fb18f1561

IP: 62.198.xxx.xxx

2023-03-24 17:32:26 UTC



Johannes Stensgaard

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: d57caa7c-9932-4535-b806-b2e60665f969

IP: 80.163.xxx.xxx

2023-03-24 19:19:35 UTC



Peter Rønning-Bæk

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: e251c364-97bc-4536-9f58-afcd994e9bcd

IP: 213.237.xxx.xxx

2023-03-25 08:25:48 UTC



Allan Andersen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: e6292ccd-2745-4ff0-b77d-137aaa29e8b5

IP: 93.162.xxx.xxx

2023-03-25 15:29:04 UTC



Kristian Brøns Nielsen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-384330972628

IP: 80.208.xxx.xxx

2023-03-25 18:43:29 UTC



Penneo dokumentnøgle: 3BLQ5-IATZ-8GMFK-IJKSS-Q66HY-PBNEW

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstempelt med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser i indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validator>

PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registeret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Kai Overgaard Andersen

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: f577a320-4bc2-4c06-ac10-95c541a0067a

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-03-26 15:34:13 UTC



Henrik Lund

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: 9dbc97e8-3e6c-4f4b-80ce-9dce57e39c62

IP: 85.191.xxx.xxx

2023-03-26 17:17:50 UTC



Tina Malin Weilert

Bestyrelsesmedlem

Serienummer: PID:9208-2002-2-293778796151

IP: 217.198.xxx.xxx

2023-03-27 06:13:26 UTC



Dennis Hermann

Statsautoriseret revisor

Serienummer: CVR:20222670-RID:1126614231209

IP: 77.243.xxx.xxx

2023-03-27 06:29:12 UTC



Peter Damsted Rasmussen

Statsautoriseret revisor

Serienummer: CVR:20222670-RID:61470611

IP: 77.243.xxx.xxx

2023-03-27 12:14:14 UTC



Penneo dokumentnøgle: 3BLQ5-IATZ-8GMFK-IJKS-Q66HY-PBNEW

Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. Signeringsbeviserne i dokumentet er sikret og valideret ved anvendelse af den matematiske hashværdi af det originale dokument. Dokumentet er låst for ændringer og tidsstemplet med et certifikat fra en betroet tredjepart. Alle kryptografiske signeringsbeviser er indlejret i denne PDF, i tilfælde af de skal anvendes til validering i fremtiden.

Sådan kan du sikre, at dokumentet er originalt

Dette dokument er beskyttet med et Adobe CDS certifikat. Når du åbner dokumentet

i Adobe Reader, kan du se, at dokumentet er certificeret af **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette er din garanti for, at indholdet af dokumentet er uændret.

Du har mulighed for at efterprøve de kryptografiske signeringsbeviser i indlejret i dokumentet ved at anvende Penneos validator på følgende websted: <https://penneo.com/validator>