

Viborg Varme Produktion A/S (Ordinært
bestyrelsesmøde nr. 3 2023)

22-05-2023 14:00 - 15:30

Fysisk møde på Håndværkervej 6

Indhold

Punkt 1: Velkomst v/formanden	1
Punkt 2: Godkendelse af seneste referat v/formanden	1
Punkt 3: Siden Sidst v/direktøren	1
Punkt 4: Budgetopfølgning v/direktøren	2
Punkt 5: Status på anlægsarbejdet for varmepumperne på Industrivej og Randersvej v/direktøren	3
Punkt 6: Status på øvrige produktionsanlæg v/direktøren	4
Punkt 7: Evt. v/formanden	6
Punkt 8: Underskriftsbilag	6
Referat	7

Referat

Punkt 1: Velkomst v/formanden

KBN bød velkommen og konstaterede afbud fra Henrik Lund.

Punkt 2: Godkendelse af seneste referat v/formanden

Det seneste referat er godkendt over First Agenda og offentliggjort på viborgvarme.dk.

Punkt 3: Siden Sidst v/direktøren

Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.

Punkt 4: Budgetopfølgning v/direktøren

MAB gennemgik kort kvartalsrapporten herunder det opdaterede forventede årsresultat på kr. -43 mio.

Det forventede underskud skyldes færre indtægter på salg af el end tidligere forudsat.

Udviklingen følges tæt, idet bestyrelsen afventer udviklingen og derfor ikke for nuværende ændrer på varmeprisen overfor Viborg Varme a.m.b.a.

Varmeproduktionspriserne for 2024 og 2025 er genberegnet. Afledt heraf forventes varmepriserne at falde i 2024 og 2025, idet resultatudviklingen i 2023 vil påvirke forbrugerpriserne.

Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning.

MAB redegjorde for ønsket om at søge om kommunegaranti på i alt kr. 104,5 mio. for de godkendte anlægsprojekter i VVP.

Bestyrelsen godkendte ansøgningen, som indsendes til Viborg Kommune for behandling i forlængelse af bestyrelsesmødet.

Punkt 5: Status på anlægsarbejdet for varmepumperne på Industrivej og Randersvej v/direktøren

Bestyrelsen tog orienteringen til efterretning og godkendte den forventede budgetoverskridelse.

Punkt 6: Status på øvrige produktionsanlæg v/direktøren

Bestyrelsen godkendte det samlede projekt for Søværket, herunder køb af ejendommen.

Bestyrelsen godkendte igangsættelse af projekterings- og planlægningsarbejdet for EnergiHub Foulum, idet bestyrelsen imødeser resultaterne for endelig godkendelse af projektet.

Bestyrelsen tog den øvrige orientering til efterretning.

Punkt 7: Evt. v/formanden

Intet at berette.

Godkendelsesark

Mødedato 22. maj 2023

Udvalg Viborg Varme Produktion A/S

Møde

Ordinært bestyrelsesmøde nr. 3
2023

Dagsordenpunkt 8 - Underskriftsbilag

Bruger

Henrik Lund

Johannes Stensgaard

Kristian Brøns Nielsen

Michael Petersen

Ole Anders Petersen

Status

Godkendt

Godkendt

Godkendt

Godkendt

Godkendt

Dato for godkendelse

31. maj 2023

23. maj 2023

24. maj 2023

31. maj 2023

24. maj 2023

Punkt 1: Velkomst v/formanden

VARIGHED:
5 min.

Velkomst v/formanden:

BILAG:
Ingen

INDSTILLING:
at: Ingen

Punkt 2: Godkendelse af seneste referat v/formanden

VARIGHED:
5 min.

Godkendelse af referat fra forrige bestyrelsesmøde v/formanden:

Bestyrelsen har godkendt referatet via First Agenda.

BILAG:
Ingen

INDSTILLING:
at: Orienteringen tages til efterretning

Punkt 3: Siden Sidst v/direktøren

VARIGHED:
10 min.

Siden sidst v/direktøren:
Opdateret status på udvalgte punkter i Bilag 1.

BILAG:
Bilag 3.1 - Siden sidst

INDSTILLING:
at: Orienteringen tages til efterretning

VIBORG VARME PRODUKTION A/S

Ansvarlig:

BH

Orientering – Siden sidst

Energipriser

12-05-2023

Orientering via. Markedsrapporter fra EnergiTeam.

10-03-2023

Markedsrapport for uge 10 indikerede stigende naturgaspriser og faldende elpriser. Men markedet er volatilt, og vi har sidst i uge 10 set gaspriser under 4 kr. pr. Nm³, men til gengæld også elpriser under 1 kr. pr. kWh.

Det er dog stadig attraktivt for kraftvarmeværket at producere el og varme.

Markedsrapport uge 2 uddrag

Naturgas

Det milde og blæsende vejr fortsætter med at trykke naturgaspriserne. Selv ikke endnu en reduktion af russiske mængder igennem Ukraine, har fået priserne til at reagere. Tysklands anden LNG-terminal er nu også kommet online og har sendt de første LNG-mængder ind på det tyske naturgasnet. Norge, som nu er EU's største leverandør af rørlednings naturgas, leverede i december 9,99 mia. m³ naturgas. Af de 9,99 mia. m³ blev 0,46 mia. m³ leveret igennem den dansk/polske ledning, Baltic Pipe. Dette passer pænt med de forventede leverancer til Polen. De norske mængder der blev leveret igennem Danmark, plejede at gå til Frankrig, som grundet dette manglede gas-mængder i det nordlige Frankrig i december. Det viser at gassen flyder til de dyreste markeder, da det LNG tunge Frankrig har været billigere prissat end Centraleuropa.

Brent-olieprisen ligger aktuelt på 81,37 \$/bbl.

Udviklingen i EU's samlede naturgaslagre er siden sidst: EU: 84% -> 83%. Til sammenligning var det tilsvarende tal for 12 måneder siden: EU: 49%

Elpriser

Elpriserne har bevæget sig i begge retninger. Årskontrakterne viser stigende tendenser, mens de kommende måneder og kvartal har faldende tendenser. I dag er Q2-23 kontrakten på laveste niveau i mere end 6 måneder. Det er prognoser om koldere vejr i den vandkraftintensive region der giver de forskellige retninger. Gennemsnitstemperaturerne i Norden ligger i øjeblikket 5 °C over gennemsnittet og falder til 0,6 °C over normalen i næste uge. Den tyske vindproduktion forventedes at blive på 23,4 GW i gennemsnit i næste uge, hvilket er mere end 2 GW over den sæsonmæssige norm. Det bør sætte sig i lavere spotpriser.

DEC23 CO₂-kvoten ligger aktuelt i 79,19 EUR/kvote.

Drift

12-05-2023

VIBORG VARME PRODUKTION A/S

Efter reparation af lækage i lavtrykskedlen i hovedkedlen, rapporteret på sidste bestyrelsesmøde, opstod endnu en lækage efter anlægget havde været i drift i et par omgange. Også denne lækage blev repareret, så anlægget kunne være klar til drift.

I uge 18 konstateredes endnu en lækage og anlægget står derfor stille.

Værket har kørt på såkaldt havaribaseret drift det seneste år, idet værket står overfor en gennemgribende revision/levetidsløsløst, såfremt det skal køre videre.

Det er vurderet at det ikke giver mening at fortsætte med disse enkelt reparationer af lækagerne, da det må konstateres at problemet flytter sig til nye lækager.

En samlet reparation af lavtrykskedlen beløber sig til 5-6 mio. kr. Men vil ikke give nogen garanti for fremtidig drift, da andre dele af anlægget jo også står overfor en levetidsløsløst.

Herunder:

- Damp turbine ~ 3-4 mio.
- Styresystem gasturbine ~ 5 mio.
- Ny rotor til kompressordel 10/20 mio. kr.

Derudover er resten af hovedkedel stadig fra 1996, og der vil påløbe yderligere reparation og vedligehold af bl.a. udstyr der er gået ud over levetiden (generatorbeskyttelse, brandmelder anlæg m.m.)

Pt. kan der, med de nuværende energipriser, genereres et driftsoverskud på under 100.000 kr. pr. dag.

Ledelse er derfor i gang med at udarbejde et notat omkring fremtiden for kraftvarmeanlægget, herunder en beskrivelse af hvilke processer vi vil skulle igennem ved en nedlukning af anlægget.

13-03-2023

Der er den 13. marts konstateret lækage i hovedkedlen på kraftvarmeanlægget. Vi afdækker pt. størrelsen af lækagen, samt mulighed for udbedring. BWE (leverandør af kedlen) er på værket for at undersøge omfang.

08-03-2023

Der har været foretaget borescope inspektion af gasturbinekomponenter den 6. marts. Den umiddelbare vurdering var at vi forventeligt vil kunne drifte kraftvarmeanlægget frem til planlagt revision. Dog afventes endelig afrapportering fra servicefirmaet Ethos.

Ombygningen af Hamlen centralen er igangsat, hvilket betyder at varmeproduktionen pt. kun leverer til Overlund og en delmængde til Fristuphøj. Resten af øst-siden forsynes fra Vest. Kedlerne tages ud af drift omkring 1. april, hvorefter resten af ombygningen kan foregå.

13-01-2023

2023 er startet i et væsentligt lavere prisniveau end før jul. Da både el- og naturgaspriserne er faldet, er der stadig drift på kraftvarmeanlægget om end i et mindre omfang.

Hvor vi før jul lå med et dækningsbidrag op til 1,5 – 2,0 mio. kr. for en dags produktion, ligger vi nu omkring 0,2 mio. kr. Det ser desværre ikke ud til at det lavere niveau på energipriserne opvejer det mindre dækningsbidrag og dermed varmeproduktionsprisen.

VIBORG VARME PRODUKTION A/S

I løbet af februar forventer vi at skulle inspicere, med kikkert (borescope), nogle komponenter der i forbindelse med oktoberinspektionen blev konstateret med revne. Afhængigt af denne undersøgelse vil vi skulle udskifte disse komponenter til nogle renoverede, eller vil vi kunne køre til planlagt revision i sommer 2023.

Industrivej-centralen er i drift igen og kan levere på distributionsnettet samt er klar til at modtage varme fra varmepumpen på Industrivej. Det har været Brøndum Stål og BE installatør der har haft entrepriserne ifm. ombygningen.

Vedr. ombygningen på Hamlen er det Kemp&Lauritzen og Installatør Lillegaarden der har vundet entrepriserne. Ombygningen af Hamlen er berammet færdig inden fyringssæsonen 2023/2024.

Varmeproduktion

Overskudsvarme datacenter

12-05-23

Orientering gives på mødet.

08-03-2023

Orientering gives på mødet.

23-01-2023

Formanden giver en orientering.

16-11-2022

Der er endnu ikke modtaget svar fra Apple vedr. vores fremsendte notat primo sept. i år.

14-09-2022

Der er fremsendt notat/mail til Apple mhp. ønske om dialog om tekniske forhold der er nødvendige for at vi kan iværksætte nødvendig planlægning.

Vi afventer tilbagemelding.

Punkt 4: Budgetopfølgning v/direktøren

VARIGHED:
10 min.

Budgetopfølgning v/direktøren

Produktionschefen orienterer om den løbende økonomiopfølgning, herunder løbende genberegning af el- og varme produktionspriser.
Det forventede resultat for 2023 er påvirket af at kraftvarmeanlægget pt. er ude af drift, og det er derfor regnet med at det ikke kommer i drift igen i 2023. Dette påvirker resultatet negativt med omkring 10 mio. kr.

Vedr. anlægsfinansiering

VVP ønsker at finansiere sine anlægsaktiviteter via kommunekredit med en bagvedliggende kommunegaranti.

Vedlagt er anmodning om kommunegaranti, som bestyrelsen anmodes om at godkende til fremsendelse til Viborg Kommune.

BILAG:
Bilag 4.1 Kvartalsregskab Q1 2023
Bilag 4.2 Ansøgning om kommunegaranti VVP

INDSTILLING:

at: bestyrelsen tager orienteringen til efterretning

Viborg Varme Produktion A/S

Viborg Varme Produktion A/S	Budgetopfølgning pr. 31.03.2023							
	01.03. - 31.03.2023			År til dato			Forv. års-	
	Real.	Budg.	Afv.	Real.	Budg.	Afv.	resultat	Budget
Beløb i t.DKK								
Varmesalg	20.715	20.373	342	62.382	67.910	-5.528	169.755	169.776
Elsalg	1.353	73.321	-71.968	43.097	242.524	-199.427	46.526	564.009
Andre indtægter	34	19	15	282	315	-33	1.253	1.253
Omsætning i alt	22.102	93.713	-71.611	105.761	310.749	-204.988	217.534	735.038
Lønomsætning	-570	0	-570	-1.767	-1.657	-110	-6.648	-6.629
Personaleomkostninger	-47	0	-47	-64	-88	24	-349	-264
Heraf overført til projekter	107	0	107	316	22	294	86	337
Løn- og personaleomk. i alt	-510	0	-510	-1.515	-1.723	208	-6.911	-6.556
Brændsel/varmekøb	-28.416	-84.382	55.966	-108.231	-266.129	157.898	-212.505	-649.101
Omkostninger CO2-kvoter	-3.098	0	-3.098	-10.347	0	-10.347	-13.177	-51.553
Fast ejendom	-77	0	-77	-248	-487	239	-1.946	-1.946
Maskinanlæg	-451	0	-451	-1.181	-2.735	1.554	-11.397	-10.937
Maskinparken	-16	0	-16	-26	-30	4	-118	-206
Produktions- og distributionsomkostninger i alt	-32.058	-84.382	52.324	-120.033	-269.381	149.348	-239.144	-713.743
Administrationsaftale	-204	-209	5	-612	-625	13	-2.500	-2.500
Bestyrelseshonorar	0	0	0	0	-43	43	-172	-172
Kontingenter og abonnemeter	-189	0	-189	-201	-62	-139	-249	-249
It	-34	0	-34	-200	-27	-173	-106	-106
Revision og juridisk bistand	-14	0	-14	-74	-106	32	-422	-422
Øvrige omkostninger	-38	0	-38	-91	-56	-35	-218	-78
Adm. vedrørende lossepladsgasanlæg	0	0	0	0	13	-13	51	-337
Salgs- og administrationsomkostninger i alt	-479	-209	-270	-1.178	-906	-272	-3.616	-3.864
Resultat før afskrivninger	-10.945	9.122	-20.067	-16.966	38.739	-55.705	-32.137	10.875
Afskrivninger og henlæggelser	-319	0	-319	-984	-2.337	1.353	-9.348	-9.348
Resultat af primær drift	-11.264	9.122	-20.386	-17.950	36.402	-54.352	-41.485	1.527
Geotermiprojektet, omkostninger	-205	0	-205	-390	0	-390	0	0
Finansielle poster i øvrigt	-192	0	-192	-1.495	-1.382	-113	-1.527	-1.527
Resultat før skat	-11.661	9.122	-20.783	-19.835	35.020	-54.855	-43.012	0
Skat af årets resultat	0	0	0	0	0	0	0	0
Takstmæssige resultat før modregning	-11.661	9.122	-20.783	-19.835	35.020	-54.855	-43.012	0
Tidligere års over- og underdækning							0	0
Reservation elproduktionsoverskud	0	0	0	0	0	0	0	0
Årets takstmæssige resultat							-43.012	0
Investeringer				-24.434				

Budgetopfølgningen er udarbejdet på basis af balancen pr. 31. marts 2023 og budget for 2023.

Både varme- og elsalget ligger under det budgetterede niveau efter 1. kvartal. Der er budgetteret med en omsætning på 310 mio. kr., men kun realiseret indtægter for 105 mio. kr. Det er hovedsageligt elsalget, der ligger markant under forventningen, og det skyldes en kombination af lave elpriser og at kraftvarmeværket ikke har kunnet køre optimalt i perioden.

Omkostningerne til brændsel er som følge af den lave elproduktion også lave. Omkostningen på 108 mio. kr. er 158 mio. kr. under budgettet. I opfølgningen er omkostningen til CO₂ kvoter anslået til 10 mio. kr., men da de endelige omkostninger pr. kvote ikke er kendt på nuværende tidspunkt, er der tale om estimater.

På baggrund af de nuværende produktionsforhold er der udarbejdet et nyt estimat for den økonomiske forventning til 2023. Der forventes en underdækning på 43 mio. kr. før skat.

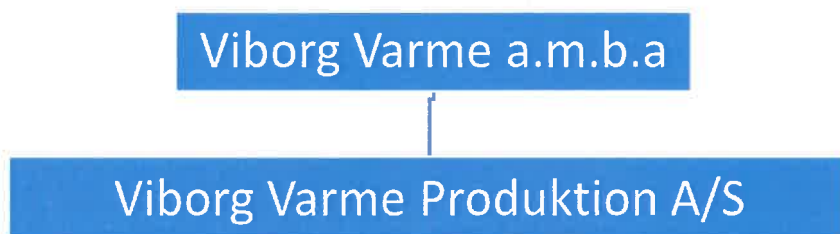
Investeringerne udgør pr. 31. marts 24.434 t.kr.



Ansøgning om kommunegaranti

som sikkerhed for anlægslån i Kommunekredit til finansiering af 104,5 mio.kr. fordelt over 2 år til følgende projekter:

	2023	2024
Elkedel IND	18,0 mio.kr.	
Omlægning af kedelrum Industrivej	13,0 mio.kr.	
Omlægning af kedelrum Hamlen	18,5 mio.kr.	
Cityværk	40,0 mio.kr.	15,0 mio.kr.



RESUME:

Viborg Varme koncernen har udarbejdet en 10 årsplan, som arbejder henimod en grøn og fossilfri varmeforsyning. Hen over 10 år forventer koncernen at investere i omegnen af 1 mia.kr. fordelt imellem Viborg Varme a.m.b.a. og Viborg Varme produktion A/S.

Vi er allerede i gang. I efteråret 2021 ansøgte vi og der blev etableret 3 lån til afdækning af investeringer i 2 store varmpumper ved Viborg by og 1 mindre varmpumpe i Hald Ege.

Viborg Varme koncernen vil hen over de næste 10 år igangsætte, etablere og idriftsætte yderligere produktionsanlæg, gaskonverteringer og etablering af nye anlæg.

Viborg Varme a.m.b.a. har i løbet af 2022 og videre i 2023 arbejdet videre i koncernen med såvel varmeforsyning/distribution, som elementer til selve varmeproduktion.

DENNE ansøgning omfatter elkedel på Industrivej, omlægning af kedelrum på Industrivej og på Hamlen. Derudover etablering af CityVærket.



Finansiering.

Vi forestiller os at optage en byggekredit på 104,5 mio.kr. med etablering snarest muligt.

Der vil blive trukket på byggekreditten i takt med projekternes udvikling hen over året. Når projekterne er afsluttede, ønsker vi at konvertere byggekreditten til reel anlægsbelåning.

Anmodning

Med baggrund i ovenstående redegørelse anmodes Viborg Kommune hermed om at stille en kommunegaranti til sikkerhed for byggekredit / anlægsinvestering på i alt kr. 104.500.000 (104,5 mio.kr.) hos KommuneKredit.

Viborg, den 10/5 2023

Med venlig hilsen

Viborg Varme a.m.b.a.

X

Kristian Brøns Nielsen
Bestyrelsesformand

X

Morten Abildgaard
Direktør

Punkt 6: Status på øvrige produktionsanlæg v/direktøren

VARIGHED:

10 min.

Status på øvrige produktionsanlæg ved/Direktøren

City Værket/Søværket

Projektforslaget blev det 29. marts 2023 godkendt af Viborg Kommune, med et samlet budget på 57 mio. kr.

Ifm. valg af leverandør af varmepumpeanlægget, blev der beregnet TCO (Total Cost of Ownership) på de tre tilbud, hvor Krebs' tilbud viste sig at være billigste, og også vægtet højest ift. evalueringskriterierne. Krebs' samlede tilbud lød på 19,4 mio. kr. Der er derfor indgået aftale med Krebs.

Vores projektleder er pt. ved at forhandle de sidste underleverancer endeligt på plads.

På bestyrelsesmødet i marts gav bestyrelsen formand og direktør mandat til at acceptere indkomne tilbud, såfremt disse lå indenfor budgettet i projektforslaget. Da tilbuddet på varmepumpen lå inden for budget, har formand og direktør accepteret tilbuddet fra Krebs A/S.

Bestyrelsen anmodes om formelt og endeligt at godkende det samlede projekt, herunder køb af ejendommen af Energi Viborg til den aftalte pris på kr. 2 mio. Købsaftale er fortsat under udarbejdelse, idet parterne er enige om indholdet.

Energi Hub Foulum

Ifm. vurdering af varmekilder til Energihub Foulum, er der regnet på etablering af Energihub til udnyttelse af en samlet overskudsvarmeeffekt på 10,5 MW. Denne beregning viser et positivt resultat på ca. 7 mio. kr. om året i sammenligning med en reference indeholdende eksisterende produktionskapacitet samt besluttede anlæg (Luft/Vand varmepumper, EI-kedel samt Søværket).

Med henblik på vurdering af de fremtidige muligheder for kapaciteter ved Energihub Foulum, er der derudover bl.a. regnet på en mulighed med varmeproduktion baseret på 10 MW Halm og 10 MW Flis. Dette på foranledning af AU Foulum, da de står overfor en konvertering væk fra naturgas.

Til sammenligning er der regnet på en tilsvarende ydelse fra anden overskudsvarme (Apple, Energinet m.fl.).

I den forbindelse vises et fordel på ca. 8 mio. kr. til anden overskudsvarme (Apple, Energinet m.fl.).

Derudover er der foretaget en beregning af konsekvens ved reduceret varmekilder til Energihub fra de oprindelige 10 MW til ca. 5 MW og 3,5 MW. (50% og 33% reduktion). Resultaterne herfra viser, at der ved 50% reduktion af ydelserne vil der stadig være et positivt resultat på omkring 2 mio. kr., men ved 33% bliver resultatet negativt med -1 mio. kr.

Breakeven for investering i transmission og energihub (Energihub bygning m.m. reduceres tilsvarende), ligger derfor et sted mellem 3,5 MW og 5 MW overskudsvarme. (Forholdsvis omkring 4 MW).

Energinet kan minimum levere 5 MW.

Bestyrelsen anmodes om at godkende igangsætning af Energihub med tilhørende transmissionsledning mellem Taphede Centralen på Randersvej og Foulum.

EI kedel

Som tidligere orienteret, har der været arbejdet på højtryk på at finde leverandør og leverance af en højspændingskomponent til installationen.

Denne er blevet ordret, men vil blive leveret med forsinkelse på 2 uger.

Umiddelbart forventes første idriftsættelse at være primo-medio oktober (uge 40/41).

Arbejdet med forberedelserne pågår pt. på værket, hvor der nu er opsat platforme, stativer og indsvejst ventiler i eksisterende fjernvarmerør.

Hald Ege

Der overvejes installeret en enkelt 1 MW træpille kedel, fremfor 6 små, da erfaringerne fra driften i Koldbæk mark taler for en anden sammensætning. Evt. en kombination mellem en kedel på 850 kW og en enkelt kedel på 150 kW.

Da vi har overtaget ejerskabet af skorstenen, har vi fået foretaget en besigtigelse af tilstanden, med henblik på evt. brug af skorsten til vores varmeproduktion. Resultat afventes.

Tidsplan ifm. forskellige faser:

- Bygning af træpillekedelhal (Q2/Q3-2023)
- Ombygning af eksisterende maskinhal (Q3-2023)
- Etablering af træpillekedel (Q4-2023)
- Varmepumpe (Q4-2024)

BILAG:

Bilag 6.1 Revideret budget for City Værket

INDSTILLING:

at: Bestyrelsen godkender projektet vedr. City Værket

at: Bestyrelsen godkender igangsætning af projektering af Energihub med tilhørende transmissionsledning mellem Taphede Centralen på Randersvej og Foulum.

at: bestyrelsen tager den øvrige orientering til efterretning

Projektbudget Søværket/Cityværket

Pr. 12-05-2023

	Projektbudget	tilbud pr. d. 11052023
Varmepumpe 6 MW	20.000.000	19.388.500
Indtag/udledning af søvand og grundvandsudledning badebro	3.300.000	under forhandling
Fosforrensingsanlæg	600.000	under forhandling
Fjernvarmeledning	2.200.000	under forhandling
Tilslutningstarif, Energi Viborg	2.000.000	Licitationspris pr. 27042023
Transformer - 10/0,4 kV	4.000.000	5.189.150
Elskabe, signaltavler/bryder i teknikrum	1.500.000	under forhandling
Bygningsrenovering	1.300.000	ikke indgået aftale
Køb af bygning	3.000.000	2.651.068
SRO	2.000.000	under forhandling
Boringer	400.000	ikke indgået aftale
rørtracé	2.000.000	2.597.000
Varmepumpe totalløsning inkl. alle underentrepriser	2.000.000	740.000
Uforudsete omkostninger 8%	44.300.000	43.865.718
Projekt-, Byggeledelse og fagentreprisetilsyn 4%	3.544.000	3.509.257
Projektbudget	49.616.000	49.129.604

Resultat fra udbudsrunde

	Aalborg CSP	Krebs AS	Multi Køl og Energi
Total med vedligehold og inv. Resten af anlæg 30 mio. [kr]	166.427.194	148.417.140	163.490.599
Total uden optioner [kr]	37.509.909	19.388.500	39.617.399
Total med vedligehold [kr]	136.427.194	118.417.140	133.490.599
Total med vedligehold og inv. Resten af anlæg 30 mio. [kr/MWh]	222	203	223

Punkt 7: Evt. v/formanden

VARIGHED:

5 min.

Eventuelt v/formanden:

Intet.

BILAG:

Intet

INDSTILLING:

Intet

Punkt 8: Underskriftsbilag

Underskriftsbilag:

Referatet af mødet underskrives digitalt ved at samtlige bestyrelsesmedlemmer godkender referatet på First Agenda i forlængelse af at det frigives.

Når alle bestyrelsesmedlemmer har godkendt referatet, lægges det ud på Viborg Varme a.m.b.a.'s hjemmeside med tilhørende bilag.

UNDERSKRIFTSBERETTIGEDE:

Kristian Brøns Nielsen (Formand)

Ole Anders Petersen (Næstformand)

Kai O. Andersen

Johannes Stensgaard

Henrik Lund