

Referatdato: 28-06-2021

Møde type: Ordinær generalforsamling

Mødedato og sted: 24-06-2021 kl.19.30 Bjerringbro Idrætscenter

Deltagere fra GUES Bestyrelse og administration:

Preben Sørensen, Preben Østergaard, Per Dalgaard, Morten B. Madsen, Allan Krantz Jensen, Søren Gade, Jan Dansbo

Afbud:

Jesper Stenkjær

Deltagere BDO:

Preben Pedersen

Dirigent:

Jørgen Løbner (JL)

Referent:

Jan Dansbo

Andelshavere/forbruger:

I alt 14 stemmeberettigede andelshavere var til stede inkl. Bestyrelsen.

Der blev udleveret i alt 44 stemmesedler.

Dagsorden:

1. Valg af dirigent.
2. Formandens beretning for det forløbne år.
3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse.
4. Budget for indeværende driftsår fremlægges/godkendes.
5. Fremlæggelse af investeringsplan for kommende år til orientering.
6. Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.
7. Valg af bestyrelsesmedlemmer.
På valg er: Preben Sørensen (Modtager genvalg)
 Morten B. Madsen (Modtager genvalg)
 Preben Østergaard
8. Valg af suppleanter til bestyrelsen.
 1.suppleant
 2.suppleant
9. Valg af revisor.
10. Eventuelt.

1. Valg af dirigent

Bestyrelsesformand Preben Sørensen (PS) byder velkommen til de fremmødte og forklarer den sene afholdelse af Generalforsamling. Grundet regeringens retningslinjer i forbindelse med Covid-19, har Bestyrelsen valgt at udskyde Generalforsamlingen til nu og samtidig ikke invitere naboværker og samarbejdspartnere. PS meddeler samtidigt, at bestyrelsens forslag til dirigent er Jørgen Løbner (JL). Der er ingen modkandidater, hvorefter JL er valgt og får ordet.

JL fremviser Bjerringbro Avis, hvor det verificeres, at der er varslet til Generalforsamling og regnskabet er offentliggjort. Grundet fejl fra avisens side, er varslingen forsinket. JL spørger om Generalforsamlingen kan godkende dette og – der er ingen indsigelser, hvorfor Generalforsamlingen erklæres for lovlig, gyldig og beslutningsberettiget.

JL giver ordet videre til PS

2. Formandens beretning

PS fortæller om arbejdet med at optimere driften af transmissionen mellem Bjerringbro og Ulstrup der er helt integreret i den daglige drift, lige som valget af produktionsanlæg, alt efter bl.a. vejret.

Der er også i det forløbne år, set på mange forskellige projekter, ideer og investerings muligheder, for at følge regeringens stærke ønske om en grøn omstilling og elektrificering, og i bestræbelserne på en udfasning af de fossile brændsler, såsom olie og gas, inden år 2050.

I bestyrelsen og ledelsen forsættes arbejdet med at skabe det rette grundlag for at kunne bidrage til både en grøn omstilling, og samtidig sikre markedspriser for varmen.

PS forklarer at den endelige afregningspris, i høj grad, styres af de afgifter der bliver pålagt, og derfor reelt haves der en relativt lille indflydelse på den endelige afregningspris.

Der fremvises historiske varmepriser for GUES de sidste 10 år



PS bemærker den store forskel på fjernvarme – landet over. Dette styret af fastsatte afgifter og rammer, og hvor der tænkes skatteteknisk, og afgiftsmæssigt, hvor produktionsformen, vurderes til at være afgifts fritaget eller CO2 neutral, der bevirker en ulige kamp, i forhold til de varmepriser, der kan tilbydes forbrugerene. PS viser forskellen mellem billigste og dyreste fjernvarme i landet.

Værk	Pris i DKK
Nimtofte – område 1	25.893,-
Gudenådalens Energiselskab	14.898,- (13.766,-)
GEV Varme	6.150,-

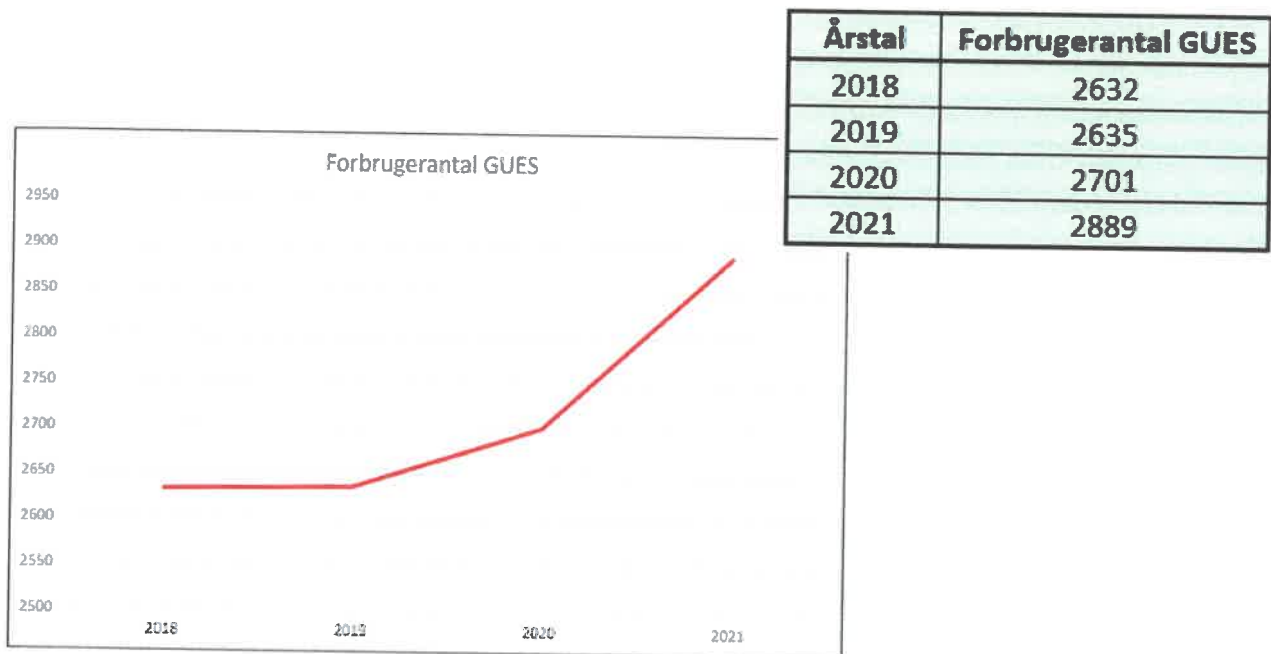
Standard hus 130 m² og 18,1 MWh
Kilde : Forsyningstilsynet seneste prisstatistik 2020

Ps fortæller at fokus i bestyrelsen og ledelsen ikke ændret sig, og de anser det forsat for uambitiøst at være CO2 neutral, og ser det vigtigt, at sigte mod at blive Co2 fri, i det omfang det er muligt, i løbet af de kommende år, og går efter ikke at sætte ild til noget, og udelukkende fokusere på de naturlige energier, der blot skal samles op, og anvendes i den rette sammensætning i et flexibelt setup, hvor der skal være flere muligheder for varmeproduktion.

Der ses samtidig en markant ændring i el-markedet, hvor der tilsyneladende bliver et stigende behov for at stille elproduktion til rådighed i større eller mindre perioder af døgnet, og i perioder, hvor vindmøller eller anden el-produktion ikke rækker til.

Derfor er der store overvejelser, med hvordan vi kan kompensere og bidrage til dette, i sammenhæng med vor ønske om at blive CO2 fri.

PS viser de senere års tilgang af forbrugere, der pt. tæller 2889 enheder. Der forventes en fortsat tilgang, de næste år.



Det handler i høj grad om at tilbyde det rette produkt, og vi tror på at kommende forbrugere, sætter pris på, at vi tager et stort ansvar i den grønne omstilling, og derfor vil kunne tilbyde et miljørigtigt og grønt produkt.

GUES forsætter undersøgelser med gaskonverteringerne, både indenfor og udenfor vor forsyningsområder, samt udvidelse af det nuværende forsyningsområde.

Der er gang i en aktiv kampagne, med primært fokus på Stenshede og Hagensstrupsparken, grundet det relative store antal beboelser, der er mulighed for at konvertere.

Der er godkendelse af gaskonvertering på Stenshede hvor vi har sendt udbudsmateriale ud, for at finde de kommende samarbejdspartnere til gennemførelse af projektet, som vi forventer sættes i gang snarest allerede nu er 47% af beboerne på Stenshede der har indikeret at de har interesse i at blive nye forbrugere i GUES.

I Ulstrup, er der ligeledes godkendelse af gaskonverterings projektet af Hagenstrupsparken hvor tilkendegivelserne er oppe på 27%.

Område	Ca. antal	Forbrug i MWh/år
Stenshede	210	3.000
Brokbakken	46	780
Vestermarken	28	470
Industriområde Nord	10	180
Industriområde Syd	50	900
Solsortevej, Lærkevej og Teglparken	35	550
Hagenstrupparken	172	2.660
Ialt	551	8.540
Mulige kunder i forsyningsområde		Antal
Ulstrup	10	
Bjerringbro	55	

PS viser noget af det potentiale det udforskes i konverteringsøjemed, samt antallet af mulige forbrugere i eksisterende forsyningsområde.

PS viser billede med de forskellige produktionsenheder i GUES

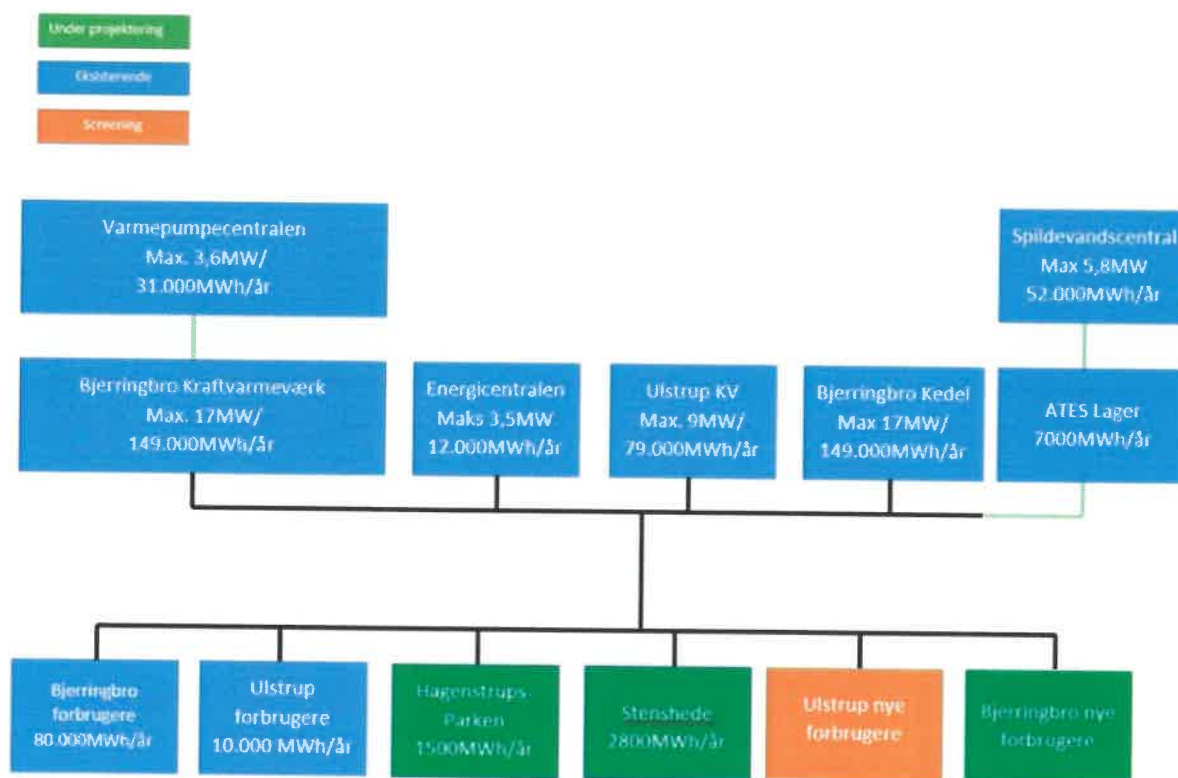


Der forklares at produktionsanlæggene i henholdsvis Bjerringbro og Ulstrup har fungeret, til dels tilfredsstillende, til trods for, at de har flere år på bagen, og der produceres med tilfredsstillende høje virkningsgrader. Indtil for nogle uger siden har der ikke været alvorlige havarier på gasanlæggene. Gasmotoren i Ulstrup fik her et alvorligt havari, med revner i mere eller mindre alle cylindre/foringer, med en alvorlig regning til følge, hvis den skal startes op igen.

Dette vurderes i øjeblikket, og med de nuværende drift forhold og -timer, ser det ikke rentabelt ud at få den renoveret.

PS fortæller at der fortsat fokuseret på at skabe et enkelt og robust fundament af varmekilder, der både kan matche et energiforlig, en grøn omstilling og være med til at sikre forbrugerne de rette varmepriser, under de ramme vilkår der bliver stillet op.

Der fremvises slide med produktionssites, forbrugere og projekter.



Den nye produktionsenhed på Jørgens Alle – Varmepumpecentralen, har nu produceret varme siden varmesæsonen 2020 med 3,6 MW luft til vand varmepumper. Virkningsgrader og general performance har overgået forventningerne.



På sidste generalforsamling, blev der fremlagt at, var vi i gang med at opføre et nyt produktionsanlæg, ved Bjerringbro Rensningsanlæg. Elektriske varmepumper udnytter restvarmen i det rensede spildevand og udnytter det både som opvarmning i vor fjernvarmesystem, og som oplagring i et nyt ATES lager.



Det nye spildevandsanlæg har en samlet kapacitet på ca. 5,8 MW, hvilket vil svare til ca. 30% af vor nuværende varmebehov. Anlægget blev sat i drift til denne varmesæson, og vi har lige så store forventninger til dette anlæg, med hensyn til effektiviteten, som vi har oplevet med

Varmepumpecentralen.

Dog nævner PS at der er oplevet udfordringer under indkøring af anlægget, b.la. grundet Covid-19 og et tørt forår, hvilket har resulteret i lavere produktion end forventet i 2021.

I samme forbindelse er der er lagt nye fjernvarmerør ind på Sønderbro, hvor vi har ønsket en fremtidssikring af forsyningen til denne del af byen, idet den gamle forsyning, ikke åbnede mulighed for at yderligere udvidelse vor forsyningsområde.

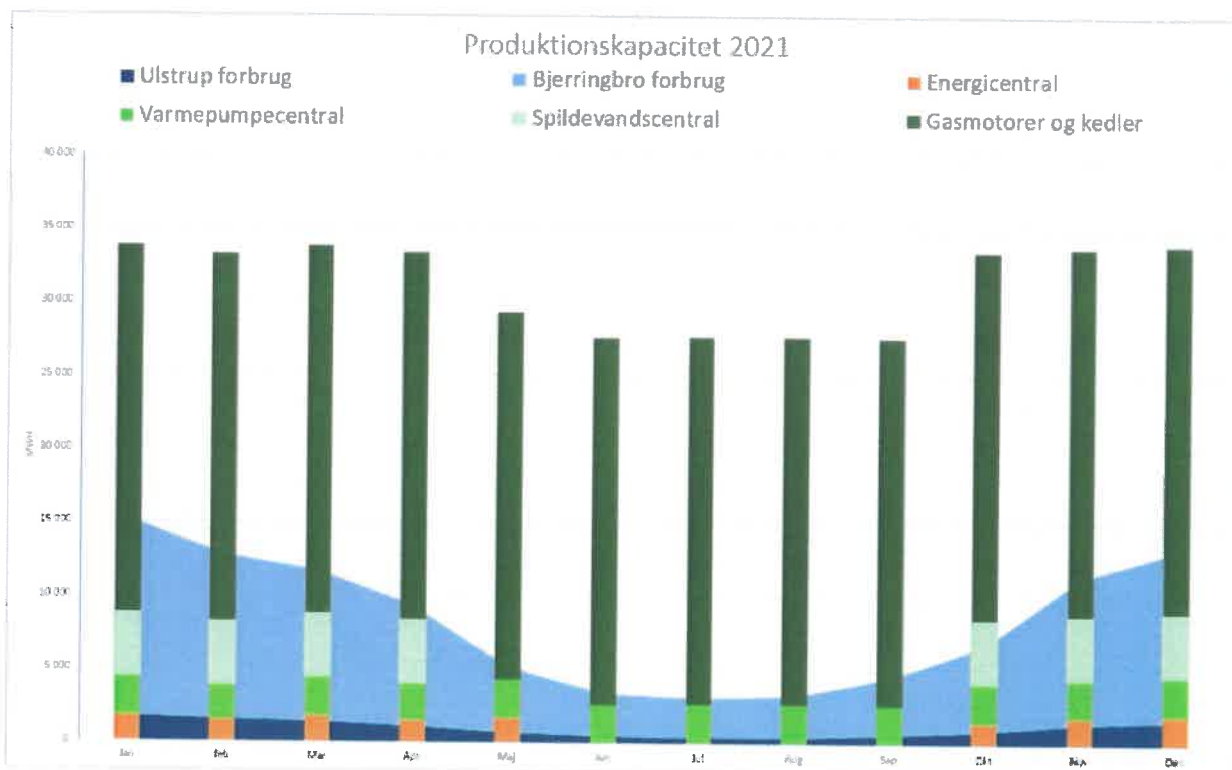
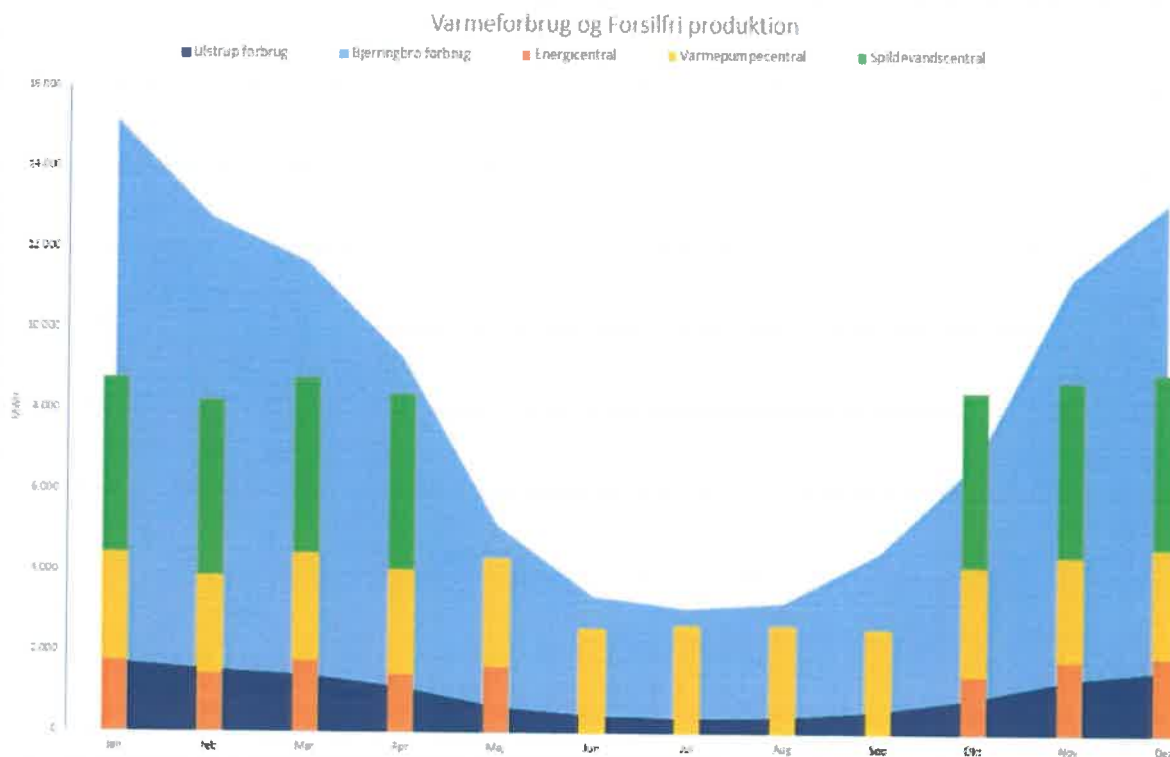
Derudover fortæller PS at der stadig er et positivt samarbejde med Grundfos, hvor der sammen drives Energicentralen, der udnytter overskudsvarmen fra Grundfos's produktion, via varmepumper og ATES lager.



Her er tale om et udbytterigt samarbejde, hvor vi har en sparrings- og samarbejdspartner, der kan være med til at udvikle vor forretning i fremtiden, i udnyttelsen af både den producerede varme og køleeffekt på anlægget.

Energicentralen har i varmesæsonen 2020 skabt et samlet overskud på kr. 4,2 MDKK. Dette samarbejde er der stadig stor tilfredshed med fra begge sider, og der undersøges forsat om der er muligheder for en driftsudvidelse af anlægget, og herigennem en højere udnyttelsesgrad. Driftsoverskuddet deles forsat ligeligt mellem parterne.

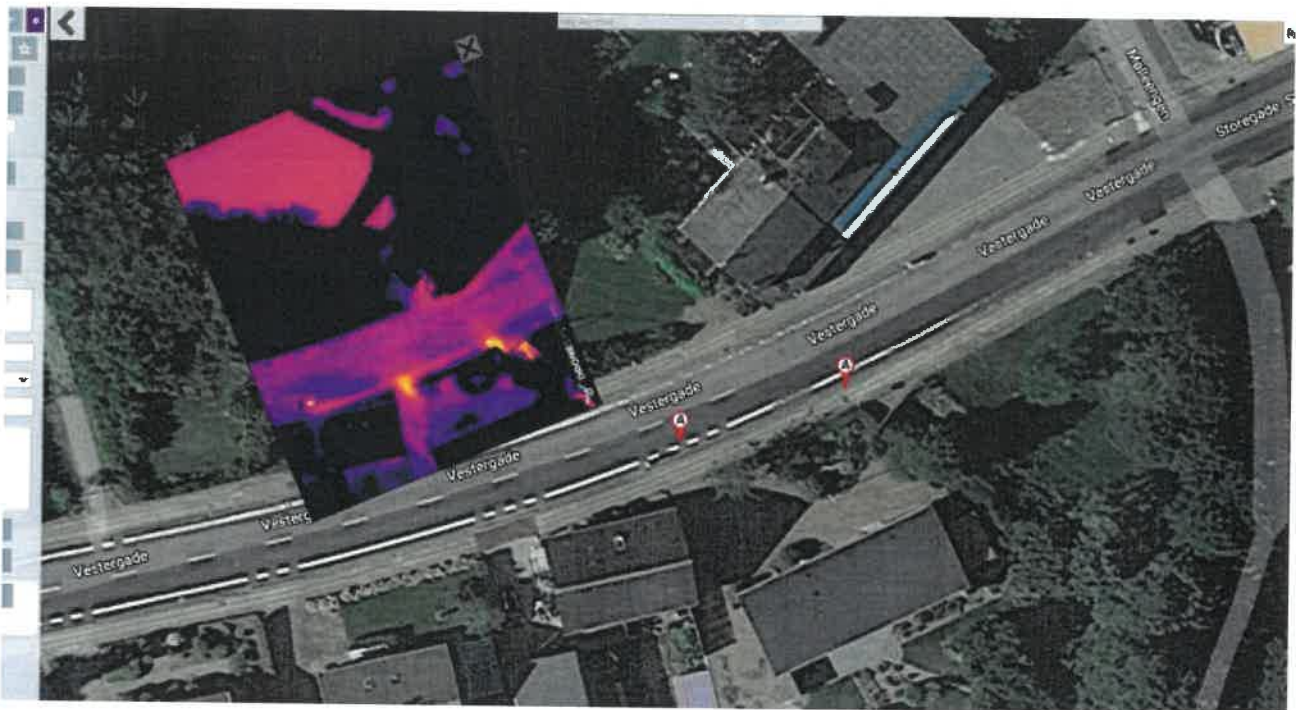
PS viser den samlede fossildfri produktionskapacitet samt den totale produktionskapacitet.



PS oplister eksempler på igangværende undersøgelser, for at sikre fremtid og målsætning med den grønne omstilling:

Solvarme, eksterne varmecentraler, bedre udnyttelse af lagertanke, yderligere varmepumper, elpatroner, IT-Sikkerhed.

PS viser billede fra droneoverflyvning af ledningsnettet og fortæller at en termografisk fotografering af hele ledningsnettet har medvirket til en væsentlig reduktion af et relativt stort vandtab fra ledningsnettet.



PS fortæller om udfordringer på de fremtidige investeringer, der skal sikre den endelige frigørelse for fossile brændsler.

Disse bliver klemte på rentabiliteten, idet driften af nye anlæg kun vil kunne være i "spidserne" jf. de svingende varmekonsum - afskrivninger på investeringerne er dog i alle årets måneder.

Yderligere skal der øje med de rammevilkår, som løbende ændres, og til tider, gør en god investering til en håbløs løsning, grundet afgifts- og omlægningsforhold.

Det kan hurtigt påvirke det oprindelige forudsætningsgrundlag, for de investeringer, der overvejes og i værste fald er gennemført.

En anden udfordring, der altid er forbundet med disse investeringer/projekter er, at de skal påvise både positiv samfunds-, selskabs- og forbrugerøkonomi, i henhold til varmforsyningsloven, for at de vil kunne blive godkendt og gennemført.

Gudenådalens Energiselskab er tæt forankret med naboværkerne, som vi har et glimrende samarbejde med, og vi udnytter hinandens viden og erfaring, og håber på et forsat samarbejde i fremtiden i en eller anden forretningsmodel, hvor det vil give mening for parterne. Dog nævner PS at det seneste år, har været præget af Covid-19 restriktioner, og meget samarbejde har ikke været muligt og har derfor været nedprioriteret.

PS fremviser Bestyrelsens honorar.

Post i bestyrelsen	Honorar i kr. pr. måned
Formand	6.000,-
Kasser	6.000,-
Næstformand	4.000,-
Øvrige medlemmer	3.000,-

Det er generalforsamlingen, der er øverste myndighed, og skal godkende dette. Set i forhold til den indsats og ansvar, der er i Bestyrelsesposterne, mener den samlede bestyrelse, at dette er et passende niveau.

Der er ingen indsigelser fra Generalforsamlingen og Honoraret er dermed godkendt.

PS fortæller og fokus på kommunikation, og at der derfor tilstræbes at have en levende hjemmeside, der løbende opdateres med relevante oplysning og informationer til forbrugere. Dette er den primære kommunikations platform, GUES tilbyder vor for at give et samlet overblik og finde de ønskede informationer.

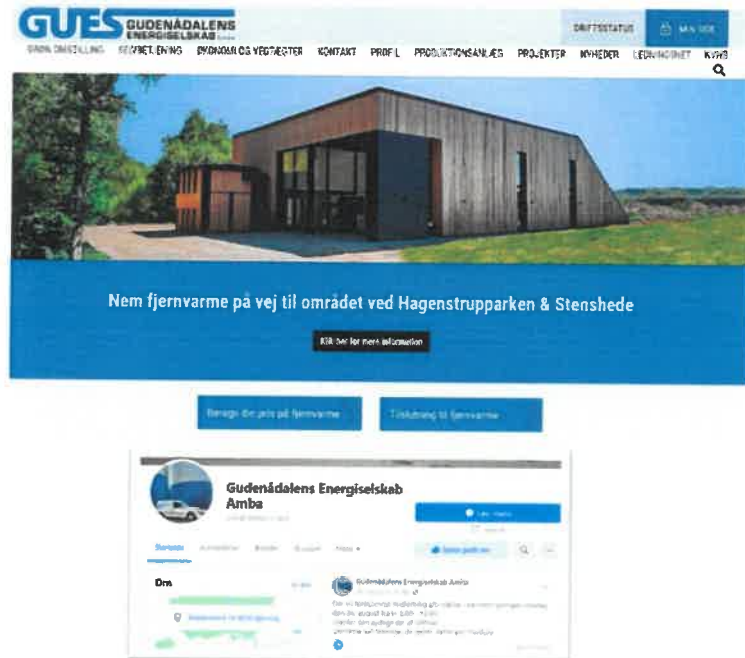
GUES ønsker at informere forbrugere på en let og forståelig måde, og give de nødvendige informationer, hvor der er fokuseret på digitaliseringen, og med hensyntagen til dataforordning, der omhandler overholdelse af persondatareglerne.

PS mener at dette er en rejse, der er i sin opstart, og der kommer mange andre muligheder, end dem der stilles til rådighed i dag.

GUES har lavet aftale med E-boks, om udsendelse af informationer, aconto afregninger og andet Information. Derfor henstilles til at tilmelde sig denne ordning, for at sikre, at alle får samme information i fremtiden.

Derudover nævnes App, for forbrugs data, samt Facebook profil

Kommunikation



PS nævner et anonymt brev, der er omdelt i Ulstrup med spørgsmål til varmegærdet – han beder afsenderen kontakte han for svar på spørgsmål. Det er her svært have en dialog, når man ikke kender afsenderen.

I forbindelse med fusionsaftale mellem Ulstrup Kraftvarmegærd og Bjerringbro Varmegærd, blev der indføjet, at der i de første 2 år skulle være to repræsentanter fra Ulstrup i bestyrelsen for det nye selskab, og efter de to år kunne bestyrelse vælge at reducere antallet af fra 7 til 6 bestyrelsesmedlemmer og det efterfølgende år med en yderligere reduktion, så bestyrelsen ender med 5 personer, hvor der ikke længere skelnes mellem Ulstrup og Bjerringbro, men at det nu er et GUES.

Denne reduktion af bestyrelsen har Bestyrelsen valgt at forsætte ved årets generalforsamling. Preben Østergård, har valgt at trække sig fra bestyrelse, og PS takker ham for hans arbejde i bestyrelsen gennem de seneste år.

PS afslutter formandsberetningen med en stor tak til Direktør, Personale, samarbejdspartnere og Bestyrelse for et konstruktivt og positivt samarbejde.

JL spørger til kommentarer

Det er der ikke, hvorfor ordet gives til PD, der fremlægger regnskab og budget.

3. Fremlæggelse af regnskab

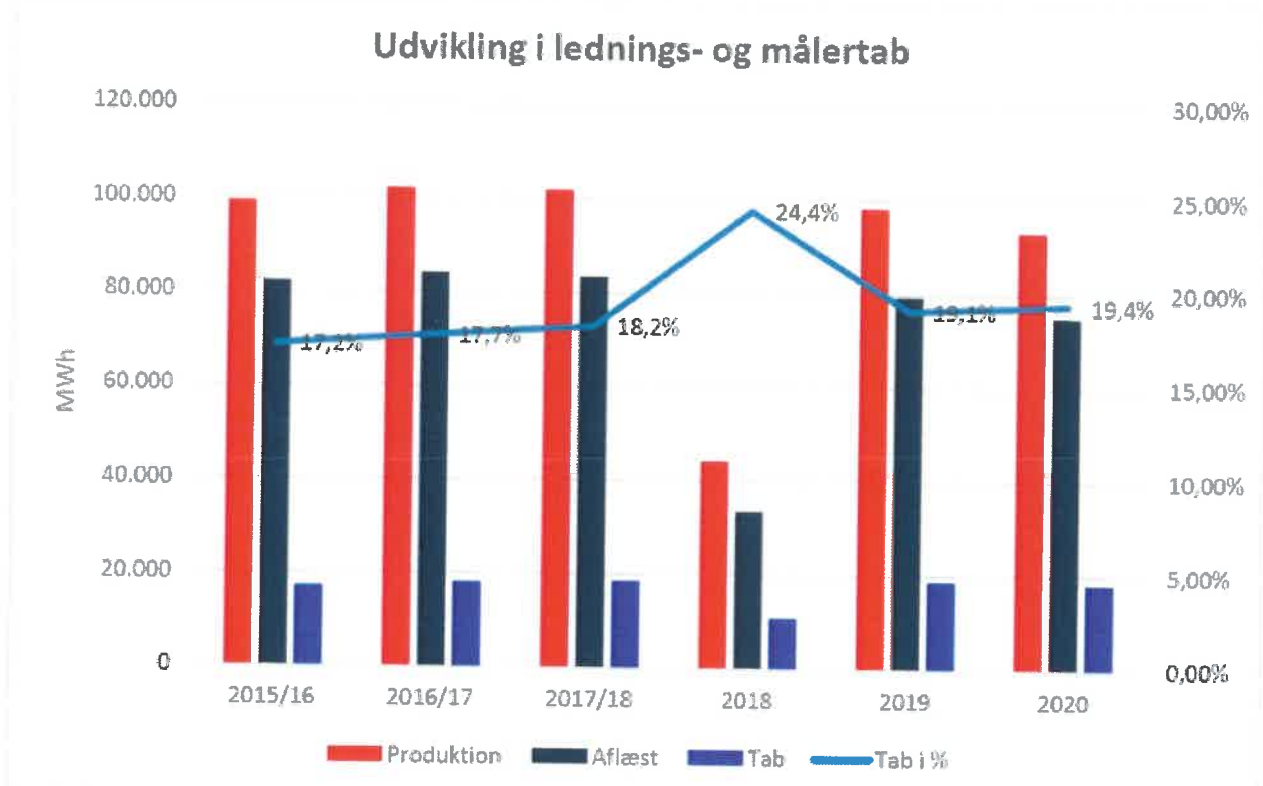
PD fremlægger regnskabsberetning for året januar til december 2020 og starter med fremvisning af resultatopgørelse og Balance

Resultatopgørelse for perioden 1. januar 2020 - 31. december 2020		
	2020	2019
	kr.	kr.
Faste bidrag	15.023.279	13.538.290
Målerbidrag	124.877	89.001
Variable bidrag	33.279.299	39.707.651
Salg af køl	1.055.139	747.645
Salg af el	7.752.398	19.632.815
Salg af energibesparelser	9.563.955	0
Årets resultat efter varmforsyningsloven til indregning i kommende års priser	-4.382.134	-7.084.873
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingerne	455.111	33.285
NETTOOMSÆTNING	62.871.924	66.863.714
Køb af naturgas	29.861.305	37.032.981
Køb af el til varmeproduktion	5.216.289	2.809.622
Vedligeholdelse produktionsanlæg	4.482.525	3.882.471
Øvrige produktionsomkostninger	13.034.278	13.908.330
Overført ledningstab	-6.711.258	-5.810.734
Produktionsomkostninger	45.883.139	51.822.670
Vedligeholdelse ledningsnet	1.158.042	1.232.774
Vedligeholdelse målere	621.233	678.953
Øvrige distributionsudgifter	2.695.445	1.461.759
Ledningstab	6.711.259	5.810.734
Distributionsomkostninger	11.185.979	9.184.221
Administrationsudgifter	4.639.768	5.492.235
DRIFTSRESULTAT	1.183.038	364.589
Andre driftsindtægter	519.632	1.133.971
RESULTAT FØR FINANSIERING	1.682.670	1.498.560
Finansieringsudgifter	1.682.670	1.498.560
RESULTAT FØR SKAT	0	0
Skat	0	0
ÅRETS RESULTAT	0	0

Balance pr. 31. december 2020	Pr. 31. december 2020	Pr. 31. dec. 2019
AKTIVER	kr.	kr.
Anlægsaktiver	126.456.154	58.071.160
Anlægsaktiver under udførelse	41.008.701	45.470.367
Materielle anlægsaktiver	167.464.855	103.541.527
ANLÆGSAKTIVER	167.464.855	103.541.527
Lager af målere, ventiler m.m.	179.921	567.848
Beholdninger	179.921	567.848
Tilgodehavender hos forbrugere	5.897.814	3.027.909
Øvrige tilgodehavender	15.811.461	7.181.689
Periodeafgrænsningsposter	2.848.792	1.190.618
Tilgodehavender	24.558.067	11.400.216
Likvide beholdninger	4.379.745	14.563.288
OMSÆTNINGSAKTIVER	29.117.733	26.531.351
AKTIVER I ALT	196.582.588	130.072.877
PASSIVER		
EGENKAPITAL	5.000.000	5.000.000
Tidsmæssige forskydninger i forbrugerbetalingen	9.591.300	6.887.968
Prioritetsgæld	96.474.061	38.760.281
Langfristet gæld	106.065.961	45.648.249
Byggecredit	38.505.170	36.000.000
Kortfristet del af langfristet gæld	7.368.646	4.724.200
Tilbagebetaling til forbrugere	5.734.972	5.456.870
Leverandørgæld	19.170.221	20.139.431
Bekøb til indregning i næste års priser	10.808.329	9.526.195
Anden gæld	3.929.889	3.530.576
Periodeafgrænsningsposter	0	47.356
Kortfristet gæld	85.517.227	79.424.628
GÆLDSFORPLIGTELSE	191.582.588	125.072.877
PASSIVER I ALT	196.582.588	130.072.877

PD fortæller at årets varmesæson var igen meget lun, 20 % mildere end normalåret, målt i graddage. Forbruget hos andelshaverne var på 75.152 MWh. Der blev i perioden i alt produceret 93.241 MWh, hvoraf kraftvarmeverkerne har leveret de 29.071 MWh, svarende til 31 % af den samlede varmeproduktion og gaskedlerne 38.513 MWh, svarende til 41 %. Der er desuden leveret 25.071 MWh, fra de nu 3 varmepumpe-centraler, svarende til 28 %.

Det procentuelle ledningstab (tabets andel af den samlede produktion) udgør 19 %, som fremvises på historisk graf.



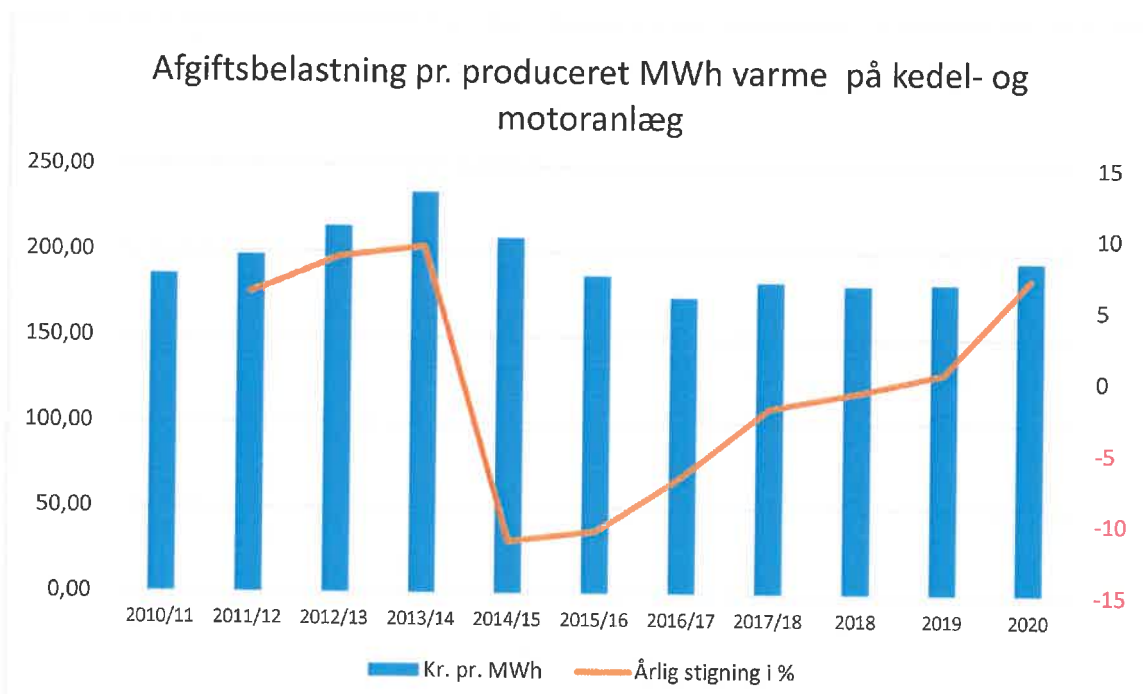
PD forklarer at der ekstraordinært er solgt overskydende energibesparelser, da etableringen af de 2 nye varmepumpecentraler genererede langt flere besparelser end varmeværket selv skulle bruge. De overskydende besparelser solgtes for knap 10 mio. kr. til andre energiselskaber, som havde behov.

PD fortæller at den yderst milde vinter medførte ekstremt lave afregningspriser på el, som betød at elproduktion i de fleste timer var urentabel og medførte mere end en fordobling af produktionen på gaskedlerne, som uheldigvis er den dyreste produktionsform vi har. Herudover bortfaldt det produktionsafhængige elproduktionstilskud (det såkaldte lille grundbeløb), som i seneste regnskabsår gav en indtægt på 1,3 mio. kr. Ovennævnte forhold medførte desværre en væsentlig stigning i produktionsprisen på 20 % til 371 kr. pr. MWh mod 309 kr. pr. MWh sidste år. Herved er også udgiften til ledningstab øget væsentligt.

Der fremvises en oversigt over afgiftsniveauet på naturgas der er meget højt og udgør pt. 53% af produktionsprisen.

Afgiftsbelastning pr. produceret MWh varme på kedel- og motoranlæg

År	Afgifter i 1.000 kr.	Prod. Varme i MWh	Kr. pr. MWh	Årlig stigning i %
2010/11	17.694	94.986	186,28	
2011/12	16.685	84.402	197,69	6,13
2012/13	19.573	91.182	214,66	8,58
2013/14	15.162	64.588	234,75	9,36
2014/15	13.659	65.613	208,17	-11,32
2015/16	13.877	74.584	186,06	-10,62
2016/17	13.176	75.907	173,59	-6,71
2017/18	15.848	86.872	182,43	-1,95
2018	6.955	38.446	180,91	-0,83
2019	15.514	85.298	181,88	0,53
2020	13.161	67.538	194,86	7,14



Bortfaldet af forsyningspligtavgiften i 2015 betød dog at afgiftscurven blev knækket, dette samt en øget produktion af kraftvarme, som er mindre afgiftsbelastet end varme produceret på kedlerne, har medført et fald tilbage på niveauet for 10 år siden.

Grafen vedrører kun afgifterne på naturgas og indeholder således ikke afgifter vedrørende varmepumperne. Elafgifterne er stort set bortfaldet pr. 1. januar 2021, hvorved varmeproduktion på varmepumperne bliver endnu billigere. Derfor er vi i fuld gang med at optimere produktionen på især den nye Spildevandscentral med det tilhørende ATES-lager, som blev sat i drift umiddelbart før jul.

De samlede udgifter til vedligeholdelse af produktionsanlæg samt øvrige produktionsomkostninger, ligger på niveau med sidste års udgifter.

PD forklarer at stigningen i distributionsomkostningerne skyldes afskrivningerne på den nye transmissionsledning til Ulstrup samt øgede udgifter til ledningstab.

Administrationsudgifterne er faldet, da i året ikke var behov for køb af energibesparelser. Udgiften hertil var året før på 1,3 mio. kr.

Finansieringsudgifterne er steget pga. optagelse af nye lån.

Afregningsprisen blev fastsat til 450 pr. MWh, svarende til den opkrævede á conto pris.

Regnskabet giver et overskud på 4.382.134 kr. Efter fradrag af årets henlæggelser til kommende investeringer på 3.100.000 kr. samt tillæg af overførsel fra tidligere år på 9.526.195 kr., overføres der en overdækning på 10.808.329 kr. til indregning i næste år pris.

Der er i årets løb tilgået investeringer for 74.309.501 kr., primært vedr. de 2 nye varmepumpecentraler med tilhørende bygninger. Hertil kommer nyt værksteds- og kontorinventar, udskiftning af målere og gadeledninger samt tilslutning af nye forbrugere. Hertil er der indgået 475.767 kr. i tilslutningsbidrag.

Nettoværdien af nye investeringer udgør hermed 73.833.734 kr.

I forbindelse med de igangværende investeringsprojekter er der i årets løb trukket 38,5 mio. kr. på en byggekredit. Denne kortfristede kredit vil i løbet af 2021 blive omlagt til et langfristet lån.

PD afslutter sine fremlæggelse af de væsentligste punkter i regnskabet og spørger til kommentarer.

Der spørges til gældens størrelse – en andelshaver mener den er stor.

PS og PD forklarer at det er afskrivninger på 20-30 år og at gælden fremkommer af projekter, der med hensyntagen til afskrivningerne, vil påvirke varmeprisen positivt.

Der spørges til om der er et loft for gæld.

PD fortæller at der lovgivningsmæssigt ikke er noget loft for virksomhedens gæld.

PS fortæller samtidigt at en stor del af gælden er sikret, med kommunegaranti. Dette er også et udtryk for at baggrunden for gælden er gennemgået af kommunernes projekt og økonomimedarbejdere.

En andelshaver spørger om varmeprisen stiger.

PD svare at det vides ikke, da bl.a. gas og elpriser ikke kendes for resten af året.

Der spørges til den relativt lave gasmotordrift.

PD forklarer at det hænger sammen med elsalgsprisen, de er afgørende for valg af produktionsanlæg.

JL spørger til yderligere kommentarer.

Der er ikke yderligere kommentarer eller spørgsmål.

JL spørger om Generalforsamlingen kan godkende regnskabet ved håndsoprækning.

Generalforsamlingen godkender regnskabet ved håndsoprækning.

JL beder PD om at gå videre til budgettet.

4. Fremlæggelse af budget for indeværende år

PD fremlægger budget, der samtidig fremvises

Budget for perioden 1. januar 2021 - 31. december 2021

	Resultat	Budget
	2020	2021
	kr.	kr.
Faste bidrag	15.148.156	15.297.535
Variable bidrag	33.279.299	35.872.000
Salg af køl	1.055.139	850.790
Salg af el	7.752.398	7.412.898
Salg af energibesparelser	9.563.955	0
Årets resultat efter varmforsyningsloven til indregning i kommende års priser	-4.382.134	3.666.667
Årets regulering af tidsmæssige forskelle i forbrugerbetalingerne	455.111	591.043
NETTOOMSÆTNING	62.871.924	63.690.933
Køb af naturgas	29.861.305	18.961.084
Køb af el til varmeproduktion	5.216.289	10.878.755
Vedligeholdelse produktionsanlæg	4.482.525	5.466.693
Øvrige produktionsomkostninger	13.034.278	16.615.899
Overført ledningstab	-6.711.258	-3.516.982
Produktionsomkostninger	45.883.139	48.405.449
Vedligeholdelse ledningsnet	1.158.042	1.200.000
Vedligeholdelse målere	621.233	510.000
Øvrige distributionsudgifter	2.695.445	3.684.753
Ledningstab	6.711.259	3.516.982
Distributionsomkostninger	11.185.979	8.911.735
Administrationsudgifter	4.639.768	4.371.647
DRIFTSRESULTAT	1.163.038	2.002.102
Andre driftsindtægter	519.632	436.000
RESULTAT FØR FINANSIERING	1.682.670	2.438.102
Finansieringsudgifter	1.682.670	2.438.102
RESULTAT FØR SKAT	0	0
Skat	0	0
ÅRETS RESULTAT	0	0

PD forventer at gas- og elpriserne stiger til et mere normalt niveau.
80 % af det forventede gasforbrug er prissikret året ud.

Den nyetablerede Spildevandscentral, som gik i prøvedrift lige før jul, forventes sat i fuld drift i løbet af foråret. Hertil kommer etablering af en ekstra forbindelsesledning til Sønderbro, som via Spildevandscentralen skal forbedre forsynings sikkerheden til denne bydel. Til disse projekter mm. er der foretaget henlæggelser på 3,2 mio.kr.

Herudover er der indsendt projektforslag til Viborg og Favrskov kommuner vedr. konvertering af gasområder til fjernvarme i hhv. Bjerring og Ulstrup. Myndighederne har godkendt projekterne og hvis tilslutningen i de pågældende områder bliver tilstrækkelig stor, vil de blive igangsat i løbet af året. Tilslutningen af de nye forbrugere vil dog komme til at løbe over en årrække.

Á conto prisen er fastsat til 400 kr. pr. MWh.
Et fald på 50 kr. i forhold til sidste år, svarende til 11 %.

PD afslutter budgetfremlæggelsen og spørger efter kommentarer.

Der spørges om beløbet der er afsat til lednings vedligehold er tilstrækkeligt.

PD mener det er nok, da det har været tilstrækkeligt de sidste år og understreger at det ikke indeholder udskiftninger af hele gadeledninger.

Der spørges til faldet i administrationsudgifter.

PD forklarer at der herunder ligger udgifter til energibesparelser.

JL beder Generalforsamlingen godkende budgettet, ved håndsoprækning. Generalforsamlingen godkender budgettet.

Der er ikke yderligere kommentarer fra Generalforsamlingen.

JL giver ordet til PS, der fremlægger investeringsplanen.

5. Fremlæggelse af investeringsplan

PS fremviser nedenstående investeringsplan, der både viser investeringer, der er i gang, under udredning.

Investeringsplan 2021 og frem	Beløb
Konvertering Stenshede	14.000.000
Konvertering Hagenstrupparken	13.000.000
Konvertering Vestermarken Bjerringbro	3.000.000
Konvertering Teglparken, Solsortevej og Lærkevej	2.500.000
Yderligere konverteringer	5.000.000
Køleprojekt Grundfos	1.000.000
Elkedel Ulstrup	6.000.000
Solvarme	10.000.000
Å-vandsprojekt	30.000.000
Ledningsnet - udskiftning samt nye forbrugere	2.300.000
Nyt vandbehandlingsanlæg og N generator	600.000
Udskiftning af målere	2.900.000
Ny trailer, palleløfter og lign	170.000
Pumpe, modtryksventil m.m Stenshede	300.000
Investeringer i alt	90.770.000

PS forklarer at GUES ikke gennemfører projekter der ikke kan betale sig. Alle større projekter skal godkendes af myndighederne, der gennemgår projektet og beregner om det giver positiv selskabs-, forbruger- og samfundsøkonomi.

Investeringsplanen er et udtryk for hvilke retninger der kigges på, rent investeringsmæssigt – det er ikke sikkert de sættes i gang.

JL spørger om der er kommentarer – det er der ikke.

Der spørges om konverteringen af Stenshede bliver i år.

PS svarer at udbudsmaterialet er ude, så må vi se hvad entreprenører og leverandører kan tilbyde.

Der er ikke yderligere kommentarer fra Generalforsamlingen.

JL går videre med næste punkt.

6. Indkomne forslag

JL konstaterer at er indkommen et forslag – dog ikke rettidigt.

JL spørger Generalforsamlingen om forslaget skal medtages.

Generalforsamlingen stemmer for at medtage forslaget.

Forslaget er vist herunder

Forslag til afstemning på Gudenådalens Energiselskab ordinær generalforsamling den 24. juni 2021

Med baggrund i at alle huse over 100 kvm skal betale ekstra i fast variabelt abonnementsbidrag, og som blev vedtaget i 2016, så skal bestyrelsen pålægges at lave en beregning der kan dokumentere, at det faste variable abonnementsbidrag afhængig af huset størrelse er kostægte.

Forslag til beregningsmodel: Der opsættes tre tænkte fiktive varmeværksmodeller i Bjerringbro, dvs. en model for hver af følgende situationer hvor alle husstande er henholdsvis 80, 130 og 180 kvm. Økonomien i de tre modeller kan så sammenlignes og danne grundlag for et fagligt beregningsgrundlag.

- Beregningen skal alene omhandle Gudenådalens Energiselskabs økonomi, dvs. ingen henvisninger til praksis hos andre varmeværker.
- Beregningen skal udsendes til alle Gudenådalens Energiselskab varmeaftagere.
- Resultatet af beregningen skal være grundlag for det fremtidige faste abonnementsbidrag.

Forslagsstiller Torben Møller forklarer at han mener det faste bidrag virker højt og siden beregningsmodellen ændrede sig i 2016 har han søgt konkrete svar på modellen, han ikke mener er kostægte. Derfor stiller han ovenstående forslag.

TM forstiller sig en model der tager hensyn til alle forhold ved forskellige huse og derfor må være mere rimelig for forbrugerne.

PD forklare at begrebet kostægte, lovgivningsmæssigt ikke kan anvendes i denne sammenhæng. Yderligere skal der lovgivningsmæssigt opkræves en vis procentdel som faste udgifter.

Morten B Madsen mfl. forklarer at det ikke er muligt at lave den slags modeller så de giver et retvisende resultat. Der ville her skulle tages højde for bl.a. isoleringsgrader, placeringer, vejrforhold.

JL tager ordet og beder generalforsamlingen om at stemme om forslaget.

Generalforsamlingen stemmer mod forslaget med 26 mod og 3 for.

PS vil dog være åben for en fremtidig debat om ændring af modellen.

JL går videre til næste punkt.

7. Valg af bestyrelsesmedlemmer

JL spørger forsamlingen om der er nogle der ønsker at stille op eller har indsigelser til at genvælge de nuværende medlemmer der er på valg:

Preben Sørensen
Morten B. Madsen

Der er ingen der ønsker at opstille eller gøre indsigelser, hvorfor Preben og Morten fortsætter i Bestyrelsen.

De valgte bestyrelsesmedlemmer lykønskes og der fortsættes til næste punkt.

8. Valg af Suppleanter

Bestyrelsen indstiller:

1. Suppleant : Morten Østergaard
2. Suppleant : Keld Kjeldsen

Dette godkendes af Generalforsamlingen.

JL går videre til næste punkt.

9. Valg af Revisor

Preben Pedersen ved BDO indstilles og genvælges uden indsigelser.

JL går videre til punkt 10

10. Evt.

JL spørger, om nogen har noget til dette punkt.

En forbruger spørger til hvorfor der er bygget 2 nye bygninger til de 2 nye produktionsanlæg.

PS svarer at det dels har noget med godkendelsesprocessen at gøre – samtidig er selve energiflowet i rørsystemet med til at vælge placering.

Der spørges om der er kendskab til en ubenyttet rørledning en forbruger ved hvor er placeret.

Der svares at man er bevidst om denne ledning og den påtænkes anvendt i fremtiden.

JL spørger om der er flere spørgsmål – det er der ikke.

Generalforsamlingen erklæres for afsluttet og PS takker for en god aften.

Referat godkendt den 4/7 2021 af ordstyrer *Jørgen Løbner*