

1	Projektforslag		Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.		Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
3	Varmebehov eksistrende														
6	Forsyningspligtkunder 2023 varmesalg i alt														
7	Ballerup		290.000	29%	MWh	290.000	290.000	290.000	290.000	290.000	290.000	290.000	290.000	290.000	290.000
8	Herlev		200.000	20%	MWh	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000	200.000
9	Gldsaxe		110.000	11%	MWh	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000	110.000
10	Lyngby-Taarbæk		239.000	24%	MWh	239.000	239.000	239.000	239.000	239.000	239.000	239.000	239.000	239.000	239.000
11	Furesø Farum og Værløse fjv. inkl. tab	100.000	150.000	15%	MWh	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000	150.000
12	Egedal Egedal Fjernvarme inkl. tab		17.727	2%	MWh	17.727	17.727	17.727	17.727	17.727	17.727	17.727	17.727	17.727	17.727
13	Forsyningspligtkunder 2023 varmesalg i alt		1.006.727	100%	MWh	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727
14	(her betragtes Værløse Varmeværk og Farum Fjernvarme som kunder, dvs. inkl. nettab)														
15	Resttilslutning i kommuner		Prognose for resttilslutning efter 2023			0%	0%	20%	40%	60%	80%	100%	100%	100%	100%
16	Ballerup	1.000	850		MWh	0	0	200	400	600	800	1.000	1.000	1.000	1.000
17	Herlev	1.000	850		MWh	0	0	200	400	600	800	1.000	1.000	1.000	1.000
18	Gldsaxe	1.000	850		MWh	0	0	200	400	600	800	1.000	1.000	1.000	1.000
19	Lyngby-Taarbæk	12.000	11.850	excl. C1	MWh	10.000	11.000	11.200	11.400	11.600	11.800	12.000	12.000	12.000	12.000
20	Furesø	1.000	850		MWh	0	0	200	400	600	800	1.000	1.000	1.000	1.000
21	Egedal	0	0		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Resttilslutning i kommuner		16.000	15.250	MWh	10.000	11.000	12.000	13.000	14.000	15.000	16.000	16.000	16.000	16.000
23	Prognose for varmebehovets udvikling i pct.		for resttilslutning		%	63%	69%	75%	81%	88%	94%	100%	100%	100%	100%
24															
25	Forsyningspligtkunder 2023 varmesalg i alt				MWh	1.016.727	1.017.727	1.018.727	1.019.727	1.020.727	1.021.727	1.022.727	1.022.727	1.022.727	1.022.727
26															
27	Nettab	Ekskl. tab i Egedal, Værløst og Farum fjv.		85.000	MWh	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000
28															
29	Produktionsbehov eksisterende fjernvarmenet				MWh	1.101.727	1.102.727	1.103.727	1.104.727	1.105.727	1.106.727	1.107.727	1.107.727	1.107.727	1.107.727
30															
59															
60	Varmeplan 2030 Etape 1 konvertering					2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
61	Godkendte projektforslag etape 1														
62	Ballerup	Etape 1			MWh	0	3.106	9.629	19.880	31.063	36.964	40.071	43.177	55.793	55.793
63	Herlev	Etape 1			MWh	0	2.491	7.723	15.945	24.914	29.648	32.140	34.631	44.706	44.706
64	Gldsaxe	Etape 1			MWh	0	3.244	10.058	20.765	32.445	38.609	41.854	45.098	58.053	58.053
65	Lyngby-Taarbæk	Etape 1			MWh	0	4.567	14.158	29.229	45.670	54.348	58.915	63.482	82.207	82.207
66	Furesø	Etape 1			MWh	0	1.661	7.130	16.772	29.287	43.336	46.978	50.619	64.107	64.107
67	Frederikssund	Vinge, ekskl. Egedal			MWh	0	6.582	9.662	13.138	16.189	23.238	26.056	28.874	34.511	34.511
68	Frederikssund	3 gasområder			MWh	0	0	10.133	21.043	27.052	33.062	40.564	48.057	48.057	48.057
69	Frederikssund	Eksa udbygning	35%		MWh	0	2.304	6.928	11.963	15.135	19.705	23.317	26.926	28.899	28.899
70	Frederikssund	Samkøring EOn	65.170		MWh	0	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170
71	Godkendte projektforslag etape 1				MWh	0	89.126	140.593	213.905	286.926	344.080	375.064	406.035	481.502	481.502
72															
73	Nettab i godkendte projektforslag etape 1														
74	Ballerup				MWh	0	525	1.590	3.210	4.873	5.529	5.676	5.822	6.415	6.415
75	Herlev				MWh	0	433	1.312	2.648	4.020	4.563	4.684	4.806	5.296	5.296
76	Gldsaxe				MWh	0	472	1.430	2.886	4.382	4.973	5.105	5.236	5.763	5.763
77	Lyngby-Taarbæk				MWh	0	533	1.615	3.263	4.961	5.643	5.810	5.976	6.659	6.659
78	Furesø				MWh	0	305	1.229	2.787	4.689	6.398	6.550	6.701	7.279	7.279
79	Frederikssund	Vinge m transsion til Egedal			MWh	0	1.684	2.467	2.844	3.016	3.203	3.315	3.426	4.272	4.272
80	Frederikssund	3 gasområder ekskl. Egedal			MWh	0	0	928	2.584	3.906	4.867	5.132	5.468	5.468	5.468
81	Nettab i godkendte projektforslag etape 1				MWh	0	3.953	10.570	20.221	29.847	35.177	36.270	37.436	41.153	41.153
82	Nettab i procent				%		4%	7%	9%	9%	9%	9%	8%	8%	8%
83	Produktion til net i etape 1				MWh	0	93.079	151.163	234.127	316.774	379.257	411.335	443.471	522.655	522.655
84															

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
85	Maksimal kapacitet til etape 1	3.000		MW		31	50	78	106	126	137	148	174	174
86														0
87	Godkendt projektforslag for transmissionsledning inkl. Egedal													0
88	Varmebehov Egedal kommune, inkl. nettab													0
89	Ølstykke-Stenløse			MWh	0	35.366	53.203	57.015	73.986	89.201	104.094	111.300	128.111	128.111
90	Forventet ekstra udbygning Egedal	15%		MWh	0	5.250	7.897	8.463	10.982	13.241	15.452	16.521	19.016	19.016
91	Veksø			MWh	0	0	2.282	2.358	3.170	4.851	6.311	6.507	7.574	7.574
92	Nettab transmission Måløv-Stenløse			MWh	0	0	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531
93	Varmebehov Egedal kommune, inkl. nettab i transmission			MWh	0	40.616	64.913	69.367	89.668	108.823	127.388	135.858	156.232	156.232
94	Varmebehov Egedal Kommune, eksk. Nettab i transmission			MWh	0	40.616	63.382	67.837	88.138	107.292	125.857	134.327	154.701	154.701
95														0
96	Maksimal kapacitet til Egedal	3.000		MW		14	22	23	30	36	42	45	52	52
97														
98	Resume inden etape 2													
99	Produktionsbehov eksisterende fjernvarmenet				MWh	1.101.727	1.102.727	1.103.727	1.104.727	1.105.727	1.106.727	1.107.727	1.107.727	1.107.727
100	Produktion til net i etape 1				MWh	0	93.079	151.163	234.127	316.774	379.257	411.335	443.471	522.655
101	Varmebehov Egedal kommune, inkl. nettab i transmission				MWh	0	40.616	64.913	69.367	89.668	108.823	127.388	135.858	156.232
102	Varmebehov til net inden etape 2				MWh	1.101.727	1.236.422	1.319.803	1.408.221	1.512.169	1.594.807	1.646.450	1.687.056	1.786.614
103														
104	Resume kommune opdelt													
105	Ballerup			MWh	314.485	318.117	325.905	337.975	351.021	357.779	361.232	364.484	377.693	377.693
106	Herlev			MWh	216.886	219.811	226.122	235.879	246.421	251.897	254.710	257.323	267.889	267.889
107	Gladsaxe			MWh	119.288	123.004	130.975	143.338	156.714	163.670	167.246	170.622	184.104	184.104
108	Lyngby-Taarbæk			MWh	269.179	275.279	286.152	303.071	321.411	330.970	335.904	340.638	360.045	360.045
109	Furesø			MWh	162.665	164.631	171.224	182.623	197.241	213.199	217.192	220.985	235.051	235.051
110	Frederikssund			MWh	19.224	29.794	49.343	70.797	84.523	103.299	117.608	131.976	140.431	140.431
111	Varmebehov Egedal kommune, inkl. nettab i transmission			MWh	0	40.616	64.913	69.367	89.668	108.823	127.388	135.858	156.232	156.232
112	Frederikssund		, Ikke opdelt på kommuner	MWh	0	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170	65.170
113	I alt pr kommune			MWh	1.101.727	1.236.422	1.319.803	1.408.221	1.512.169	1.594.807	1.646.450	1.687.056	1.786.614	1.786.614
114	kontrol				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
115														
116	Etape 2	1 1=med, 0=kun etape 1				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
117														
118	Kunder i konverteringsområder i kommuner etape 2		MWh	0% reduktion										
119	1 Ballerup	1	77.454	MWh	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454
120	1 Herlev	1	29.559	MWh	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559
121	1 Gladsaxe	1	24.000	MWh	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000
122	1 Lyngby-Taarbæk	1	125.221	MWh	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221
123	1 Furesø	1	12.244	MWh	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244
134	Sum		268.478	4.567.134	MWh	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478
135														
136	Potentielle nye kunder i alt	Maks tilslut.	Prognose	MWh	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478
139														
145	Prognose for netforstærkning				%	0%	0%	0%	38%	38%	25%	0%	0%	0%
194	Tilslutningstakt i område, start/slut tilslutn.				%	0%	0%	12%	31%	52%	68%	73%	78%	95%
205	Antal nye kunder etape 2													
206			I alt	Olie og gas										
207	1 Ballerup	1	4.143	3.667	stk.	0	0	497	1.284	2.134	2.797	3.004	3.211	3.936
208	1 Herlev	1	1.714	1.489	stk.	0	0	206	531	883	1.157	1.243	1.328	1.628
209	1 Gladsaxe	1	1.214	1.048	stk.	0	0	146	376	625	819	880	941	1.153
210	1 Lyngby-Taarbæk	1	5.401	4.735	stk.	0	0	648	1.674	2.782	3.646	3.916	4.186	5.131
211	1 Furesø	1	733	633	stk.	0	0	88	227	377	495	531	568	696
221	Antal nye kunder		13.205	12.374	stk.	0	0	1.585	4.094	6.801	8.913	9.574	10.234	12.545

1	Projektforslag			Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.			Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
222	Andel med olie og gas			94%												
223	Salg til nye kunder, faktisk tilslutning etape 2															
224																
225	1	Ballerup	1	77.454	930.111	MWh	0	0	9.294	24.011	39.889	52.281	56.154	60.027	73.581	73.581
226	1	Herlev	1	29.559	354.960	MWh	0	0	3.547	9.163	15.223	19.952	21.430	22.908	28.081	28.081
227	1	Gladsaxe	1	24.000	288.206	MWh	0	0	2.880	7.440	12.360	16.200	17.400	18.600	22.800	22.800
228	1	Lyngby-Taarbæk	1	125.221	1.503.727	MWh	0	0	15.027	38.819	64.489	84.524	90.785	97.046	118.960	118.960
229	1	Furesø	1	12.244	147.037	MWh	0	0	1.469	3.796	6.306	8.265	8.877	9.489	11.632	11.632
238		Sum				MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
239	Samlet salg til nye kunder etape 2			268.478	3.224.041	MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	255.054	255.054
240	Tilslutning i pct. af maksimum			kontrol			0%	0%	12,0%	31,0%	51,5%	67,5%	72,5%	77,5%	95,0%	95,0%
241	Varmebehov pr tilsluttet kunder i gennemsnit															
242		Ballerup				MWh/stk	0	0	19	19	19	19	19	19	19	19
243		Herlev				MWh/stk	0	0	17	17	17	17	17	17	17	17
244		Gladsaxe				MWh/stk	0	0	20	20	20	20	20	20	20	20
245		Lyngby-Taarbæk				MWh/stk	0	0	23	23	23	23	23	23	23	23
246		Furesø				MWh/stk	0	0	17	17	17	17	17	17	17	17
247	Salg pr kunde					MWh/stk	0,0	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	0,0
248																
249	Samlet varmesalg															
250	Forsyningspligt kunder 2023 varmesalg i alt			2023		MWh	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727	1.006.727
251	Resttilslutning i kommuner					MWh	10.000	11.000	12.000	13.000	14.000	15.000	16.000	16.000	16.000	16.000
252	Godkendte projektforslag etape 1					MWh	0	89.126	140.593	213.905	286.926	344.080	375.064	406.035	481.502	481.502
253	Samlet varmesalg til egne kunder inkl. etape 1					MWh	1.016.727	1.106.854	1.159.320	1.233.633	1.307.654	1.365.807	1.397.791	1.428.762	1.504.229	1.504.229
254																
255	Varmebehov Egedal Kommune, eksk. Nettab i transmission					MWh	0	40.616	63.382	67.837	88.138	107.292	125.857	134.327	154.701	154.701
256																
257	Produktion net i referencen															
258	Samlet salg til egne kunder etape 1 og Egedal Fjernvarme					MWh	1.016.727	1.147.469	1.222.703	1.301.469	1.395.791	1.473.100	1.523.649	1.563.090	1.658.931	1.658.931
259	Nettab i eksisterende godkendte områder etape 1					MWh	85.000	88.953	97.101	106.752	116.378	121.707	122.801	123.967	127.683	127.683
260	Produktion inkl. etape 1 og Egedal					MWh	1.101.727	1.236.422	1.319.803	1.408.221	1.512.169	1.594.807	1.646.450	1.687.056	1.786.614	1.786.614
261																
262	Salg til egne kunder etape 2					MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	255.054	255.054
263																
264	Salg inkl. etape 1, Egedal Fjernvarme og etape 2					MWh	1.016.727	1.147.469	1.254.920	1.384.697	1.534.057	1.654.322	1.718.295	1.771.160	1.913.985	1.913.985
265																
266	Nettab															
267	Eksisterende net 2023			85.000		MWh	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000	85.000
268	Resttilslutning er inkluderet i udbygning			0		MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
269	Nettab i godkendte projektforslag etape 1					MWh	0	3.953	10.570	20.221	29.847	35.177	36.270	37.436	41.153	41.153
270	Nettab transmission Måløv-Stenløse					MWh	0	0	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531	1.531
271	Nettab i eksisterende godkendte områder etape 1					MWh	85.000	88.953	97.101	106.752	116.378	121.707	122.801	123.967	127.683	127.683
272	Max udbygning				29.526											
273	Nye net etape 2					MWh										
274	1	Ballerup	1	5.876		MWh	0	0	1.175	2.938	4.701	5.876	5.876	5.876	5.876	5.876
275	1	Herlev	1	2.162		MWh	0	0	432	1.081	1.730	2.162	2.162	2.162	2.162	2.162
276	1	Gladsaxe	1	1.689		MWh	0	0	338	845	1.351	1.689	1.689	1.689	1.689	1.689
277	1	Lyngby-Taarbæk	1	8.618		MWh	0	0	1.724	4.309	6.894	8.618	8.618	8.618	8.618	8.618
278	1	Furesø	1	1.302		MWh	0	0	260	651	1.041	1.302	1.302	1.302	1.302	1.302
288	Nettab i distributionsledninger etape 2			19.646		MWh	0	0	3.929	9.823	15.717	19.646	19.646	19.646	19.646	19.646
289																

1	Projektforslag			Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.			Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
290	Nettab i transmissionsledning etape 2			5.289		MWh	0	0	0	1.983	3.967	5.289	5.289	5.289	5.289	5.289
291																
292	Nye stik etape 2					MWh										
293	1	Ballerup	1	4.915		MWh	0	0	590	1.523	2.531	3.317	3.563	3.809	4.669	4.669
294	1	Herlev	1	1.288		MWh	0	0	155	399	663	869	933	998	1.223	1.223
295	1	Gladsaxe	1	922		MWh	0	0	111	286	475	622	668	715	876	876
296	1	Lyngby-Taarbæk	1	4.373		MWh	0	0	525	1.355	2.252	2.951	3.170	3.389	4.154	4.154
297	1	Furesø	1	503		MWh	0	0	60	156	259	339	364	390	478	478
307	Nettab i stikledninger etape 2			11.999		MWh	0	0	1.440	3.720	6.180	8.100	8.699	9.299	11.399	11.399
308	Nettab i konverteringsområder, etape 2			31.646			0	0	5.369	13.543	21.897	27.746	28.346	28.946	31.046	31.046
309	Nettab i konverteringsomr. etape 2 inkl. transmission			36.934		MWh	0	0	5.369	15.526	25.863	33.035	33.635	34.234	36.334	36.334
310	Nettab i konverteringsomr. etape 2 inkl. transmission					%	0%	0%	14%	16%	16%	15%	15%	14%	12,5%	12,5%
311	Samlet nettab egne kunder inkl. etape 2					MWh	85.000	88.953	102.470	122.278	142.241	154.742	156.436	158.201	164.018	164.018
312	Samlet nettab ift. salg egne kunder						7,7%	7%	8%	8%	8%	9%	8%	8%	8%	7,9%
313	Samlet nettab ift. samlet produktion til egne kunder						8%	7%	8%	8%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
314																
320	Fjernvarmeproduktion til net i etape 2															
321	Fjernvarme, der konverteres i etape 2					MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	255.054	255.054
322	Nettab i konverteringsområder i alt					MWh	0	0	5.369	15.526	25.863	33.035	33.635	34.234	36.334	36.334
323	Fjernvarmeproduktion til etape 2			ja	3.714.000	MWh	0	0	37.587	98.754	164.129	214.257	228.281	242.305	291.388	291.388
324	Nettab i pct. Til nye kunder						0%	0%	14%	16%	16%	15%	15%	14%	12%	12%
325																
326	Fjernvarmesalg egne kunder, ekskl. Egedal															
327	Eksisterende fjernvarme					MWh	1.016.727	1.106.854	1.159.320	1.233.633	1.307.654	1.365.807	1.397.791	1.428.762	1.504.229	1.504.229
328	Fjernvarme, der konverteres i etape 2			inkl. resttilslutning		MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	255.054	255.054
329	Fjernvarmesalg egne kunder					MWh	1.016.727	1.106.854	1.191.538	1.316.861	1.445.920	1.547.030	1.592.438	1.636.833	1.759.283	1.759.283
330																
331	Eksisterende nettab inkl. etape 1					MWh	85.000	88.953	97.101	106.752	116.378	121.707	122.801	123.967	127.683	127.683
332	Nettab i konverteringsområder etape 2 i alt					MWh	0	0	5.369	15.526	25.863	33.035	33.635	34.234	36.334	36.334
333	Nettab i alt					MWh	85.000	88.953	102.470	122.278	142.241	154.742	156.436	158.201	164.018	164.018
334																
335	Fjernvarmeproduktion til eksisterende og nye kunder inkl. tab ekskl. Egedal					MWh	1.101.727	1.195.806	1.294.008	1.439.139	1.588.161	1.701.772	1.748.873	1.795.034	1.923.301	1.923.301
336																
343	Nettab i pct. Af produktion til egne kunder i projektforslag					%	8%	7%	8%	8%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
344	Nettab i pct. Af samlet produktion til egne kunder og til eksport					%	6%	6%	5%	6%	6%	7%	7%	7%	7%	7%
345																
346	Kapacitetsbehov til grundlast			5.000		MW	220	239	259	288	318	340	350	359	385	385
347	Kapacitetsbehov til spidslast			3.000		MW	367	399	431	480	529	567	583	598	641	641
348	Kapacitetsbehov til spidslast og reserve egne kunder					MW	367	399	431	480	529	567	583	598	641	641
349																
350	Produktion Egedal Fjernvarmes net uden transmission					MWh	0	40.616	63.382	67.837	88.138	107.292	125.857	134.327	154.701	154.701
351	Bidrag til grundlastbehov			5.000		MW	0	8	13	14	18	21	25	27	31	31
352	Bidrag til spidslastbehov			3.000		MW	0	14	21	23	29	36	42	45	52	52
353																
354	Kapacitetsbehov til grundlast inkl. Egedal					MW	220	247	271	301	335	362	375	386	416	416
355	Kapacitetsbehov til spidslast og reserve inkl. Egedal					MW	367	412	452	502	559	603	625	643	693	693
356																
357	Kapacitetsbehov til grundlast i etape 2					MW	0	0	8	20	33	43	46	48	58	58
358	Kapacitetsbehov til spidslast i etape 2					MW	0	0	13	33	55	71	76	81	97	97
359																
360	Fjernvarmeproduktion til eksisterende og nye kunder inkl. tab inkl. Egedal					MWh	1.101.727	1.236.422	1.357.390	1.506.976	1.676.298	1.809.064	1.874.731	1.929.361	2.078.002	2.078.002
361	kontrol							0	0	0	0	0	0	0	0	0
362																

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
363	Kapaciteter				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
364														
365	Affaldsvarmekapacitet i MW	Eltarif	MW	Drift senest										
366	Referencen med CCS etableret, men uden varmepumpe, der udnytter CCS overskudsvarme													
367	Anlæg 5 i referencen		42		MW	65	65	65	67	42	42	42	42	42
368	Anlæg 6 i referencen		78		MW	78	78	78	79	78	78	78	78	78
369	Røggaskondensering, 5	Norpool	24	2027	MW	12	12	0	24	24	24	24	24	24
370	Røggaskondensering, 6	Norpool	28	2023	MW	18	18	18	28	28	28	28	28	28
371	Affaldsvarme i alt i referencen		172		MW	173	173	161	198	172	172	172	172	172
372	CCS spildvarme i tørkøler				MW				45	45	45	45	45	45
373														
374	Projektforslag med CCS etableret, og med varmepumpe, der udnytter CCS overskudsvarme													
375	Anlæg 5 i projekt		42	som i ref.	MW	65	65	65	67	42	42	42	42	42
376	Anlæg 6 i projekt		78	som i ref.	MW	78	78	78	79	78	78	78	78	78
377	Røggaskondensering, 5	Norpool	24	som i ref.	MW	12	12	0	24	24	24	24	24	24
378	Røggaskondensering, 6	Norpool	28	som i ref.	MW	18	18	18	28	28	28	28	28	28
379	Affaldsvarme som referencen				MW	173	173	161	198	172	172	172	172	172
380	CCS varmepumpe i projektforslag	A-0	50	25 MW på hver	MW	0	0	0	0	50	50	50	50	50
381	Affaldsvarme i alt inkl. CCS i projekt				MW	173	173	161	198	222	222	222	222	222
385														
386	Kapacitet fra GF til Tårnbæk	Ledning	3		MW	0	0	3	3	3	3	3	3	3
387														
388	Gaskraftvarme, godkendt		MW	Drift senest										
389	Lyngby Kraftvarmeværk		30	2024	MW	30	30	30	30	30	30	30	30	30
390	FrsEon Samkøring med gasmotor		6	2024	MW	6	6	6	6	6	6	6	6	6
391	Gaskraftvarme, godkendt		36	2024	MW	36	36	36	36	36	36	36	36	36
392														
393	Egedal Fjernvarme	Eltarif	MW	Drift senest										
394	Spildevandsvarmepumpe	B	1,5	2024	MW	2	2	2	2	2	2	2	2	2
395	Fliskedel Maglevad 1		7,8	2024	MW	8	8	8	8	8	8	8	8	8
396	Fliskedel Maglevad 2		7,8	2024	MW	8	8	8	8	8	8	8	8	8
397	Træpillekedel		3,8	2024	MW	4	4	4	4	4	4	4	4	4
398	Grundlast i Egedal i alt		21	2024	MW	21	21	21	21	21	21	21	21	21
399														
400	VP eksisterende og godkendte	Eltarif												
401	Frs1 Varmepumper etape 1	B	6	2026	MW			6	6	6	6	6	6	6
405	FrsEon Spildevands VP samkøring EOn	B	3	2024	MW	3	3	3	3	3	3	3	3	3
406	Fur1 Varmepumpe Farum	B	12	2024	MW	12	12	12	12	12	12	12	12	12
407	VP eksisterende og godkendte		21		MW	15	15	21	21	21	21	21	21	21
408	Heraf VF i Frederikssund		6		MW	0	0	6	6	6	6	6	6	6
409														
410	VP Projektforslag etape 2	Eltarif	MW		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
411	VP Varmer fra CO2 fangst	A0	50	2029	MW				50	50	50	50	50	50
412	VP Datacenter atNorth	A0	15	2027	MW			15	15	15	15	15	15	15
413	VP Datacenter Digital Reality CPH1+2+3	Alav	15	2028	MW				15	15	15	15	15	15
414	VP Geotermi	Alav	26	2029	MW					26	26	26	26	26
415	VP Mølleåværket	Bhøj	10	2029	MW					10	10	10	10	10
420	VP Projektforslag etape 2		116		MW	0	0	0	15	80	116	116	116	116
421	heraf	A0	50		MW	0	0	0	0	50	50	50	50	50
422	heraf	A	56		MW	0	0	0	15	30	56	56	56	56
423	heraf	B			MW	0	0	0	0	10	10	10	10	10
424														

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms. Søjler er skjult i denne printede version				0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
425	Elkedler eksisterende og godkendte	Eltarif	MW											
426	Lyngby Kraftvarmeværk	A _{lav}	40	2024	MW	40	40	40	40	40	40	40	40	40
427	Glostrup Elkedel godkendt 2024	A ₀	50	2025	MW		25	25	50	50	50	50	50	50
428	Her1 Elkedel	B	10	2026	MW			10	10	10	10	10	10	10
429	Gla1 Elkedel Søgården	B	5	2026	MW			5	5	5	5	5	5	5
430	Gla1 Elkedel Værebros	B	10	2025	MW			10	10	10	10	10	10	10
431	Lyn1 Elkedel Geelsgårdskolen	B	10	2024	MW		10	10	10	10	10	10	10	10
432	Fur1 Elkedel ved Hareskovens Skole	B	5	2026	MW			5	5	5	5	5	5	5
433	Fur1 Elkedel ved Sønderøsskole	B	10	2025	MW		10	10	10	10	10	10	10	10
434	FrsEon Samkøring med EOn	B	10	2024	MW	10	10							
435	Frs1 Elkedel i ny energicentral	B	16	2024	MW			16	16	16	16	16	16	16
436	Elkedler eksisterende og godkendte		166		MW	50	85	101	131	156	156	156	156	156
437	Heraf decentrale elkedler ekskl. Lyngby og Glostrup				MW	10	20	36	66	66	66	66	66	66
438														
439	Elkedler Projektforslag etape 2	Eltarif	MW		Elkedler forudsættes etableret iht. godkendte projektforslag. Derfor er der ikke behov for flere i etape 2									
440	Glostrup Fuldt udbygget i referencen	A ₀	0	Med ref.	MW		0	0	0	0	0	0	0	0
441	Bal2	B	0		MW		0	0	0	0	0	0	0	0
442	Her2	B	0		MW			0	0	0	0	0	0	0
443	Gla2	B	0		MW			0	0	0	0	0	0	0
444	Lyn2	B	0		MW				0	0	0	0	0	0
445	Fur2	B	0		MW					0	0	0	0	0
446	Frs2	B	0		MW						0	0	0	0
447	Ege2	B	0		MW							0	0	0
448	Elkedler Projektforslag etape 2		0		MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0
449														
450	Spidslast eksisterende og godkendte		MW											
451	Vestforbrænding Glostrup	3 x 20	60	2023	MW	60	60	60	60	60	60	60	60	60
452	Turbine by-pass		0	2023	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0
453	Vestforbrænding Hedegården	2 x 20	40	2023	MW	40	40	40	40	40	40	40	40	40
454	Vestforbrænding Måløv	2 x 14	28	2023	MW	28	28	28	28	28	28	28	28	28
455	Vestforbrænding DTU	3 x 11	33	2023	MW	33	33	33	33	33	33	33	33	33
456	Novo Bagsværd, dampveksler		15	2023	MW	15	15	15	15	15	15	15	15	15
457	Hempelkedel		7	2023	MW	7	7	7	7	7	7	7	7	7
458	Værløse Varmeværk		10	2023	MW	10	10	10	10	10	10	10	10	10
459	Farum Fjernvarme, eget spidslast behov		24	2023	MW	24	24	24	24	24	24	24	24	24
460	Egedal Fjernvarme, spidslast og reserve		1	2023	MW	1	1	1	1	1	1	1	1	1
461	Værebros		4	2023	MW	4	4	4	4	4	4	4	4	4
462	Sønderøsskolen Værløse		5	2023	MW	5	5	5	5	5	5	5	5	5
463	Lundegården		5	2023	MW	5	5	5	5	5	5	5	5	5
464	Bal1 Ny gas/olie spidslast		25	opbyg	MW			13	25	25	25	25	25	25
465	Her1 Ny gas/olie spidslast		13	opbyg	MW			7	13	13	13	13	13	13
466	Gla1 Ny gas/olie spidslast		11	opbyg	MW			6	11	11	11	11	11	11
467	Lyn1 Ombygget, Virum Skole		4	2025	MW		4	4	4	4	4	4	4	4
468	Lyn1 Ny gas/olie spidslast		21	opbyg	MW			11	21	21	21	21	21	21
469	Fur1 Ny gas/olie spidslast		13	opbyg	MW			7	13	13	13	13	13	13
470	Fur1 Midlertidig mobilcentral		1	2023	MW			1	1	1	1	1	1	1
471	Frs1 Ombygget, Hospital		4	2026	MW			4	4	4	4	4	4	4
472	FrsEon Samkøring med EOn		21	2024	MW	21	21	21	21	21	21	21	21	21
474	Spidslast eksisterende og godkendte		345		MW	253	257	303	345	345	345	345	345	345
475	Heraf eksisterende uden glostrup og Farum				MW	148	148	148	148	148	148	148	148	148
476	Heraf godkendte, der revurderes				MW	21	25	72	113	113	113	113	113	113
477														
478	Spidslast etape 2	Installeret	MW		Gaskedler til back-up forudsættes etableret iht. godkendte projektforslag. Derfor er der ikke behov for flere i etape 2									

1	Projektforslag		Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.		Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
479	Bal2		0		MW		0	0	0	0	0	0	0	0	0
480	Her2		0		MW			0	0	0	0	0	0	0	0
481	Gla2		0		MW				0	0	0	0	0	0	0
482	Lyn2		0		MW					0	0	0	0	0	0
483	Fur2		0		MW						0	0	0	0	0
484	Frs2		0		MW							0	0	0	0
485	Ege2		0		MW								0	0	0
486	Spidslast etape 2		0		MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
487	Behov for lastudjævning i pct. af max. Kapacitet		15%		MW	55	62	68	75	84	90	94	96	104	104
488	Varmeakkumulatorer		gr.C	timer	2030	0	0	0	0	0	85	87	90	96	96
490	Min behov for lager til lastudjævning		40	6	12.979	7.123	7.994	8.776	9.743	10.838	11.697	12.121	12.474	13.435	13.435
491	Varmeakkumulatorer eksisterende		Kapacitet, MW	Volumen, m3	I drift										
492	VAK	DTU		8.000	2023	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
493	VAK	Frederikssund		600	2026	0	0	600	600	600	600	600	600	600	600
494	VAK	Egedal		4.800	2023	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800
495	VAK	Glostrup lille buffertank		0	2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
496	Akkumulatorer eksisterende			13.400		12.800	12.800	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400
497	Varmeakkumulatorer etape 2		Kapacitet, MW	Volumen, m3	I drift										
498	VAK	Kirke Værløse		0	udskudt										
499	VAK	Glostrup		0	udskudt										
502	I alt forudsat lastudjævning		12	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
503	I alt				m3	12.800	12.800	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400	13.400
504	Overskydende akkumulatorvolumen ift. Kriterie for lastudjævning				m3	5.677	4.806	4.624	3.657	2.562	1.703	1.279	926	-35	-35
505	Lagertid i gennemsnit for alle elkedler		12		h	12	7	6	5	4	4	4	4	4	4
506	Eksisterende og godkendte kapaciteter, referencen														
508	Affaldsvarme inkl. RGK5 og RGK6 uden CCU VP				MW	173	173	161	198	172	172	172	172	172	172
509	Gaskraftvarme				MW	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
510	Grundlast i Egedal i alt				MW	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
511	Varmepumper				MW	15	15	21	21	21	21	21	21	21	21
512	Elkedler				MW	50	85	101	131	156	156	156	156	156	156
513	Gas/olie spids- og reservelast				MW	253	257	303	345	345	345	345	345	345	345
514	Eksisterende og godkendte, referencen				MW	548	587	643	752	751	751	751	751	751	751
515	Eksisterende og godkendte samt projektforslag														
517	Affaldsvarme inkl. RGK5 og RGK6 uden CCU VP				MW	173	173	161	198	172	172	172	172	172	172
518	Gaskraftvarme				MW	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
519	Grundlast i Egedal i alt				MW	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
520	Varmepumper				MW	15	15	21	36	101	137	137	137	137	137
521	Elkedler				MW	50	85	101	131	156	156	156	156	156	156
522	Gas/olie spidslast				MW	253	257	303	345	345	345	345	345	345	345
523	Eksisterende og godkendte samt projektforslag				MW	548	587	643	767	831	867	867	867	867	867
524	Eksisterende og godkendte, referencen														
525			fordelt på kategorier												
526	Affaldsvarme uden røggaskondensering		120		MW	143	143	143	146	120	120	120	120	120	120
527	Gaskraftvarme				MW	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
528	Flis Egedal				MW	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
529	Varmepumper Nordpool		52		MW	30	30	18	52	52	52	52	52	52	52
530	Varmepumper A-tarif		0		MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
531	Varmepumper B-tarif		23		MW	17	17	23	23	23	23	23	23	23	23
532	Elkedler Nordpool				MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
533	Elkedler A-tarif				MW	40	65	65	65	90	90	90	90	90	90

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms. Søjler er skjult i denne printede version				0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
534	Elkedler B-tarif		MW	10	20	36	66	66	66	66	66	66	66	66
535	Gas/olie spidslast		MW	253	257	303	345	345	345	345	345	345	345	345
536	Eksisterende og godkendte, referencen				MW	548	587	643	752	751	751	751	751	751
537	Kontrol					0	0	0	0	0	0	0	0	0
538	Eksisterende inkl. projektforslag i etape 2				fordelt på kategorier									
539	Affaldsvarme uden røggaskondensering	120	MW	143	143	143	146	120	120	120	120	120	120	120
540	Gaskraftvarme		MW	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
541	Flis Egedal		MW	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
542	Vardepumper Nordpool	102	MW	30	30	18	52	102	102	102	102	102	102	102
543	Vardepumper A-tarif	56	MW	0	0	0	15	30	56	56	56	56	56	56
544	Vardepumper B-tarif	33	MW	17	17	23	23	23	33	33	33	33	33	33
545	Elkedler Nordpool		MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
546	Elkedler A-tarif		MW	40	65	65	65	90	90	90	90	90	90	90
547	Elkedler B-tarif		MW	10	20	36	66	66	66	66	66	66	66	66
548	Gas/olie spidslast		MW	253	257	303	345	345	345	345	345	345	345	345
549	Eksisterende inkl. projektforslag i etape 2				MW	548	587	643	767	831	867	867	867	867
550	Kontrol					0	0	0	0	0	0	0	0	0
551	Spids- og reservelast, egne kunder inkl. etape 2				Største enhed ude og fleksibelt elforbrug									
553	Affaldsvarme inkl. RGK5 og RGK6 uden CCU Største ude	-100 MW	MW	73	73	61	98	72	72	72	72	72	72	72
554	Gaskraftvarme	100% %	MW	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
555	Vardepumper	75% %	MW	11	11	16	27	76	103	103	103	103	103	103
556	Elkedler	75% %	MW	38	64	76	98	117	117	117	117	117	117	117
557	Gas/olie spidslast	100% %	MW	253	257	303	345	345	345	345	345	345	345	345
558	GLC reserve for Herlev hospital ved udfald	20 MW	MW	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
559	Udjævning med akkumulatorer	2% af maks	MW	7	8	9	10	11	11	12	12	13	13	13
560	Kapacitet til rådighed				MW	438	469	520	634	676	704	704	705	705
561	Maksimalt behov inkl. Egedal				MW	367	412	452	502	559	603	625	643	693
563	Ekstra reserve				MW	71	57	68	131	117	101	79	61	13
564	Ekstra reserve				%	19%	14%	15%	26%	21%	17%	13%	10%	2%
565	Grundlastdækning egne kunder inkl. etape 2													
567	Affaldsvarme inkl. RGK5 og RGK6 uden CCU Alt i drift	100%	MW		173	161	198	172	172	172	172	172	172	172
568	Gaskraftvarme	25%	MW		9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
569	Grundlast i Egedal i alt	100%	MW		21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
570	Vardepumper	100%	MW		15	21	36	101	137	137	137	137	137	137
571	Elkedler	40%	MW		34	40	52	62	62	62	62	62	62	62
572	Gas/olie spidslast	0%	MW		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
573	Udjævning med akkumulatorer	5%	MW		12	13	14	16	17	17	18	19	19	19
574	Kapacitet til rådighed				MW	264	265	331	381	418	419	419	421	421
575	Skønnet optimalt grundlastbehov, inkl. Egedal				MW	247	271	301	335	362	375	386	416	416
577	Ekstra reserve				MW	17	-6	29	46	57	44	33	5	5
578	Ekstra reserve				%		7%	-2%	10%	14%	16%	12%	9%	1%
579	Varmeproduktion				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
868	Produktionsfordeling efter simulering med EnergyPro. RGK og CCS følger affaldsvarmen				Jævn udvikling investeringer og lastfordeling 2026 til 2029									
869					Konstant lastfordeling efter 2029									
870	Lastfordeling i referencen				I pct. af produktion til eget net									
871	Affaldsvarme med CO2 fanget	Inkl. RGK efter CCS	%	101%	101%	101%	101%	101%	101%	77%	77%	77%	77%	77%
872	Gaskraftvarme		%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	11%	11%	11%	11%	11%
873	Elkedler A0-tarif		%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	3%	3%	3%	3%	3%

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
874	Elkedler Alav-tarif		%		0%	0%	0%	0%	0%	3%	3%	3%	3%	3%
875	Elkedler Bhøj-tarif		%		1%	1%	1%	1%	1%	13%	13%	13%	13%	13%
876	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS	Nul efter CCS	%		15%	9%	20%	20%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
877	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif	Nul	%		0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
878	Vardepumper A0-tarif	Nul	%		0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
879	Vardepumper Alav-tarif	Nul	%		0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
880	Vardepumper Bhøj-tarif		%		6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%
881	Fliskedler		%		2%	2%	2%	2%	2%	6%	6%	6%	6%	6%
882	Spids- og reservelast		%		1%	1%	1%	1%	1%	4%	4%	4%	4%	4%
883	Produktion i alt inkl. eksport til CTR og VEKS		%		146%	146%	146%	146%	146%	124%	124%	124%	124%	124%
884	Minus eksport til CTR og VEKS		%		46%	46%	46%	46%	46%	24%	24%	24%	24%	24%
885	Produktion i alt til egne net		%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
886														
887														
888	Lastfordeling i projekt	I pct. af produktion til eget net												
889	Affaldsvarme med CO2 fangst		%		101%	101%	101%	101%	101%	67%	67%	67%	67%	67%
890	Gaskraftvarme		%		15%	15%	15%	15%	15%	8%	8%	8%	8%	8%
891	Elkedler A0-tarif		%		6%	6%	6%	6%	6%	2%	2%	2%	2%	2%
892	Elkedler Alav-tarif		%		0%	0%	0%	0%	0%	2%	2%	2%	2%	2%
893	Elkedler Bhøj-tarif		%		1%	1%	1%	1%	1%	7%	7%	7%	7%	7%
894	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS	Nul efter CCS	%		15%	9%	20%	20%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
895	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif	Kan afkobles, ingen bortkøling	%		0%	0%	0%	0%	0%	18%	18%	18%	18%	18%
896	Vardepumper A0-tarif	Datacenter på 132 kV	%		0%	0%	0%	0%	4%	4%	4%	4%	4%	4%
897	Vardepumper Alav-tarif	Datacenter og geotermi	%		0%	0%	0%	0%	0%	11%	11%	11%	11%	11%
898	Vardepumper Bhøj-tarif		%		6%	6%	6%	6%	6%	7%	7%	7%	7%	7%
899	Fliskedler		%		2%	2%	2%	2%	2%	4%	4%	4%	4%	4%
900	Spids- og reservelast		%		1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%
901	Produktion i alt inkl. eksport til CTR og VEKS		%		146%	146%	146%	146%	146%	131%	131%	131%	131%	131%
902	Minus eksport til CTR og VEKS		%		46%	46%	46%	46%	46%	31%	31%	31%	31%	31%
903	Produktion i alt til egne net		%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
905											131%			
906	Vardepdpduktion i referencen													
907	Affaldsvarme med CO2 fangst			22.516.629	MWh	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.369.272	1.369.272	1.369.272	1.369.272
908	Gaskraftvarme			3.231.092	MWh	162.998	182.925	195.261	208.342	223.721	167.556	172.982	177.248	187.708
909	Elkedler A0-tarif			1.063.097	MWh	60.823	68.260	72.863	77.744	83.483	52.127	53.815	55.142	58.396
910	Elkedler Alav-tarif			757.096	MWh	0	0	0	0	0	55.201	56.989	58.394	61.840
911	Elkedler Bhøj-tarif			2.966.369	MWh	11.553	12.966	13.840	14.767	15.857	211.461	218.308	223.692	236.893
912	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS			1.011.162	MWh	167.689	188.191	118.782	281.644	302.434	0	0	0	0
913	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif			0	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
914	Vardepumper A0-tarif			0	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
915	Vardepumper Alav-tarif			0	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
916	Vardepumper Bhøj-tarif			1.734.905	MWh	66.833	75.004	80.062	85.425	91.731	98.601	101.794	104.305	110.460
917	Fliskedler			1.400.174	MWh	18.028	20.232	21.597	23.044	24.744	94.565	97.627	100.035	105.938
918	Spids- og reservelast			954.547	MWh	6.215	6.974	7.445	7.943	8.530	67.004	69.174	70.880	75.062
919	Produktion i alt inkl. eksport til CTR og VEKS			35.635.070	MWh	1.605.034	1.665.447	1.620.745	1.809.806	1.861.396	2.115.787	2.139.960	2.158.968	2.205.570
920	Minus eksport til CTR og VEKS	140 MW		-7.455.443	MWh	-503.307	-429.025	-300.941	-401.584	-349.227	-520.980	-493.511	-471.912	-418.956
921	Produktion i alt til egne net			28.179.626	MWh	1.101.727	1.236.422	1.319.803	1.408.221	1.512.169	1.594.807	1.646.450	1.687.056	1.786.614
922	kontrolsum				MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
923														

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms. Søjler er skjult i denne printede version				0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
924	Varmeproduktion i projektforslag		Nutidsværdi											
925	Affaldsvarme med CO2 fangst		22.748.717	MWh	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.387.775	1.387.775	1.387.775	1.387.775	1.387.775
926	Gaskraftvarme		2.912.493	MWh	162.998	182.925	195.261	208.342	223.721	141.505	146.642	150.915	162.542	162.542
927	Elkedler A0-tarif		760.868	MWh	60.823	68.260	72.863	77.744	83.483	29.503	30.574	31.465	33.889	33.889
928	Elkedler Alav-tarif		602.951	MWh	0	0	0	0	0	43.103	44.667	45.969	49.511	49.511
929	Elkedler Bhøj-tarif		1.779.042	MWh	11.553	12.966	13.840	14.767	15.857	122.450	126.895	130.593	140.654	140.654
930	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS		1.011.162	MWh	167.689	188.191	118.782	281.644	302.434	0	0	0	0	0
931	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif		4.607.680	MWh	0	0	0	0	0	329.387	341.344	351.291	378.355	378.355
932	Vardepumper A0-tarif		994.013	MWh	0	0	0	0	60.487	67.064	69.498	71.523	77.034	77.034
933	Vardepumper Alav-tarif		2.784.373	MWh	0	0	0	0	0	199.045	206.270	212.281	228.636	228.636
934	Vardepumper Bhøj-tarif		2.062.163	MWh	66.833	75.004	80.062	85.425	91.731	120.069	124.427	128.053	137.919	137.919
935	Fliskedler		1.138.737	MWh	18.028	20.232	21.597	23.044	24.744	74.027	76.714	78.950	85.032	85.032
936	Spids- og reservelast		361.092	MWh	6.215	6.974	7.445	7.943	8.530	23.270	24.115	24.818	26.730	26.730
937	Produktion i alt inkl. eksport til CTR og VEKS		41.763.291	MWh	1.605.034	1.665.447	1.620.745	1.809.806	1.921.882	2.537.199	2.578.921	2.613.632	2.708.074	2.708.074
938	Minus eksport til CTR og VEKS	140 MW	-9.869.664	MWh	-503.307	-429.025	-263.355	-302.830	-245.584	-728.135	-704.191	-684.271	-630.072	-630.072
939	Produktion i alt til egne net		31.893.626	MWh	1.101.727	1.236.422	1.357.390	1.506.976	1.676.298	1.809.064	1.874.731	1.929.361	2.078.002	2.078.002
940	kontrolsum			MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
941	Udbygning i etape 2			MWh	0	0	37.587	98.754	164.129	214.257	228.281	242.305	291.388	291.388
942	Marginal produktion i projekt ift. Reference		Nutidsværdi											
943	Mindsket eksport		-2.414.221	MWh	0	0	37.587	98.754	103.643	-207.155	-210.680	-212.359	-211.116	-211.116
944	Affaldsvarme med CO2 fangst		232.088	MWh	0	0	0	0	0	18.502	18.502	18.502	18.502	18.502
945	Gaskraftvarme		-318.599	MWh	0	0	0	0	0	-26.050	-26.340	-26.333	-25.166	-25.166
946	Elkedler A0-tarif		-302.229	MWh	0	0	0	0	0	-22.624	-23.241	-23.677	-24.507	-24.507
947	Elkedler Alav-tarif		-154.145	MWh	0	0	0	0	0	-12.098	-12.321	-12.425	-12.329	-12.329
948	Elkedler Bhøj-tarif		-1.187.327	MWh	0	0	0	0	0	-89.011	-91.414	-93.100	-96.240	-96.240
949	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS	5,5 internt i CCS	0	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
950	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif	8,5 CCS VP	4.607.680	MWh	0	0	0	0	0	329.387	341.344	351.291	378.355	378.355
951	Vardepumper A0-tarif	4,7 Data.	994.013	MWh	0	0	0	0	60.487	67.064	69.498	71.523	77.034	77.034
952	Vardepumper Alav-tarif	4,7 Data og geoter.	2.784.373	MWh	0	0	0	0	0	199.045	206.270	212.281	228.636	228.636
953	Vardepumper Bhøj-tarif	3,0 Spildevand	327.258	MWh	0	0	0	0	0	21.467	22.633	23.748	27.458	27.458
954	Fliskedler		-261.437	MWh	0	0	0	0	0	-20.537	-20.913	-21.085	-20.906	-20.906
955	Spids- og reservelast		-593.454	MWh	0	0	0	0	0	-43.734	-45.059	-46.062	-48.333	-48.333
956	Marginal produktion i projekt ift. Reference		3.714.000	MWh	0	0	37.587	98.754	164.129	214.257	228.281	242.305	291.388	291.388
957	Middel COP A-tarif, f.v. 4 i samfundsøk.	6,2							4,7	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
958	Middel COP B-tarif, f.v. 2 i samfundsøk.	3,0							3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
959	Mindsket eksport	Negativ værdi viser øget eksport ift. Referencen		%	0%	0%	100%	100%	63%	-97%	-92%	-88%	-72%	-72%
960	Affaldsvarme med CO2 fangst			%	0%	0%	0%	0%	0%	9%	8%	8%	6%	6%
961	Gaskraftvarme			%	0%	0%	0%	0%	0%	-12%	-12%	-11%	-9%	-9%
962	Elkedler A0-tarif			%	0%	0%	0%	0%	0%	-11%	-10%	-10%	-8%	-8%
963	Elkedler Alav-tarif			%	0%	0%	0%	0%	0%	-6%	-5%	-5%	-4%	-4%
964	Elkedler Bhøj-tarif			%	0%	0%	0%	0%	0%	-42%	-40%	-38%	-33%	-33%
965	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS			%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
966	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif			%	0%	0%	0%	0%	0%	154%	150%	145%	130%	130%
967	Vardepumper A0-tarif			%	0%	0%	0%	0%	37%	31%	30%	30%	26%	26%
968	Vardepumper Alav-tarif			%	0%	0%	0%	0%	0%	93%	90%	88%	78%	78%
969	Vardepumper Bhøj-tarif			%	0%	0%	0%	0%	0%	10%	10%	10%	9%	9%
970	Fliskedler			%	0%	0%	0%	0%	0%	-10%	-9%	-9%	-7%	-7%
971	Spids- og reservelast			%	0%	0%	0%	0%	0%	-20%	-20%	-19%	-17%	-17%
972	Marginal produktion i projekt ift. Reference	ift. til projektforslagets behov		%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
973	Kontrol, tilnærmet interpolation fra 2025 til 2030													
974	Benyttelsestider for væsentlige anlæg i reference													
975	Affaldsvarme med CO2 fangst	Turbine højtemp.	MW	h	6.421	6.421	6.900	5.611	6.459	7.961	7.961	7.961	7.961	7.961
976	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS	RG5 og RG6	52 MW	h	5.590	6.273	6.599	5.416	5.816	0	0	0	0	0

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
977	Vardepumper Alav-tarif	0 MW	h	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
978	Vardepumper Bhøj-tarif	23 MW	h	4.050	4.546	3.558	3.797	4.077	4.382	4.524	4.636	4.909	4.909	4.909
979	Eksport CTR, VEKS	65+75 MW	140 MW	h	3.595	3.064	2.150	2.868	2.494	3.721	3.525	3.371	2.993	2.993
980														
981	Benyttelsestider for væsentlige anlæg i projektforslag													
982	Affaldsvarme med CO2 fangst	Turbine højtemp.	MW	h	6.421	6.421	6.900	5.611	6.459	8.068	8.068	8.068	8.068	8.068
983	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS	RG5+RG6, CCU	102 MW	h	5.590	6.273	6.599	5.416	5.816	0	0	0	0	0
984	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif		50 MW	h	0	0	0	0	0	6.588	6.827	7.026	7.567	7.567
985	Vardepumper A0-tarif		15 MW	h	0	0	0	0	4.032	4.471	4.633	4.768	5.136	5.136
986	Vardepumper Alav-tarif	Datac.+ Geoterm	56 MW	h	0	0	0	0	0	4.855	5.031	5.178	5.576	5.576
987	Vardepumper Bhøj-tarif		33 MW	h	4.050	4.546	3.558	3.797	4.077	3.694	3.829	3.940	4.244	4.244
988	Eksport CTR og VEKS	65+75 MW	140 MW	h	3.595	3.064	1.881	2.163	1.754	5.201	5.030	4.888	4.501	4.501
989														

1	Projektforslag			Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.			Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
990	Selskabsøkonomi, nutidsværdi i faste priser						2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
991				Nutidsværdi												
992	Diskonteringsrente, selskab			2%	16,4		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
993																
994	Energiomkostninger i referencen			kr/MWh	1000 kr											
995	Affaldsvarme med CO2 fangst			0	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
996	Gaskraftvarme			600	1.938.655	1000 kr	97.799	109.755	117.157	125.005	134.233	100.533	103.789	106.349	112.625	112.625
997	Elkedler A0-tarif			367	390.157	1000 kr	22.322	25.051	26.741	28.532	30.638	19.131	19.750	20.237	21.431	21.431
998	Elkedler Alav-tarif			451	341.753	1000 kr	0	0	0	0	0	24.918	25.725	26.359	27.915	27.915
999	Elkedler Bhøj-tarif			507	1.504.839	1000 kr	5.861	6.578	7.021	7.491	8.044	107.274	110.748	113.479	120.176	120.176
1000	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS			5,5	484	88.982	1000 kr	14.757	16.561	10.453	24.785	26.614	0	0	0	0
1001	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif			8,5	585	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1002	Vardepumper A0-tarif			4,7	585	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1003	Vardepumper Alav-tarif			4,7	669	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1004	Vardepumper Bhøj-tarif			3,0	701	405.332	1000 kr	15.614	17.523	18.705	19.958	21.431	23.037	23.783	24.369	25.807
1005	Fliskedler			250	350.044	1000 kr	4.507	5.058	5.399	5.761	6.186	23.641	24.407	25.009	26.484	26.484
1006	Spids- og reservelast			800	763.696	1000 kr	4.972	5.580	5.956	6.355	6.824	53.607	55.343	56.708	60.055	60.055
1007	Produktion i alt inkl. eksport til CTR og VEKS			162	5.783.457	1000 kr	165.832	186.106	191.432	217.888	233.971	352.141	363.544	372.510	394.493	394.493
1008	Minus eksport til CTR og VEKS			200	-1.491.089	1000 kr	-100.661	-85.805	-60.188	-80.317	-69.845	-104.196	-98.702	-94.382	-83.791	-83.791
1009	Produktion i alt til egne net			152	4.292.368	1000 kr	65.170	100.301	131.243	137.571	164.126	247.945	264.842	278.128	310.702	310.702
1010																
1011	Energiomkostninger i projektforslag			kr/MWh	1000 kr											
1012	Affaldsvarme med CO2 fangst			0	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1013	Gaskraftvarme			600	1.747.496	1000 kr	97.799	109.755	117.157	125.005	134.233	84.903	87.985	90.549	97.525	97.525
1014	Elkedler A0-tarif			367	279.239	1000 kr	22.322	25.051	26.741	28.532	30.638	10.828	11.221	11.548	12.437	12.437
1015	Elkedler Alav-tarif			451	272.172	1000 kr	0	0	0	0	0	19.457	20.163	20.750	22.349	22.349
1016	Elkedler Bhøj-tarif			507	902.508	1000 kr	5.861	6.578	7.021	7.491	8.044	62.119	64.374	66.250	71.354	71.354
1017	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS			5,5	484	88.982	1000 kr	14.757	16.561	10.453	24.785	26.614	0	0	0	0
1018	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif			8,5	585	317.574	1000 kr	0	0	0	0	22.702	23.526	24.212	26.077	26.077
1019	Vardepumper A0-tarif			4,7	585	123.681	1000 kr	0	0	0	0	7.526	8.344	8.647	8.899	9.585
1020	Vardepumper Alav-tarif			4,7	669	396.447	1000 kr	0	0	0	0	28.341	29.369	30.225	32.554	32.554
1021	Vardepumper Bhøj-tarif			3,0	701	481.790	1000 kr	15.614	17.523	18.705	19.958	21.431	28.052	29.070	29.917	32.222
1022	Fliskedler			250	284.684	1000 kr	4.507	5.058	5.399	5.761	6.186	18.507	19.179	19.737	21.258	21.258
1023	Spids- og reservelast			800	288.896	1000 kr	4.972	5.580	5.956	6.355	6.824	18.618	19.293	19.856	21.385	21.385
1024	Produktion i alt inkl. eksport til CTR og VEKS			124	5.183.469	1000 kr	165.832	186.106	191.432	217.888	241.497	301.870	312.828	321.944	346.747	346.747
1025	Minus eksport til CTR og VEKS			200	-1.973.933	1000 kr	-100.661	-85.805	-52.671	-60.566	-49.117	-145.627	-140.838	-136.854	-126.014	-126.014
1026	Produktion i alt til egne net			101	3.209.536	1000 kr	65.170	100.301	138.761	157.322	192.381	156.243	171.990	185.090	220.733	220.733
1027																
1028	Totale Energiomkostninger i projekt minus i totale i Ref.				-1.082.832	1000 kr	0	0	7.517	19.751	28.255	-91.701	-92.852	-93.038	-89.969	-89.969
1029																
1030	Selskabsøkonomisk energiomk. marginalt ab værk			kr/MWh	1000 kr											
1031	Mindsket eksport			200	-482.844	1000 kr	0	0	7.517	19.751	20.729	-41.431	-42.136	-42.472	-42.223	-42.223
1032	Affaldsvarme med CO2 fangst			0	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1	Projektforslag		Varmeplan 2030 etape 2		NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.			Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1033	Gaskraftvarme			600	-191.159	1000 kr	0	0	0	0	0	-15.630	-15.804	-15.800	-15.099	-15.099
1034	Elkedler A0-tarif			367	-110.918	1000 kr	0	0	0	0	0	-8.303	-8.529	-8.690	-8.994	-8.994
1035	Elkedler Alav-tarif			451	-69.581	1000 kr	0	0	0	0	0	-5.461	-5.562	-5.609	-5.566	-5.566
1036	Elkedler Bhøj-tarif		Ækv. COP 5,5 8,5 4,7 4,7 3,0	507	-602.331	1000 kr	0	0	0	0	0	-45.155	-46.374	-47.230	-48.822	-48.822
1037	Varmepumper Glostrup RGK inden CCS			484	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1038	Varmepumper Glostrup CCS A0-tarif			585	317.574	1000 kr	0	0	0	0	0	22.702	23.526	24.212	26.077	26.077
1039	Varmepumper A0-tarif			585	123.681	1000 kr	0	0	0	0	7.526	8.344	8.647	8.899	9.585	9.585
1040	Varmepumper Alav-tarif			669	396.447	1000 kr	0	0	0	0	0	28.341	29.369	30.225	32.554	32.554
1041	Varmepumper Bhøj-tarif			701	76.458	1000 kr	0	0	0	0	0	5.016	5.288	5.548	6.415	6.415
1042	Fliskedler			250	-65.359	1000 kr	0	0	0	0	0	-5.134	-5.228	-5.271	-5.226	-5.226
1043	Spids- og reservelast			800	-474.800	1000 kr	0	0	0	0	0	-34.990	-36.050	-36.852	-38.669	-38.669
1044	Energiomkostninger marginalt ift. Ref.			-292	-1.082.832	1000 kr	0	0	7.517	19.751	28.255	-91.701	-92.852	-93.038	-89.969	-89.969
1045	Vægtet pris for VP A-tarif			57	kr/MWh											
1046	Vægtet pris for VP B-tarif			234	kr/MWh											
1047	Selskabsøkonomiske omkostninger til produktion og transmission				1000 kr											
1048	Investeringer i produktion Vestforbrænding				651.751	1000 kr	0	0	0	114.000	499.000	92.000	0	0	0	0
1049	Investering i transmission og lager				626.510	1000 kr	0	0	0	216.131	216.131	246.402	0	0	0	0
1050	Scrapværdi for produktion		30 år	-328.267	-220.914	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	-328.267	0
1051	Scrapværdi for transmission		60 år	-498.191	-335.268	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	-498.191	0
1052	Fast D&V for nye produktionsanlæg i alt				142.756	1000 kr	0	0	0	1.710	9.195	10.575	10.575	10.575	10.575	10.575
1053	Produktion og transmission inkl. scrapværdi i alt				864.834	1000 kr	0	0	0	331.841	724.326	348.977	10.575	10.575	-815.883	10.575
1054																
1055	Balance varmeproduktionspris an net				-292	kr./MWh	0	0	200	200	172	-428	-407	-384	-309	-309
1056	Balancepris investeringer og drift i produktion og net for Vestforbrænding				233	kr./MWh										
1057	Ballancepris for investeringer og drift i produktion for samarbejdspartnere				77	kr./MWh										
1058	Balancepris an distributionsnet i alt				18	kr./MWh										
1066																
1108	For samarbejdspartnere: Investeringer og D&V til samfundsøkonomi - aftalt pris pris for investering og D&V til selskabsøkonomi															
1111	VP	Geotermi	16.000	416.000	376.784	1000 kr.	0	0	0	0	0	416.000	0	0	0	
1112	VP	Samarbejdepartnere		416.000	376.784	1000 kr.	0	0	0	0	0	416.000	0	0	0	
1113	Scrapværdi i slutår produktion, sum		30 år	208.000		1000 kr.	0	0	0	0	0	208.000	0	0	0	
1114	Scrapværdi i slutår produktion				-139.978	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	-208.000	
1115	VP	Samarbejdspartnere	inkl. scrapværdi		236.806	1000 kr	0	0	0	0	0	416.000	0	0	-208.000	
1116	D&V		1%		48.414	1000 kr	0	0	0	0	0	0	4.160	4.160	4.160	
1117																
1118	Investeringer Vestforbrænding															
1119	Investeringer i varmepumper															
1120	VP	Varme fra CO2 fangst	7.700	385.000	355.680	1000 kr	0	0	0	0	385.000	0	0	0	0	0
1121	VP	Datacenter atNorth	7.600	114.000	107.425	1000 kr	0	0	0	114.000	0	0	0	0	0	0
1122	VP	Datacenter Digital Reality CPH1+2+:	7.600	114.000	105.318	1000 kr	0	0	0	0	114.000	0	0	0	0	0
1123	VP	Geotermi	0	0	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1124	VP	Mølleåværket	9.200	92.000	83.327	1000 kr	0	0	0	0	0	92.000	0	0	0	0
1128	Investeringer i varmepumper			705.000	651.751	1000 kr	0	0	0	114.000	499.000	92.000	0	0	0	0
1129																
1130	Investeringer i elkedler		Elkedler fra tidligere projektforslag er tilstrækkelige													
1139	Investeringer i elkedler			0	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1140																
1141	Investeringer i spidslast		Spidslast fra fase 1 er tilstrækkelig													
1149	Investeringer i spidslast			0	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1150																
1151	Investeringer i produktion Vestforbrænding			705.000	651.751	1000 kr	0	0	0	114.000	499.000	92.000	0	0	0	0
1152																

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1153	Investeringer i varmeakkumulatorer	Efterfølgende projektforslag for varmeakkumulatorer												
1158	Investeringer i varmeakkumulatorer		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1159														
1160	Investering i transmission													
1161	Bal2 Ballerup lavtemperaturledning	498.318	498.318	464.973	1000 kr.	0	0	0	249.159	249.159	0	0	0	0
1162	Bal2 Ballerup sparet forstærkning	-100.000	-100.000	-93.308	1000 kr.	0	0	0	-50.000	-50.000	0	0	0	0
1163	Her2 Herlev lavtemperaturledning	33.943	33.943	31.672	1000 kr.	0	0	0	16.972	16.972	0	0	0	0
1164	Gla2 Gladsaxe lavtemperaturledning	130.769	130.769	118.441	1000 kr.	0	0	0	0	0	130.769	0	0	0
1165	Gla2 Gladsaxe Bagsværd-Værebros	28.500	28.500	25.813	1000 kr.	0	0	0	0	0	28.500	0	0	0
1166	Lyn2 Lyngby lavtemperaturledning	49.933	49.933	45.226	1000 kr.	0	0	0	0	0	49.933	0	0	0
1167	Lyn2 Lyngby Kraftvarmeværk-Lundtoftevej	13.200	13.200	11.956	1000 kr.	0	0	0	0	0	13.200	0	0	0
1168	Fur2 Furesø Værløse-Kirkevej-løse	24.000	24.000	21.738	1000 kr.	0	0	0	0	0	24.000	0	0	0
1171	Investering i transmission	678.663	678.663	626.510	1000 kr.	0	0	0	216.131	216.131	246.402	0	0	0
1172														
1173	Investering i transmission og lager	1.357.327	678.663	626.510	1000 kr.	0	0	0	216.131	216.131	246.402	0	0	0
1174		kontrolciffr												
1175	Nye distributionsnet													
1176	Nye net etape 2	Kilde	Max udb.	NPV										
1177	1 Ballerup	481.668	481.668	449.507	1000 kr.	0	0	96.334	144.500	144.500	96.334	0	0	0
1178	1 Herlev	178.460	178.460	166.544	1000 kr.	0	0	35.692	53.538	53.538	35.692	0	0	0
1179	1 Gladsaxe	138.528	138.528	129.279	1000 kr.	0	0	27.706	41.558	41.558	27.706	0	0	0
1180	1 Lyngby-Taarbæk	711.480	711.480	663.975	1000 kr.	0	0	142.296	213.444	213.444	142.296	0	0	0
1181	1 Furesø	113.144	113.144	105.589	1000 kr.	0	0	22.629	33.943	33.943	22.629	0	0	0
1192	Distributionsledninger	1.623.280	1.623.280	1.514.894	1000 kr.	0	0	324.656	486.984	486.984	324.656	0	0	0
1193	Realiseret investering	1.623.280		1.514.894	1000 kr.									
1194														
1195	Afprobning af gasstik	Antager at evt. tilskud er end for projekt og reference												
1211	Afprobning af gasstik	0	0	0	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1212														
1213	Nye stik													
1214	Nye net etape 2	Max udb.												
1215	1 Ballerup	387.338	387.338	333.982	1000 kr.	0	0	46.481	73.594	79.404	61.974	19.367	19.367	0
1216	1 Herlev	101.479	101.479	87.500	1000 kr.	0	0	12.177	19.281	20.803	16.237	5.074	5.074	0
1217	1 Gladsaxe	72.665	72.665	62.656	1000 kr.	0	0	8.720	13.806	14.896	11.626	3.633	3.633	0
1218	1 Lyngby-Taarbæk	344.624	344.624	297.152	1000 kr.	0	0	41.355	65.478	70.648	55.140	17.231	17.231	0
1219	1 Furesø	39.618	39.618	34.161	1000 kr.	0	0	4.754	7.528	8.122	6.339	1.981	1.981	0
1230	Nye stik	945.724	945.724	815.450	1000 kr.	0	0	113.487	179.688	193.873	151.316	47.286	47.286	0
1231	Nye stik realiseret	898.438												
1232	Net og stikinvestering pr kunde	195 1.000 kr./stk.												
1233	Samlede investeringer	Sum 40 år	Sum 20 år	NPV	Brugeranlæg overdrages til kunderne, Vestforbrænding skal ikke afholde D&V omk. og reinvest. efter 25 år									
1234	Investeringer i produktion Vestforbrænding	1.057.500	705.000	651.751	1000 kr.	0	0	0	114.000	499.000	92.000	0	0	0
1235	Investering i transmission og lager	678.663	678.663	626.510	1000 kr.	0	0	0	216.131	216.131	246.402	0	0	0
1236	Nye distributionsnet	1.623.280	1.623.280	1.514.894	1000 kr.	0	0	324.656	486.984	486.984	324.656	0	0	0
1237	Nye stik	898.438	898.438	815.450	1000 kr.	0	0	113.487	179.688	193.873	151.316	47.286	47.286	0
1238	Brugeranlæg > 60 MWh, Vestforbrænding	17.957	17.957	16.298	1000 kr.	0	0	2.268	3.591	3.875	3.024	945	945	0
1239	Samlede investeringer i VF anlæg	4.275.839	3.923.339	3.624.904	1000 kr.	0	0	440.411	1.000.394	1.399.863	817.398	48.231	48.231	0
1240														
1241	Akk. Invest. produktion	0 beregning af D&V			1000 kr.	0	0	0	114.000	613.000	705.000	705.000	705.000	705.000
1242	Akk. Invest. Transmission og lager	beregning af D&V			1000 kr.	0	0	0	216.131	432.261	678.663	678.663	678.663	678.663
1243	Akk. Invest. Alle øvrige netinv. Og akk	-660.706 beregning af D&V			1000 kr.	0	0	440.411	1.110.674	1.795.407	2.274.403	2.322.634	2.370.866	2.539.675
1244	Scrapværdi i slutår VF andel kundeinst.	25 år	7.867		1000 kr.	0	0	726	1.293	1.550	1.331	454	491	0
1245	Scrapværdi i slutår VF andel kundeinst.			-5.294	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	-7.867	
1246	Scrapværdi i slutår produktion	30 år	328.267		1000 kr.	0	0	0	49.400	232.867	46.000	0	0	0

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1247	Scrapværdi i slutår produktion		-220.914	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	-328.267	
1248	Scrapværdi i slutår transmission og lager	60 år	498.191	1000 kr.	0	0	0	154.894	158.496	184.802	0	0	0	0
1249	Scrapværdi i slutår transmission		-335.268	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	-498.191	
1250	Scrapværdi i slutår net og stik	60 år	1.849.997	1000 kr.	0	0	306.700	477.781	499.296	356.979	36.253	37.041	0	0
1251	Scrapværdi i slutår net og stik		-1.244.995	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	-1.849.997	
1252	Scrapværdi i slutår i alt		2.684.322	1000 kr.	0	0	307.426	683.368	892.208	589.111	36.706	37.532	0	0
1253	Scrapværdi i slutår net og øvrige i alt		2.684.322	-1.806.472	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	-2.684.322	
1254	kontrol af opdeling af scrapværdi			335.268	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1255														
1256	Afprobning af gasstik	0	0	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1257													0	0
1258	Investerings inkl scrapværdi og afprobning.	3.923.339	1.818.432	1000 kr.	0	0	440.411	1.000.394	1.399.863	817.398	48.231	48.231	-2.684.322	0
1259														
1260	Heraf produktion og transmission	1.383.663	722.078	1000 kr.	0	0	0	330.131	715.131	338.402	0	0	-826.458	
1261	Heraf distribution og brugeranlæg > 60 MWh	2.539.675	1.096.353	1000 kr.	0	0	440.411	670.263	684.733	478.996	48.231	48.231	-1.857.865	
1262	Investerings inkl scrapværdi og afprobning.		1.818.432	1000 kr.	0	0	440.411	1.000.394	1.399.863	817.398	48.231	48.231	-2.684.322	
1263														
1264	Indtægter fra salg til nye kunder													
1265														
1266	Stikledningsafgifter < 60 MWh	Kunder<60 MWh betaler	12.000 kr. pr. stik											
1267	Nye net etape 2	Max udb.	Realiseret	NPV										
1268	1 Ballerup	49.440	46.968	42.630	1000 kr.	0	0	5.933	9.394	10.135	7.910	2.472	2.472	0
1269	1 Herlev	20.340	19.323	17.538	1000 kr.	0	0	2.441	3.865	4.170	3.254	1.017	1.017	0
1270	1 Gladsaxe	14.328	13.612	12.354	1000 kr.	0	0	1.719	2.722	2.937	2.292	716	716	0
1271	1 Lyngby-Taarbæk	63.684	60.500	54.912	1000 kr.	0	0	7.642	12.100	13.055	10.189	3.184	3.184	0
1272	1 Furesø	7.548	7.171	6.508	1000 kr.	0	0	906	1.434	1.547	1.208	377	377	0
1283	Stikledningsafgifter < 60 MWh	155.340	147.573	133.942	1000 kr.	0	0	18.641	29.515	31.845	24.854	7.767	7.767	0
1284	Realiseret afgift kan være større	147.573												
1285														
1286	Salgsindtægter													
1287	Nye net etape 2	kr/MWh												
1288	1 Ballerup	624		580.677	1000 kr.	0	0	5.803	14.990	24.903	32.640	35.057	37.475	45.937
1289	1 Herlev	624		221.605	1000 kr.	0	0	2.214	5.721	9.504	12.456	13.379	14.302	17.531
1290	1 Gladsaxe	624		179.930	1000 kr.	0	0	1.798	4.645	7.716	10.114	10.863	11.612	14.234
1291	1 Lyngby-Taarbæk	624		938.792	1000 kr.	0	0	9.381	24.235	40.261	52.769	56.678	60.587	74.268
1292	1 Furesø	624		91.796	1000 kr.	0	0	917	2.370	3.937	5.160	5.542	5.924	7.262
1304	Salgsindtægter			2.012.801	1000 kr	0	0	20.114	51.960	86.321	113.139	121.520	129.900	159.233
1306														
1307	Selskabsøkonomi, nutidsværdi i faste priser		NPV											
1308	Årlige driftsudgifter inkl. køb af varme													
1309	D&V udgifter til produktionsanlæg mv., i pct af anlægsinv.		1,5%	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
1310	D&V udgifter til net og lager i pct af anlægsinv.		0,5%	%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%	0,5%
1311	Fast D&V for nye produktionsanlæg i alt		142.756	1000 kr.	0	0	0	1.710	9.195	10.575	10.575	10.575	10.575	10.575
1312	Fast D&V for transmission og lager		45.580	1000 kr.	0	0	0	1.081	2.161	3.393	3.393	3.393	3.393	3.393
1313	Fast D&V for distribution		171.112	1000 kr.	0	0	2.202	5.553	8.977	11.372	11.613	11.854	12.698	12.698
1314	D&V variable udgifter til net	15 kr/MWh	55.710	1000 kr.	0	0	564	1.481	2.462	3.214	3.424	3.635	4.371	4.371
1315	Drift af fjernvarmeinstallationer		0	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1316	Admin af kunder	200 kr./kunde/år	31.715	1000 kr.	0	0	317	819	1.360	1.783	1.915	2.047	2.509	2.509
1318	Netto affaldsvarmeafgift affald i alt		0	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1319	Øvrige omkostninger energikøb	35.776 1.000 kr./år	416.360	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	35.776	35.776	35.776	35.776
1320	Energiomkostninger, netto		-1.082.832	1000 kr.	0	0	7.517	19.751	28.255	-91.701	-92.852	-93.038	-89.969	-89.969
1321	Årlige driftsudgifter inkl. energiudgifter		-219.600	1000 kr.	0	0	10.600	30.395	52.410	-61.365	-26.156	-25.758	-20.647	-20.647
1322														

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms. Søjler er skjult i denne printede version				0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1323	Samlede indtægter og udgifter													
1324	Investering inkl scrapværdi og afprobning.		-1.818.432	1000 kr.	0	0	-440.411	-1.000.394	-1.399.863	-817.398	-48.231	-48.231	2.684.322	0
1325	Stikledningsafgifter < 60 MWh		133.942	1000 kr.	0	0	18.641	29.515	31.845	24.854	7.767	7.767	0	0
1326	Salgsindtægter		2.012.801	1000 kr.	0	0	20.114	51.960	86.321	113.139	121.520	129.900	159.233	159.233
1327	Årlige driftsudgifter inkl. energiudgifter		219.600	1000 kr.	0	0	-10.600	-30.395	-52.410	61.365	26.156	25.758	20.647	20.647
1328	Samlet resultat uden prisforhøjelse		413.969	1000 kr.	0	0	-430.898	-978.828	-1.365.952	-642.895	99.444	107.427	2.864.201	179.879
1329	Årlig nettokapital i referencen for VF		0	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1330	Årlig kapitalstrøm alternativ-ref		413.969	1000 kr.	0	0	-430.898	-978.828	-1.365.952	-642.895	99.444	107.427	2.864.201	179.879
1331	Intern forrentning af investeringen		3,0%	%										
1332														
1333	Diskonteringsfaktor, selskab	2,0%			1,000	0,980	0,961	0,942	0,924	0,906	0,888	0,871	0,673	0,453
1334	Nutidsværdi			1000 kr.	0	0	-414.165	-922.372	-1.261.929	-582.290	88.303	93.522	1.927.525	81.466
1335	Nutidsværdi, akkumuleret for 20 år		413.969	1000 kr.	0	0	-414.165	-1.336.537	-2.598.466	-3.180.756	-3.092.452	-2.998.930	413.969	2.190.765
1336													3%	
1341	Intern forrentning af investeringen		3,0%	%									3%	
1342														
1343	Heraf D&V til produktion og transmission		188.336	1000 kr.	0	0	0	2.791	11.356	13.968	13.968	13.968	13.968	13.968
1344	Heraf D&V til distribution, samfundsøkonomi		258.536	1000 kr.	0	0	3.083	7.853	12.799	16.369	16.952	17.536	19.578	19.578
1345	Årlige driftsudgifter		446.872	1000 kr.	0	0	3.083	10.644	24.155	30.337	30.920	31.504	33.546	33.546
1346	Heraf energi		-666.472	1000 kr.	0	0	7.517	19.751	28.255	-91.701	-57.076	-57.262	-54.193	-54.193
1347	Årlige driftsudgifter inkl. energiudgifter	<i>kontrol</i>	-219.600	1000 kr.	0	0	10.600	30.395	52.410	-61.365	-26.156	-25.758	-20.647	-20.647
1348														
1352	Selskabsøkonomi, Budgetfremskrivning i løbende priser				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
1353														
1354	Inflation til selskabsøkonomisk vurdering		%		2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%	2%
1355	Inflationsindex				1,00	1,02	1,04	1,06	1,08	1,10	1,13	1,15	1,49	2,21
1356														
1357	Investeringer, i anlæg i løbende priser			1000 kr.lb.	0	0	458.204	1.061.626	1.515.257	902.474	54.316	55.403	0	0
1358	Anlægsbidrag fra nye kunder	<i>Indgår i driften JA</i>		1000 kr.lb.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1359	Investeringer, i løbende priser			1000 kr.lb.	0	0	458.204	1.061.626	1.515.257	902.474	54.316	55.403	0	0
1360														
1361	Afskrivninger													
1362	Afskrivningsperiode i år:	30			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1363	Afskrivninger af invest. i	2024		1000 kr.lb.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1364	Afskrivninger af invest. i	2025		1000 kr.lb.		0	0	0	0	0	0	0	0	0
1365	Afskrivninger af invest. i	2026		1000 kr.lb.			15.273	15.273	15.273	15.273	15.273	15.273	15.273	0
1366	Afskrivninger af invest. i	2027		1000 kr.lb.				35.388	35.388	35.388	35.388	35.388	35.388	0
1367	Afskrivninger af invest. i	2028		1000 kr.lb.					50.509	50.509	50.509	50.509	50.509	0
1368	Afskrivninger af invest. i	2029		1000 kr.lb.						30.082	30.082	30.082	30.082	0
1369	Afskrivninger af invest. i	2030		1000 kr.lb.							1.811	1.811	1.811	0
1370	Afskrivninger af invest. i	2031		1000 kr.lb.								1.847	1.847	0
1371	Afskrivninger af invest. i	2032		1000 kr.lb.									1.884	0
1372	Afskrivninger af invest. i	2033		1000 kr.lb.									1.921	0
1373	Afskrivninger af invest. i	2034		1000 kr.lb.									1.960	0
1374	Afskrivninger af invest. i	2035		1000 kr.lb.									999	999
1375	Afskrivninger af invest. i	2036		1000 kr.lb.									0	0
1376	Afskrivninger af invest. i	2037		1000 kr.lb.									0	0
1377	Afskrivninger af invest. i	2038		1000 kr.lb.									0	0
1378	Afskrivninger af invest. i	2039		1000 kr.lb.									0	0
1379	Afskrivninger af invest. i	2040		1000 kr.lb.									0	0
1380	Afskrivninger af invest. i	2041		1000 kr.lb.									0	0
1381	Afskrivninger af invest. i	2042		1000 kr.lb.									0	0
1382	Afskrivninger af invest. i	2043		1000 kr.lb.									0	0

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms. Søjler er skjult i denne printede version				0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1383	Afskrivninger af invest. i	2044		1000 kr.lb.									0	0
1384	Afskrivninger af invest. i	2045		1000 kr.lb.										0
1385	Afskrivninger af invest. i	2046		1000 kr.lb.										0
1386	Afskrivninger af invest. i	2047		1000 kr.lb.										0
1387	Afskrivninger af invest. i	2048		1000 kr.lb.										0
1388	Afskrivninger af invest. i	2049		1000 kr.lb.										0
1389	Afskrivninger af invest. i	2050		1000 kr.lb.										0
1390	Afskrivninger af invest. i	2051		1000 kr.lb.										3.243
1391	Afskrivninger af invest. i	2052		1000 kr.lb.										14.480
1392	Afskrivninger af invest. i	2053		1000 kr.lb.										2.723
1393	Afskrivninger af invest. i	2054		1000 kr.lb.										0
1394	Afskrivninger af invest. i	2055		1000 kr.lb.										0
1395	Afskrivninger af invest. i	2056		1000 kr.lb.										0
1396	Afskrivninger af invest. i	2057		1000 kr.lb.										0
1397	Afskrivninger af invest. i	2058		1000 kr.lb.										0
1398	Samlede afskrivninger			1000 kr.lb.	0	0	15.273	50.661	101.170	131.252	133.063	134.909	141.674	21.445
1399														
1400	Samlet bogført værdi af invest ultimo			1000 kr.lb.	0	0	442.930	1.453.895	2.867.982	3.639.204	3.560.458	3.480.951	1.850.964	347.054
1401				0										
1402	Lån	Alle investering er lånefinansieret 100% og afdrages svarende til afskrivningerne												
1403	Rente 2,0%			%										
1404	Restgæld og restafskrivning			1000 kr.lb.	0	0	442.930	1.453.895	2.867.982	3.639.204	3.560.458	3.480.951	1.850.964	347.054
1405	Afdrag i året			1000 kr.lb.	0	0	15.273	50.661	101.170	131.252	133.063	134.909	141.674	21.445
1406	Rente i året			1000 kr.lb.	0	0	8.859	29.078	57.360	72.784	71.209	69.619	37.019	6.941
1407														
1408	Driftsresultat i løbende priser													
1409	Indtægter													
1410	Stikledningsafgifter < 60 MWh			1000 kr.lb.	0	0	19.394	31.321	34.470	27.441	8.747	8.922	0	0
1411	Evt. indtægter fra øget varmepris til alle kunder			1000 kr.lb.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1412	Salg af varme til nye kunder			1000 kr.lb.	0	0	20.926	55.141	93.437	124.915	136.851	149.215	236.612	351.592
1413	Årlige driftsindtægter i alt			1000 kr.lb.	0	0	40.320	86.462	127.906	152.356	145.598	158.137	236.612	351.592
1414	Gennemsnitlig salgspris			kr.lb/MWh	0	0	650	663	676	689	703	717	928	1379
1415														
1416	Udgifter													
1417	Køb af varme			1000 kr.lb.	0	0	7.821	20.960	30.584	-101.246	-104.566	-106.871	-133.689	-198.655
1418	Fast D&V for nye produktionsanlæg i alt			1000 kr.lb.	0	0	0	1.815	9.953	11.676	11.909	12.147	15.714	23.350
1419	Fast D&V for transmission og lager			1000 kr.lb.	0	0	0	1.147	2.339	3.746	3.821	3.898	5.042	7.493
1420	Fast D&V for distribution			1000 kr.lb.	0	0	2.291	5.893	9.717	12.556	13.078	13.617	18.869	28.039
1421	D&V variable udgifter til net			1000 kr.lb.	0	0	587	1.572	2.665	3.548	3.856	4.175	6.495	9.651
1422	Drift af fjernvarmeinstallationer			1000 kr.lb.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1423	Admin af kunder			1000 kr.lb.	0	0	330	869	1.472	1.968	2.156	2.351	3.728	5.540
1425	Netto affaldsvarmeafgift affald i alt			1000 kr.lb.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1426	Øvrige omkostninger energikøb			1000 kr.lb.	0	0	0	0	0	0	40.290	41.095	53.161	78.995
1427	Årlige afskrivninger nye anlæg			1000 kr.lb.	0	0	15.273	50.661	101.170	131.252	133.063	134.909	141.674	21.445
1428	Årlige renter nye anlæg i alt			1000 kr.lb.	0	0	8.859	29.078	57.360	72.784	71.209	69.619	37.019	6.941
1429	Årlige udgifter i alt			1000 kr.lb.	0	0	35.160	111.994	215.259	136.285	174.816	174.941	148.013	-17.202
1430														
1431	Årets driftsresultat			1000 kr.lb.	0	0	5.160	-25.533	-87.353	16.071	-29.218	-16.804	88.598	368.794
1432	Årets driftsresultat i referencen	Ingen udbygning		1000 kr.lb.										
1433	Forbedring af årets resultat pga invest			1000 kr.lb.	0	0	5.160	-25.533	-87.353	16.071	-29.218	-16.804	88.598	368.794
1434														
1435	Korrektion for over/underdækning													
1436	Akkumuleret resultat, ultimo			1000 kr.lb.	0	0	5.160	-20.321	-107.826	-93.036	-124.263	-143.240	405.356	5.349.993

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1437	Rente på underdækning overføres til næste år		1000 kr.lb.		0	0	52	-152	-1.281	-2.009	-2.173	-2.675	7.167	102.379
1438	Overføres til reduktion i varmepris		1000 kr.lb.											
1439	Reduktion af varmepris		kr/MWh		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1440	Varmepris i alt i løbende		kr/MWh		0		650	663	676	689	703	717	928	1379
1441	Varmepris i alt i faste priser		kr/MWh		0		624	624	624	624	624	624	624	624
1442	Samlet gæld uden prisforhøjelse		1000 kr.lb.		0	0	437.771	1.474.216	2.975.809	3.732.241	3.684.721	3.624.192	1.445.608	-5.002.939
1443	Samlet gæld i faste priser		1000 kr. fast		0	0	420.772	1.389.187	2.749.187	3.380.405	3.271.927	3.155.077	972.853	-2.265.783
1444														
1445	Korrektion for prisforhøjelse													
1446	Ekstra indtægt pr år for projektforslagets kunder		1000 kr.lb.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1447	Ekstra indtægt akkumuleret		1000 kr.lb.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1448	Samlet gæld med prisforhøjelse		1000 kr.lb.		0	0	437.771	1.474.216	2.975.809	3.732.241	3.684.721	3.624.192	1.445.608	-5.002.939
1449	Ekstra indtægt akkumuleret i faste priser		1000 kr. fast		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1450	Samlet gæld i faste priser efter prisforhøjelse		1000 kr. fast		0	0	420.772	1.389.187	2.749.187	3.380.405	3.271.927	3.155.077	972.853	-2.265.783
1451														

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1452	Brugerøkonomi, cost benefit analyse				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
1453	Diskonteringsrente kunder													
1454	Investeringer													
1455	Investering i fjernvarmebrugeranlæg													
1456			NPV											
1457	1 Ballerup	133.392	126.722	115.017	1000 kr.	0	0	16.007	25.344	27.345	21.343	6.670	6.670	0
1458	1 Herlev	54.479	51.755	46.974	1000 kr.	0	0	6.537	10.351	11.168	8.717	2.724	2.724	0
1459	1 Gladsaxe	38.789	36.850	33.446	1000 kr.	0	0	4.655	7.370	7.952	6.206	1.939	1.939	0
1460	1 Lyngby-Taarbæk	174.606	165.876	150.554	1000 kr.	0	0	20.953	33.175	35.794	27.937	8.730	8.730	0
1461	1 Furesø	24.349	23.131	20.995	1000 kr.	0	0	2.922	4.626	4.991	3.896	1.217	1.217	0
1472	Brugeranlæg i alt	425.614	404.333	366.986	1000 kr.	0	0	51.074	80.867	87.251	68.098	21.281	21.281	0
1473														
1474	Brugernes fiv invest i alt			366.986	1000 kr	0	0	51.074	80.867	87.251	68.098	21.281	21.281	0
1475	Realiseret investering													
1476														
1477	Scrapværdi i slutår	25 år	177.141		1000 kr.	0	0	16.344	29.112	34.900	29.963	10.215	11.066	0
1478	Investering i kundeinstallationer inkl. scrap			247.775	1000 kr.	0	0	51.074	80.867	87.251	68.098	21.281	21.281	-177.141
1479														
1480	Investering i brugeranlæg, som Vestforbrænding afholder for kunder > 60 MWh				Brugeranlæg overdrages til kunderne, Vestforbrænding skal ikke afholde D&V omk. og reinvest. efter 25 år									
1481	Andel, der Overføres til Vestforbrænding	Fra Kundesum	Sum											
1482	4% Ballerup	4.848	4.605	4.180	1000 kr.	0	0	582	921	994	776	242	242	0
1483	3% Herlev	1.595	1.515	1.375	1000 kr.	0	0	191	303	327	255	80	80	0
1484	3% Gladsaxe	1.351	1.284	1.165	1000 kr.	0	0	162	257	277	216	68	68	0
1485	5% Lyngby-Taarbæk	9.027	8.576	7.784	1000 kr.	0	0	1.083	1.715	1.851	1.444	451	451	0
1486	9% Furesø	2.081	1.977	1.794	1000 kr.	0	0	250	395	427	333	104	104	0
1497	Brugeranlæg > 60 MWh, Vestforbrænding	18.912	17.957	16.298	1000 kr.	0	0	2.268	3.591	3.875	3.024	945	945	0
1498	Brugeranlæg,													
1499	Scrapværdi i slutår	25 år	7.867		1000 kr.	0	0	726	1.293	1.550	1.331	454	491	0
1500	Investering inkl scrapværdi			11.004	1000 kr.	0	0	2.268	3.591	3.875	3.024	945	945	-7.867
1501														
1502	Investeringer i brugeranlæg, som kunderne selv afholder for kunder < 60 MWh													
1503	Andel, kunderne etablerer		Sum											
1504	96% Ballerup	128.544	122.117	110.837	1000 kr.	0	0	15.425	24.423	26.352	20.567	6.427	6.427	0
1505	97% Herlev	52.884	50.240	45.599	1000 kr.	0	0	6.346	10.048	10.841	8.461	2.644	2.644	0
1506	97% Gladsaxe	37.438	35.566	32.281	1000 kr.	0	0	4.493	7.113	7.675	5.990	1.872	1.872	0
1507	95% Lyngby-Taarbæk	165.578	157.299	142.770	1000 kr.	0	0	19.869	31.460	33.944	26.493	8.279	8.279	0
1508	91% Furesø	22.268	21.154	19.200	1000 kr.	0	0	2.672	4.231	4.565	3.563	1.113	1.113	0
1519	Brugeranlæg < 60 MWh, kunderne	406.702	386.376	350.687	1000 kr.	0	0	48.805	77.275	83.376	65.074	20.336	20.336	0
1520		425.614												
1521	Scrapværdi i slutår	25 år	169.274		1000 kr.	0	0	15.618	27.819	33.350	28.633	9.761	10.575	0
1522	Brugeranlæg < 60 MWh kunderne			236.771	1000 kr.	0	0	48.805	77.275	83.376	65.074	20.336	20.336	-169.274
1523														
1524	Stikledningsafgifter	Kunder<60 MWh betaler												
1525	1 Ballerup	49.440	46.968	42.630	1000 kr.	0	0	5.933	9.394	10.135	7.910	2.472	2.472	0
1526	1 Herlev	20.340	19.323	17.538	1000 kr.	0	0	2.441	3.865	4.170	3.254	1.017	1.017	0
1527	1 Gladsaxe	14.328	13.612	12.354	1000 kr.	0	0	1.719	2.722	2.937	2.292	716	716	0
1528	1 Lyngby-Taarbæk	63.684	60.500	54.912	1000 kr.	0	0	7.642	12.100	13.055	10.189	3.184	3.184	0
1529	1 Furesø	7.548	7.171	6.508	1000 kr.	0	0	906	1.434	1.547	1.208	377	377	0
1540	Stikledningsafgifter	155.340	147.573	133.942	1000 kr.	0	0	18.641	29.515	31.845	24.854	7.767	7.767	0
1541														
1542	Udgift til køb af fjernvarme													
1543		kr/MWh	NPV											
1544	1 Ballerup	624		580.677	1000 kr.	0	0	5.803	14.990	24.903	32.640	35.057	37.475	45.937

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1545	1 Herlev	624	221.605	1000 kr.	0	0	2.214	5.721	9.504	12.456	13.379	14.302	17.531	
1546	1 Gladsaxe	624	179.930	1000 kr.	0	0	1.798	4.645	7.716	10.114	10.863	11.612	14.234	
1547	1 Lyngby-Taarbæk	624	938.792	1000 kr.	0	0	9.381	24.235	40.261	52.769	56.678	60.587	74.268	
1559	Udgift til fjernvarme i alt		2.012.801	1000 kr.	0	0	20.114	51.960	86.321	113.139	121.520	129.900	159.233	
1561														
1562	Drift af alle fjernvarmekundeinstallationer													
1563	1 Ballerup		24.551	1000 kr.	0	0	245	634	1.053	1.380	1.482	1.584	1.942	
1564	1 Herlev		10.008	1000 kr.	0	0	100	258	429	563	604	646	792	
1565	1 Gladsaxe		7.272	1000 kr.	0	0	73	188	312	409	439	469	575	
1566	1 Lyngby-Taarbæk		33.462	1000 kr.	0	0	334	864	1.435	1.881	2.020	2.160	2.647	
1567	1 Furesø		4.256	1000 kr.	0	0	43	110	183	239	257	275	337	
1578	Drift af alle fjernvarmekundeinstallationer		79.550	1000 kr.		0	795	2.054	3.412	4.471	4.803	5.134	6.293	
1579														
1617	Brugerøkonomisk gevinst som nutidsværdi													
1618	Diskonteringsrente	2,0%	Sum	NPV										
1619	Brugeranlæg < 60 MWh kunderne		386.376	236.771	1000 kr.	0	0	48.805	77.275	83.376	65.074	20.336	20.336	-169.274
1620	Udgift til stikledningsafgift		147.573	133.942	1000 kr.	0	0	18.641	29.515	31.845	24.854	7.767	7.767	0
1621	Udgift til køb af fjernvarme			2.012.801	1000 kr.	0	0	20.114	51.960	86.321	113.139	121.520	129.900	159.233
1622	Drift af alle fjernvarmekundeinstallationer			79.550	1000 kr.	0	0	795	2.054	3.412	4.471	4.803	5.134	6.293
1623	Samlet brugerudgift i projektforslag			2.463.064	1000 kr.	0	0	88.355	160.804	204.953	207.539	154.425	163.137	-3.748
1624	Samlet brugerudgift i reference			3.268.880	1000 kr.	0	0	278.022	455.728	515.064	437.331	203.179	209.649	-131.213
1625	Gevinst i forhold til referencen			805.816	1000 kr.	0	0	189.667	294.924	310.111	229.792	48.754	46.512	-127.466
1636	Brugernes besparelse i gennemsnit i nutidsværdi i pct			25%	%									
1637														
1638														
1639														
1640														
1641														
1642														
1643														
1644														
1645														
1646														
1647														
1648														
1649														
1650														
1651														
1652														
1653														
1654														
1655														
1656														
1657	Samlet økonomi for fjernvarmen og nye forbrugere				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	
1658														
1666	Samlet nutidsværdi for Vestforbrænding og kunderne													
1667	Gevinst for de nye forbrugere		805.816	1000 kr.	0	0	189.667	294.924	310.111	229.792	48.754	46.512	-127.466	
1668	Gevinst for alle Vestforbrændings forbrugere		413.969	1000 kr.	0	0	-430.898	-978.828	-1.365.952	-642.895	99.444	107.427	2.864.201	
1669	Samlet gevinst i forhold til referencen		1.219.785	1000 kr.	0	0	-241.231	-683.904	-1.055.841	-413.103	148.198	153.939	2.736.736	
1670	Intern forrentning af investeringen		6%	%										6%
1671	Brugernes besparelse i gennemsnit i nutidsværdi i pct		25%	%										
1672														

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms.	Søjler er skjult i denne printede version			0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1674	Samfundsøkonomi				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	
1675					0	1	2	3	4	5	6	7	20	
1676	Data fra ENS													
1677	Diskonteringsrente og annuitetsfaktor	3,5%	14,21		1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1678	Inflationsindex				1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
1679	Nettoafgiftsfaktor (beregningspr/faktorpr)	1,28												
1680	Skatteforvridningsfaktor	1,00												
1681														
1682	Samfundsøkonomisk beregningspris for brændsel og produktion, Enhedspriser fra Rambølls generelle model													
1683	Affaldsvarme uden nye varmepumper ens i projekt og reference		0 kr/MWh		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1684	Gaskraftvarme	DTU CC	543 kr/MWh		-37	-32	21	89	158	260	383	418	904	
1685	Elkedler A0-tarif	Elkedler - EI 50kV	456 kr/MWh		538	521	507	488	467	429	384	385	392	
1686	Elkedler Alav-tarif	Elkedler - EI 50kV	456 kr/MWh		538	521	507	488	467	429	384	385	392	
1687	Elkedler Bhøj-tarif	Elkedler - EI 10kV	490 kr/MWh		569	553	538	519	499	461	415	416	424	
1688	Varmerpumper Glostrup RGK inden CCS	RGK nordpool	140 kr/MWh		171	164	160	154	147	133	116	116	117	
1689	Varmerpumper Glostrup CCS A0-tarif	Varmerpumper - EI 50kV	136 kr/MWh		158	153	150	145	139	129	115	115	117	
1690	Varmerpumper A0-tarif	Varmerpumper - EI 50kV	136 kr/MWh		158	153	150	145	139	129	115	115	117	
1691	Varmerpumper Alav-tarif	Varmerpumper - EI 50kV	136 kr/MWh		158	153	150	145	139	129	115	115	117	
1692	Varmerpumper Bhøj-tarif	Varmerpumper - EI 10kV	288 kr/MWh		331	321	315	304	294	273	246	246	249	
1693	Fliskedler	Kedler, træflis	373 kr/MWh		335	337	338	340	342	343	345	347	362	
1694	Spids- og reservelast	Kedel, gas	657 kr/MWh		456	444	459	475	491	507	523	539	765	
1695	Minus eksport til CTR og VEKS	AVV2 Avedøreværket blok2, træpille	373 kr/MWh		218	232	247	268	291	331	384	387	406	
1696	Minus eksport til CTR og VEKS	AMV4 Amagerværkets blok 4, skovflis	165 kr/MWh		62	75	85	99	114	141	176	178	195	
1697														
1698	Reference													
1699	Affaldsvarme med CO2 fangst		MWh		1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.369.272	1.369.272	1.369.272	1.369.272	
1700	Gaskraftvarme		MWh		162.998	182.925	195.261	208.342	223.721	167.556	172.982	177.248	187.708	
1701	Elkedler A0-tarif		MWh		60.823	68.260	72.863	77.744	83.483	52.127	53.815	55.142	58.396	
1702	Elkedler Alav-tarif		MWh		0	0	0	0	0	55.201	56.989	58.394	61.840	
1703	Elkedler Bhøj-tarif		MWh		11.553	12.966	13.840	14.767	15.857	211.461	218.308	223.692	236.893	
1704	Varmerpumper Glostrup RGK inden CCS		MWh		167.689	188.191	118.782	281.644	302.434	0	0	0	0	
1705	Varmerpumper Glostrup CCS A0-tarif		MWh		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1706	Varmerpumper A0-tarif		MWh		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1707	Varmerpumper Alav-tarif		MWh		0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1708	Varmerpumper Bhøj-tarif		MWh		66.833	75.004	80.062	85.425	91.731	98.601	101.794	104.305	110.460	
1709	Fliskedler		MWh		18.028	20.232	21.597	23.044	24.744	94.565	97.627	100.035	105.938	
1710	Spids- og reservelast		MWh		6.215	6.974	7.445	7.943	8.530	67.004	69.174	70.880	75.062	
1711	Minus eksport til CTR og VEKS	AVV2 Avedøreværket blok2, træpiller	60%	MWh	-301.984	-257.415	-180.565	-240.951	-209.536	-312.588	-296.106	-283.147	-251.374	
1712	Minus eksport til CTR og VEKS	AMV4 Amagerværkets blok 4, skovflis	40%	MWh	-201.323	-171.610	-120.377	-160.634	-139.691	-208.392	-197.404	-188.765	-167.582	
1713	Produktion i alt til egne net		24.458.561	MWh	1.101.727	1.236.422	1.319.803	1.408.221	1.512.169	1.594.807	1.646.450	1.687.056	1.786.614	
1714														
1715	Projektforslag													
1716	Affaldsvarme med CO2 fangst		MWh		1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.110.895	1.387.775	1.387.775	1.387.775	1.387.775	
1717	Gaskraftvarme		MWh		162.998	182.925	195.261	208.342	223.721	141.505	146.642	150.915	162.542	
1718	Elkedler A0-tarif		MWh		60.823	68.260	72.863	77.744	83.483	29.503	30.574	31.465	33.889	
1719	Elkedler Alav-tarif		MWh		0	0	0	0	0	43.103	44.667	45.969	49.511	
1720	Elkedler Bhøj-tarif		MWh		11.553	12.966	13.840	14.767	15.857	122.450	126.895	130.593	140.654	
1721	Varmerpumper Glostrup RGK inden CCS		MWh		167.689	188.191	118.782	281.644	302.434	0	0	0	0	
1722	Varmerpumper Glostrup CCS A0-tarif		MWh		0	0	0	0	0	329.387	341.344	351.291	378.355	
1723	Varmerpumper A0-tarif		MWh		0	0	0	0	60.487	67.064	69.498	71.523	77.034	
1724	Varmerpumper Alav-tarif		MWh		0	0	0	0	0	199.045	206.270	212.281	228.636	
1725	Varmerpumper Bhøj-tarif		MWh		66.833	75.004	80.062	85.425	91.731	120.069	124.427	128.053	137.919	
1726	Fliskedler		MWh		18.028	20.232	21.597	23.044	24.744	74.027	76.714	78.950	85.032	

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms. Søjler er skjult i denne printede version				0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1727	Spids- og reservelast			MWh	6.215	6.974	7.445	7.943	8.530	23.270	24.115	24.818	26.730	
1728	Minus eksport til CTR og VEKS	AVV2 Avedøreværket blok2, træpiller	60%	MWh	-301.984	-257.415	-158.013	-181.698	-147.350	-436.881	-422.514	-410.562	-378.043	
1729	Minus eksport til CTR og VEKS	AMV4 Amagerværkets blok 4, skovflis	40%	MWh	-201.323	-171.610	-105.342	-121.132	-98.234	-291.254	-281.676	-273.708	-252.029	
1730	Produktion i alt til egne net		27.594.895	MWh	1.101.727	1.236.422	1.357.390	1.506.976	1.676.298	1.809.064	1.874.731	1.929.361	2.078.002	
1731														
1732	Samfundsøkonomiske energiomkostninger til fjernvarme i Referencen													
1733	Affaldsvarme med CO2 fangst		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1734	Gaskraftvarme		1.435.232	1000 kr	-6.070	-5.917	4.040	18.535	35.423	43.500	66.319	74.023	169.636	
1735	Elkedler A0-tarif		403.967	1000 kr	32.717	35.585	36.951	37.953	39.026	22.379	20.676	21.208	22.914	
1736	Elkedler Alav-tarif		247.943	1000 kr	0	0	0	0	0	23.698	21.895	22.458	24.266	
1737	Elkedler Bhøj-tarif		1.060.156	1000 kr	6.576	7.165	7.452	7.671	7.909	97.398	90.705	93.030	100.367	
1738	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS		153.983	1000 kr	28.624	30.955	19.039	43.270	44.352	0	0	0	0	
1739	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1740	Vardepumper A0-tarif		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1741	Vardepumper Alav-tarif		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1742	Vardepumper Bhøj-tarif		398.532	1000 kr	22.094	24.089	25.180	25.995	26.925	26.922	25.079	25.711	27.515	
1743	Fliskedler		418.378	1000 kr	6.037	6.814	7.303	7.837	8.464	32.476	33.720	34.692	38.369	
1744	Spids- og reservelast		543.043	1000 kr	2.837	3.100	3.418	3.775	4.189	33.965	36.180	38.198	57.457	
1745	Minus eksport til CTR og VEKS	AVV2 Avedøreværket blok2, træpiller	-1.373.315	1000 kr	-65.950	-59.629	-44.554	-64.514	-60.913	-103.465	-113.749	-109.500	-102.180	
1746	Minus eksport til CTR og VEKS	AMV4 Amagerværkets blok 4, skovflis	-404.760	1000 kr	-12.509	-12.878	-10.213	-15.938	-15.954	-29.395	-34.757	-33.591	-32.738	
1747	Produktion i alt til egne net		2.883.161	1000 kr	14.356	29.283	48.615	64.583	89.420	147.478	146.068	166.231	305.607	
1748														
1749	Samfundsøkonomiske energiomkostninger i Projektforslaget													
1750	Affaldsvarme med CO2 fangst		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1751	Gaskraftvarme		1.244.646	1000 kr	-6.070	-5.917	4.040	18.535	35.423	36.737	56.220	63.026	146.893	
1752	Elkedler A0-tarif		304.911	1000 kr	32.717	35.585	36.951	37.953	39.026	12.666	11.747	12.101	13.298	
1753	Elkedler Alav-tarif		197.346	1000 kr	0	0	0	0	0	18.505	17.162	17.680	19.428	
1754	Elkedler Bhøj-tarif		639.819	1000 kr	6.576	7.165	7.452	7.671	7.909	56.400	52.724	54.311	59.592	
1755	Vardepumper Glostrup RGK inden CCS		153.983	1000 kr	28.624	30.955	19.039	43.270	44.352	0	0	0	0	
1756	Vardepumper Glostrup CCS A0-tarif		451.365	1000 kr	0	0	0	0	0	42.470	39.395	40.565	44.163	
1757	Vardepumper A0-tarif		99.239	1000 kr	0	0	0	0	8.423	8.647	8.021	8.259	8.992	
1758	Vardepumper Alav-tarif		272.755	1000 kr	0	0	0	0	0	25.664	23.806	24.513	26.687	
1759	Vardepumper Bhøj-tarif		466.748	1000 kr	22.094	24.089	25.180	25.995	26.925	32.784	30.655	31.565	34.355	
1760	Fliskedler		340.771	1000 kr	6.037	6.814	7.303	7.837	8.464	25.423	26.497	27.380	30.797	
1761	Spids- og reservelast		202.901	1000 kr	2.837	3.100	3.418	3.775	4.189	11.796	12.613	13.375	20.461	
1762	Minus eksport til CTR og VEKS	AVV2 Avedøreværket blok2, træpiller	-1.860.109	1000 kr	-65.950	-59.629	-38.989	-48.650	-42.835	-144.605	-162.309	-158.775	-153.669	
1763	Minus eksport til CTR og VEKS	AMV4 Amagerværkets blok 4, skovflis	-559.007	1000 kr	-12.509	-12.878	-8.938	-12.019	-11.219	-41.083	-49.594	-48.706	-49.235	
1764	Produktion i alt til egne net		1.955.368	1000 kr	14.356	29.283	55.455	84.367	120.655	85.403	66.936	85.295	201.761	
1765														
1766	Samlede omkostninger til fjernvarmeproduktion i referencen Nutidsværdi													
1767	Investeringer i ny fjernvarmeproduktion		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1768	D&V ny fjernvarmeproduktion		0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1769	Produktionsomkostninger fjernvarme		2.883.161	1000 kr	14.356	29.283	48.615	64.583	89.420	147.478	146.068	166.231	305.607	
1770	Fjernvarmeomkostninger til produktion i referencen		2.883.161	1000 kr	14.356	29.283	48.615	64.583	89.420	147.478	146.068	166.231	305.607	
1771	Balancepris for produktion inkl. investering og D&V				118 kr/MWh									
1772														
1773	Samlede omkostninger til individuelle varmepumper i referencen													
1774	Individuelle investeringer		2.087.551	1000 kr	0	0	335.994	531.991	573.990	447.992	139.998	139.998	-325.288	
1775	Individuel D&V		516.653	1000 kr	0	0	6.118	15.806	26.259	34.416	36.966	39.515	48.438	
1776	Individuel produktionsomkostning inkl. miljøomkostninger		985.074	1000 kr	0	0	14.134	35.446	57.006	70.051	68.784	73.565	91.069	
1777	Individuelle omkostninger i referencen		3.589.278	1000 kr	0	0	356.247	583.243	657.254	552.460	245.748	253.077	-185.782	
1778														
1779	Omkostninger i alt i referencen		6.472.439	1000 kr	14.356	29.283	404.861	647.826	746.674	699.937	391.816	419.308	119.825	

1	Projektforslag	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2044	2064
2	Alle beløb er ekskl. moms. Søjler er skjult i denne printede version				0	1	2	3	4	5	6	7	20	40
1780														
1781	Samlede omkostninger til fjernvarmeproduktion i projektforslag, Vestforbrænding og øvrige													
1782	Investering samarbejdspartnere inkl. scrapværdi		314.531	1000 kr	0	0	0	0	0	532.480	0	0	-266.240	
1783	Investeringer i ny fjernvarmeproduktion og transmission, Vestforbrænding		878.075	1000 kr	0	0	0	422.567	915.367	433.155	0	0	-1.324.106	
1784	D&V ny fjernvarmeproduktion, samarbejdspartnere		51.636	1000 kr	0	0	0	0	0	0	5.325	5.325	5.325	
1785	D&V ny fjernvarmeproduktion, Vestforbrænding		204.326	1000 kr	0	0	0	3.572	14.536	17.879	17.879	17.879	17.879	
1786	Produktionsomkostninger fjernvarme		1.955.368	1000 kr	14.356	29.283	55.455	84.367	120.655	85.403	66.936	85.295	201.761	
1787	Fjernvarmeomkostninger til produktion i projekt		3.403.937	1000 kr	14.356	29.283	55.455	510.507	1.050.558	1.068.917	90.140	108.499	-1.365.380	
1788	Balancepris for produktion inkl. investering og D&V		123	kr/MWh										
1789														
1790	Samlede omkostninger til fjernvarmedistribution i projektforslag													
1791	Distributionsnet og stik		1.626.373	1000 kr	0	0	560.823	853.340	871.498	609.244	60.526	60.526	-2.367.997	
1792	Brugeranlæg > 60 MWh, Vestforbrænding		19.451	1000 kr	0	0	2.903	4.597	4.960	3.871	1.210	1.210	0	
1793	Brugeranlæg < 60 MWh kunderne		309.640	1000 kr	0	0	62.471	98.912	106.721	83.295	26.030	26.030	-216.670	
1794	D&V fjernvarmedistribution		280.389	1000 kr	0	0	3.946	10.052	16.383	20.952	21.699	22.446	25.060	
1795	Drift af alle fjernvarmekundeinstallationer		85.920	1000 kr	0	0	1.018	2.629	4.367	5.723	6.147	6.571	8.055	
1796	Samlede omkostninger distribution		2.321.774	1000 kr	0	0	631.161	969.530	1.003.928	723.085	115.612	116.783	-2.551.552	
1797														
1798	Omkostninger i alt i projektforslag		5.725.711	1000 kr	14.356	29.283	686.616	1.480.037	2.054.487	1.792.002	205.752	225.282	-3.916.932	
1799														
1800	Samfundsøkonomisk gevinst ved projektforslag		746.728	1000 kr	0	0	-281.754	-832.210	-1.307.813	-1.092.065	186.064	194.026	4.036.757	
1801	Intern rente ved projektforslag		5,4%	%										
1802														
1806	Samfundsøkonomi nutidsværdi	Reference	Projekt	Besparelse										
1807	Investering	2.087.551	3.148.071	-1.060.520	1000 kr									
1808	D&V	516.653	622.272	-105.618	1000 kr									
1809	Brændsel inkl. miljøomk,	3.868.235	1.955.368	1.912.867	1000 kr									
1810	I alt i beregningspriser	6.472.439	5.725.711	746.728	1000 kr									
1811														
1812	Samfundsøkonomi nutidsværdi	Reference	Projekt	Besparelse										
1813	Investering	2.087.551	3.148.071	-1.060.520	1000 kr									
1814	D&V	516.653	622.272	-105.618	1000 kr									
1815	Brændsel og produktion, ekskl. miljø	3.849.764	2.076.103	1.773.661	1000 kr									
1817	Beregningspris for CO2 emission	16.514	-95.956	112.470	1000 kr									
1818	Skadesomk ved SO2, Nox og PM2,5	1.957	-24.778	26.736	1000 kr									
1819	I alt beregningspriser	6.472.439	5.725.711	746.728	1000 kr									
1820														
1821	Miljøemissioner indregnet i samfundsøkonomien, nutidsværdier 20 år													
1822	Projektforslag													
1823	Ækvivalent CO2 emission		-82.133	Ton	0	0	-498	-1.060	-593	-20.526	-21.073	-21.268	380	
1824	SO2 emissioner		-29.096	kg	0	0	149	498	744	-2.768	-2.902	-2.922	-2.890	
1825	NOx emissioner		-1.005.926	kg	0	0	13.887	37.322	40.930	-100.882	-103.824	-104.582	-103.601	
1826	PM2,5 emissioner		-60.607	kg	0	0	964	2.534	2.665	-6.176	-6.285	-6.335	-6.295	
1828	Sparede emissioner, nutidsværdi	Referencen	Projekt	Besparelse										
1829	Ækvivalent CO2 emission	9.542	-82.133	91.675	Ton	0	0	854	1.824	1.534	21.176	21.667	21.904	399
1830	SO2 emissioner	3.482	-29.096	32.578	kg	0	0	1	-178	-356	3.016	3.110	3.145	3.164
1831	NOx emissioner	82.390	-1.005.926	1.088.317	kg	0	0	-12.328	-33.820	-35.853	106.944	109.496	110.645	111.033
1832	PM2,5 emissioner	282	-60.607	60.889	kg	0	0	-960	-2.523	-2.648	6.196	6.305	6.356	6.321
1860	Marginal produktion i projekt ift. Reference			MWh	0	0	37.587	98.754	164.129	214.257	228.281	242.305	291.388	
1861	Ækvivalent CO2 emission			kg/MWh	0	-17	-13	-11	-4	-96	-92	-88	1	
1862	SO2 emissioner			g/MWh	0	3	4	5	5	-13	-13	-12	-10	
1863	NOx emissioner			g/MWh	0	359	369	378	249	-471	-455	-432	-356	
1864	PM2,5 emissioner			g/MWh	0	26	26	26	16	-29	-28	-26	-22	

1	Reference	Varmeplan 2030 etape 2			NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2044	
2	Alle beløb er ekskl. moms.						Basisår										
3	Varmebehov																
4	Salg til eksisterende kunder					MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Prognose for varmebehovets udvikling i pct.																
6	Potentielle nye kunders varmebehovsudvikling					%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
7	MWh																
8	1	Ballerup	1	77.454	MWh	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	77.454	
9	1	Herlev	1	29.559	MWh	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	29.559	
10	1	Gladsaxe	1	24.000	MWh	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	24.000	
11	1	Lyngby-Taarbæk	1	125.221	MWh	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	125.221	
12	1	Furesø	1	12.244	MWh	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	12.244	
23	Sum			268.478	MWh	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	268.478	
24																	
47	Antal nye kunder																
48	Maks. Aktuel																
49	1	Ballerup		4.143	3.936	stk.	0	0	497	1.284	2.134	2.797	3.004	3.211	3.418	3.936	
50	1	Herlev		1.714	1.628	stk.	0	0	206	531	883	1.157	1.243	1.328	1.414	1.628	
51	1	Gladsaxe		1.214	1.153	stk.	0	0	146	376	625	819	880	941	1.002	1.153	
52	1	Lyngby-Taarbæk		5.401	5.131	stk.	0	0	648	1.674	2.782	3.646	3.916	4.186	4.456	5.131	
53	1	Furesø		733	696	stk.	0	0	88	227	377	495	531	568	605	696	
64	Antal nye kunder, faktisk tilslutning til fjernvarme			13.205	12.545	stk.	0	0	1.585	4.094	6.801	8.913	9.574	10.234	10.894	12.545	
65																	
66	Invidduel forsyning energirenoveres eller får individuel forsyning og skal sammenlignes med fjernvarme																
67	MWh pr kunde			Maks. Aktuel													
68	1	Ballerup	19	77.454	930.111	MWh	0	0	9.294	24.011	39.889	52.281	56.154	60.027	63.899	73.581	
69	1	Herlev	17	29.559	354.960	MWh	0	0	3.547	9.163	15.223	19.952	21.430	22.908	24.386	28.081	
70	1	Gladsaxe	20	24.000	288.206	MWh	0	0	2.880	7.440	12.360	16.200	17.400	18.600	19.800	22.800	
71	1	Lyngby-Taarbæk	23	125.221	1.503.727	MWh	0	0	15.027	38.819	64.489	84.524	90.785	97.046	103.307	118.960	
72	1	Furesø	17	12.244	147.037	MWh	0	0	1.469	3.796	6.306	8.265	8.877	9.489	10.102	11.632	
82	Samlet individuel forsyning		20,3	268.478	3.224.041	MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	221.494	255.054	
83																	
84	Produktion på anlæg, der er potentielle kunder																
85	Varmepumpe			100,0%	NPV												
86	1	Ballerup		77.454	930.111	MWh	0	0	9.294	24.011	39.889	52.281	56.154	60.027	63.899	73.581	
87	1	Herlev		29.559	354.960	MWh	0	0	3.547	9.163	15.223	19.952	21.430	22.908	24.386	28.081	
88	1	Gladsaxe		24.000	288.206	MWh	0	0	2.880	7.440	12.360	16.200	17.400	18.600	19.800	22.800	
89	1	Lyngby-Taarbæk		125.221	1.503.727	MWh	0	0	15.027	38.819	64.489	84.524	90.785	97.046	103.307	118.960	
90	1	Furesø		12.244	147.037	MWh	0	0	1.469	3.796	6.306	8.265	8.877	9.489	10.102	11.632	
100	Indiv varmepumpe i alt			268.478	3.224.041	MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	221.494	255.054	
101																	
121	Fordeling af marked for individuel forsyning og fjernvarme																
122	Varmepumper, individuel konverteret			3.224.041	MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	221.494	255.054		
123	Naturgaskedler individuel			0	MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
124	Varmeproduktion i alt			3.224.041	MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	221.494	255.054		
125	Kontrolsum				MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126																	
127	Investeringer		Middel invest pr stk	Sum													
128	Varmepumpe			100%	NPV												
129	1	Ballerup	160	630.519	572.279	1000 kr	0	0	79.645	126.104	136.059	106.193	33.185	33.185	33.185	0	
130	1	Herlev	149	243.170	220.709	1000 kr	0	0	30.716	48.634	52.473	40.955	12.798	12.798	12.798	0	
131	1	Gladsaxe	160	184.800	167.730	1000 kr	0	0	23.343	36.960	39.878	31.124	9.726	9.726	9.726	0	
132	1	Lyngby-Taarbæk	177	906.256	822.547	1000 kr	0	0	114.474	181.251	195.561	152.633	47.698	47.698	47.698	0	
133	1	Furesø	163	113.344	102.874	1000 kr	0	0	14.317	22.669	24.458	19.089	5.965	5.965	5.965	0	

Reference	Varmeplan 2030 etape 2			NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2044
2	Alle beløb er ekskl. moms.					Basisår									
143	Investering i individuelle VP	166	2.078.089	1.886.138	1000 kr	0	0	262.495	415.618	448.430	349.994	109.373	109.373	109.373	0
144	Middelpri			150	1000 kr										
163	Afprobning		0%	NPV											
179	Afprobning	0	0	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
180															
181	Individuelle investeringer i alt		2.078.089	1.886.138	1000 kr	0	0	262.495	415.618	448.430	349.994	109.373	109.373	109.373	0
182	Scrapværdi i slutår	17 år	254.132		1000 kr.	0	0	0	0	26.378	41.176	19.301	25.735	32.169	0
183	Scrapværdi i slutår	Nul i gasref.		-171.023	1000 kr.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-254.132
184	Investering inkl scrapværdi			1.715.115	1000 kr.	0	0	262.495	415.618	448.430	349.994	109.373	109.373	109.373	-254.132
185															
186	Varmeproduktion	951	kr/MW/h												
187	Varmepumper	COP	2,85	1.075.416	1000 kr	0	0	10.746	27.762	46.120	60.449	64.927	69.404	73.882	85.076
188	Naturgaskedler	919	kr/MW/h	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
189	Varmeproduktion i alt			1.075.416	1000 kr	0	0	10.746	27.762	46.120	60.449	64.927	69.404	73.882	85.076
190															
191	Driftsudgifter														
192	Varmepumpe		100,0%	NPV											
193	Fast	2.000		317.147	1000 kr	0	0	3.169	8.187	13.601	17.827	19.147	20.468	21.788	25.090
194	Variabel	50		161.202	1000 kr	0	0	1.611	4.161	6.913	9.061	9.732	10.404	11.075	12.753
195	Driftsudgifter varmepumper		0	478.349	1000 kr	0	0	4.780	12.349	20.514	26.888	28.880	30.871	32.863	37.842
196	D&V i middel i pct. af anlægssum		1,8%												
197	Gaskedler		0,0%												
200	Driftsudgifter gaskedler		12	0	1000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
201															
202	Driftsudgifter i alt			478.349	1000 kr	0	0	4.780	12.349	20.514	26.888	28.880	30.871	32.863	37.842
203															
204	Samlet brugerøkonomi, cost-benefit analyse individuel og fjernvarme														
205	Diskonteringsrente	2%	Sum	NPV											
206	Individuelle investeringer		2.078.089	1.715.115	1000 kr	0	0	262.495	415.618	448.430	349.994	109.373	109.373	109.373	-254.132
207	Varmeproduktion i alt			1.075.416	1000 kr	0	0	10.746	27.762	46.120	60.449	64.927	69.404	73.882	85.076
208				478.349	1000 kr	0	0	4.780	12.349	20.514	26.888	28.880	30.871	32.863	37.842
209	Samlet brugerudgift i referencen			3.268.880	1000 kr	0	0	278.022	455.728	515.064	437.331	203.179	209.649	216.118	-131.213
210															
211															
212	Brugerøkonomiske omkostninger i referencen				Opdelt på kommuner										
213	Diskonteringsrente	2%	Sum	NPV		Ballerup	Herlev	Gladsaxe	Lyngby-T	Furesø					
214	Individuelle investeringer			1.715.115	1000 kr	520.388	200.696	152.521	747.963	93.546					
215	Varmeproduktion i alt			1.075.416	1000 kr	310.249	118.401	96.134	501.585	49.046					
216	Driftsudgifter i alt			478.349	1000 kr	146.009	58.913	43.567	204.903	24.956					
217	Samlet brugerudgift i referencen			3.268.880	1000 kr	976.646	378.011	292.223	1.454.452	167.548					
218	Kontrolsum					0	0	0	0	0					
219															

1	Reference	Varmeplan 2030 etape 2	NPV	Enhed	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2044	
2	Alle beløb er ekskl. moms.				Basisår										
220	Samfundsøkonomi				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2044	
221															
222	Data fra ENS														
223	Diskonteringsrente og annuitetsfaktor	3,5%	14,21		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
224	Inflationsindex				1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
225	Nettoafgiftsfaktor (beregningsspr/faktorpr)	1,28													
226	Skatteforvridningsfaktor	1,00													
227		Middel	NPV			1	1	1	1	1	1	1	1	1	
228															
229	Varmeproduktion individuelle varmepumper		2.720.477	MWh	0	0	32.217	83.228	138.266	181.223	194.646	208.070	221.494	255.054	
230															
231	Investeringer, faktorpriser		1.630.899	1000 kr	0	0	262.495	415.618	448.430	349.994	109.373	109.373	109.373	-254.132	
232															
233	D&V udgifter, faktorpriser		403.636	1000 kr	0	0	4.780	12.349	20.514	26.888	28.880	30.871	32.863	37.842	
234					Enhedstal fra beregningsark for samfundsøkonomi med Energistyrelsens forudsætninger										
235	Brændselsudgifter for små varmepumper, ekskl. D&V, faktorpriser														
236	Luftvand VP 1: 0-20 MWh	82%	292	4.149	kr/MWh	348	340	336	327	319	302	276	276	276	
237	Luftvand VP 2: 20-100 MWh	8%	290	4.126	kr/MWh	347	338	334	326	317	300	275	275	275	
238	Luftvand VP 3: 100-500 MWh	6%	257	3.656	kr/MWh	314	305	301	293	284	267	242	242	242	
239	Luftvand VP 4: 500-1000 MWh	2%	246	3.496	kr/MWh	302	294	289	281	273	256	231	231	231	
240	Luftvand VP 5: 1,0-2,0 GWh	2%	234	3.332	kr/MWh	291	282	278	270	261	244	219	219	219	
241	Marginal nettobrændselsudgift	100%	288	4.090	kr/MWh	344	336	331	323	315	298	272	272	272	
242	Marginale D&V-udgifter	Selvstændig post	0	0	kr/MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
243	Beregningspris for CO2 ækv-emission	6	82		13	13	10	9	7	4	3	3	4	6	
244	Skadesomkostning ved SO2 emission	0	1	kr/MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
245	Skadesomkostning ved NOx emission	1	8	kr/MWh	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
246	Skadesomkostning ved PM2,5 emission	0	0	kr/MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
247	Afgiftsproveneru pr prod. MWh, excl moms	3	40	kr/MWh	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
248	Ækvivalent CO2 emission			kg/MWh	15	14	11	9	7	4	3	3	3	3	
249	SO2 emissioner			g/MWh	5	5	5	4	3	1	1	1	1	1	
250	NOx emissioner			g/MWh	62	56	48	42	37	33	29	29	29	29	
251	PM2,5 emissioner			g/MWh	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
252															
254	Samfundsøkonomiske omkostninger og balancepris i Beregningspriser														
255	Investering	767	kr/MWh	2.087.551	1.000 kr	0	0	335.994	531.991	573.990	447.992	139.998	139.998	139.998	-325.288
256	D&V	190	kr/MWh	516.653	1.000 kr	0	0	6.118	15.806	26.259	34.416	36.966	39.515	42.065	48.438
257	Brændsel og produktion	355	kr/MWh	966.603	1.000 kr	0	0	13.670	34.413	55.672	69.039	67.824	72.502	77.180	88.873
258	Afgiftsforvridningstab	0	kr/MWh	0	1.000 kr	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
259	Beregningspris for CO2 emission	6	kr/MWh	16.514	1.000 kr	0	0	425	946	1.209	868	826	919	1.020	2.020
260	Skadesomk ved SO2, Nox og PM2,5	1	kr/MWh	1.957	1.000 kr	0	0	39	87	125	144	134	143	152	176
261	Beregningsudgift i alt i referencen	1.319	kr/MWh	3.589.278	1.000 kr	0	0	356.247	583.243	657.254	552.460	245.748	253.077	260.414	-185.782
262															
263	Miljøemissioner indregnet i samfundsøkonomien														
264	Ækvivalent CO2 emission		9.542	Ton	0	0	356	764	941	649	594	635	676	779	
265	SO2 emissioner		3.482	kg	0	0	150	319	387	248	208	223	237	273	
266	NOx emissioner		82.390	kg	0	0	1.559	3.502	5.077	6.062	5.672	6.063	6.454	7.432	
267	PM2,5 emissioner		282	kg	0	0	5	12	17	20	20	21	22	26	