

### 1. Projektforslag

Projekt	Art	Dato
01299 Sdr. Stenderup, Kolding	Konvertering m. tilskud	2024-06-20

#### Evt. bemærkninger til projektforslag:

Ingen

### 2. Lokaltet

Adresse	Kommune	Lokalplan
Sdr. Stenderup, Kolding	Kolding	0



### 3. Indstilling

Projektforslagets konsekvens ift. reference og varmepumpescenarierne og selskabsøkonomisk resultat (negative resultater udtrykker reduktion i samfunds- og kundeøkonomiske omkostninger samt CO<sub>2</sub>-emission hhv. selskabsøkonomisk underskud):

Parameter	CO <sub>2</sub> ift. reference [%]	CO <sub>2</sub> ift. varmepumpe [%]	Økonomi ift. reference [%]	Økonomi ift. varmepumpe [%]	Selsk.økon. resultat [TDKK]	Kalk.rente [% pa]	Periode [år]
Samfundsøkonomi			-13	-9			3,5
CO <sub>2</sub> -emission	-96	41					30
Kundeøkonomi							3,5
Ekskl. ekstraordinære bidrag			-49	16			30
Inkl. ekstraordinære bidrag			-39	39			
Selskabsøkonomi							3,5
Ekskl. ekstraordinære bidrag					-11.031		30
Inkl. ekstraordinære bidrag					0		

Specifikt for projektforslag vedr. ny udstykning: I referenceøkonomierne er der ikke indregnet byggetekniske meromkostninger vedr. forøgede isoleringskrav ved opvarmning med elenergi i forhold til fjernvarme.

Projektforslaget indstilles til myndighedsbehandling i overensstemmelse med gældende lovgivning og godkendelse, betinget af og/eller med vilkår som specificeret:

#### Betingelser og vilkår

- betinget af tilsagn om tilskud og uden indtrædelse af forsyningspligt, såfremt tilsagn om tilskud ikke opnås, eller
- med vilkår om, at godkendelsen bortfalder, hvis der ikke opnås tilsagn om tilskud, og med angivelse af, at der ikke indtræder forsyningspligt, før der opnås tilsagn om tilskud
- med vilkår om opnået starttilslutning på minimum 60%

### 4. Ansøger

Selskab	Ansvarlig	Udarb.
TREFOR Varme A/S, Kokbjerg 30, 6000 Kolding	Kristian Rasmussen, 2036 7368	Jan Christensen, 2688 3382

### 5. Tidsplan

Anlæg er planlagt til påbegyndelse 2026, dog tidligst efter endt myndighedsbehandling (endelig godkendelse og udløb af klagefrist). Projektet forventes fuldt udviklet i år 2030.

### 6. Interessenter

Kommune	Kunde	Rådgiver
Kolding		

### 7. Love og bekendtgørelser

#### Bekendtgørelse

- Bekendtgørelse af lov om varmeforsyning (LBK nr. 124 af 2. februar 2024)
- Bekendtgørelse om godkendelse af projekter for kollektiv varmeforsyningsanlæg (BEK nr. 697 af 6. juni 2023)
- Bekendtgørelse om tilskud til projekter vedrørende udrulning af fjernvarmedistributionsnet (BEK nr. 2306 af 18. december 2020)
- Bekendtgørelse om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), bilag 2 (LBK nr. 4 af 3. januar 2023)

### 8. Forhold til varmeplanlægning

Situation	Varmeplan
Gældende varmeplan	Naturgasforsyning
Ny varmeplan efter projektforslagets godkendelse	Naturgasforsyning og fjernvarmeforsyning

Projektforslagets realisering medfører at varmebehov kan dækkes ved fortsættelse af referenceforsyningen, ved individuelle varmepumper eller ved fjernvarmeforsyning.

### 9. Tilskudsordninger \*) kun relevant ifb. med projektforslag for konvertering fra fossil referenceforsyning

Der kan ydes tilskud til udrulning af fjernvarmedistributionsnet der har til formål at konvertere varmeforbrugere fra gasolie- eller naturgasbaseret varmeproduktion til energieffektiv fjernvarmeforsyning. Fjernvarmeforsyning fra TVIS opfylder kravet om energieffektiv fjernvarmeproduktion (\*). Der ansøges om tilskud.

Bestående erhvervsvirksomheder kan ansøge om tilskud til forskellige former for energioptimering (\*). Tilskud beregnes og ydes projektspecifikt. Projektforslagets kundeøkonomiske konsekvensvurderinger inkluderer derfor ikke tilskud.

Husholdningskunder med et naturgasforbrug i intervallet 100 - 6.000 m<sup>3</sup> inden for seneste afregningsår, kan søge om tilskud til fuld dækning af gebyr for afkobling fra naturgasnettet (\*).

Boligejere inden for projektområdet har mulighed for at søge om tilskud til udskiftning af kedelinstallationer med varmepumper \*). Tilskudsmuligheden bortfalder hvis projektforslaget godkendes.

## 10. Arealafståelser og servitupålæg

Fælles ledningsanlæg og stikledninger uden for private arealer etableres i videst mulige udstrækning i offentlige vejarealer. Ved behov for arealafståelser og servitupålæg kontaktes berørte lodsejere af TREFOR Varme. Eventuelle servitupålæg tinglyses og vil udløse normal afgrøde- og servitusterstatning.

## 11. Forhandlinger og dialog

### Part

Evida har leveret data vedr. gasforbrug

## 12. Generelle forudsætninger

Analysen gennemføres i overensstemmelse med senest publicerede vejledninger og beregningsforudsætninger jf. Energistyrelsen. Markedspriser og afgifter tager udgangspunkt i senest (op til 12 mdr. før projektforslagets udarbejdelse) publicerede statistik jvf. Forsyningstilsynet/Energistyrelsen. For energiarter der ikke fremgår heraf, anvendes data fra relevante leverandører.

Investeringer i produktionsanlæg budgetteres på grundlag af senest publicerede teknologikatalog der omfatter de specifikke produktionsanlæg.

Investeringer i transmissions-, distributions- og stikledningsanlæg samt afregningsmålere budgetteres på grundlag af gældende rammeaftaler, korrigeret for de ændringer der forventes at være gældende på anlægstidspunktet.

Omkostninger til drift og vedligehold af produktionsanlæg budgetteres på grundlag af senest publicerede teknologikatalog der omfatter de specifikke produktionsanlæg.

Alle økonomier angives i DKK ekskl. moms i prisniveau 2024. Alle priser er reguleret til anvendte prisniveau ved anvendelse af BVT-rater jf. Energistyrelsen.

Bidrag fra kunder til fjernvarmeselskabet budgetteres på grundlag af standardtakster. Bidrag kan være reguleret ift. standard med henblik på at sikre selskabsøkonomisk balance. Projektspecifikt anvendte bidrag fremgår af projektspecifikke forudsætninger.

Investeringer og reinvesteringer medregnes i samfunds- og kundeøkonomi jf. annuitetsprincippet. Selskabsøkonomisk medregnes investeringer og reinvesteringer på forfaldstidspunktet.

Nutidsværdi (NPV) beregnes til året før projektets startår ved tilbagediskontering af alle posteringer med respektivt gældende kalkulationsrentesatser.

Selskabsøkonomisk tilstræbes balance ved en kalkulationsrente på 5 % pa over 20 år (standardvilkår). Hvis der ansøges om tilskud gennemføres initial break even beregning under samme forudsætninger.

Hvis ikke der kan opnås selskabsøkonomisk balance på standardvilkår inkl. eventuelt tilskud, tillades kalkulationsrenten reguleret ned mod 3,5 % pa. Hvis der fortsat ikke kan opnås balance ved nedreguleret kalkulationsrente tillades betragtningsperioden reguleret op mod 30 år.

Hvis ikke der kan opnås selskabsøkonomisk balance ved fuld udregulering af kalkulationsrente og betragtningsperiode beregnes det bidragstillæg der kan sikre selskabsøkonomisk balance.

## 13. Følsomhedsanalyser

Samfunds-, kunde- og selskabsøkonomi analyseres i relevant omfang for følsomhed over for forudsætningsafvigelser:

Parameter	Værdi
Projektforskydning, år	5
Projektudvikling start, %	-20 / 20
Projektudvikling slut, %	-20 / 20
Udviklingsperiode, år	-2 / 2
Nettovarmebehov, %	-20 / 20
Investering, %	-20 / 20
Drift og vedligehold, %	-20 / 20
Energipriser, %	-20 / 20
Afgifter, %	-20 / 20
CO2-kvotepriser, %	-20 / 20
Miljøomkostninger, %	-20 / 20
Kalkulationsrente, %-point	-1 / 1

## 14. Forsyningsgrundlag

Arealanvendelse	NVB-faktor [-]	Benyttelsestid [h/år]
Boligarealer [-]	1,00	1.800
Erhvervsarealer [-]	1,00	1.800
Lagerarealer [-]	0,75	1.800

NVB-faktor påtrykkes anført arealspecifikt nettovarmebehov for hvert af de delgrundlag der indgår i projektforslaget. Benyttelsestiden anvendes til effektberegning for den del af nettovarmebehovene der er arealbaseret.

Forsyningsgrundlag	Energart	Kundeenheder	Boligareal [m <sup>2</sup> ]	Erhvervsareal [m <sup>2</sup> ]	Lagerareal [m <sup>2</sup> ]	Netto-varmebehov [MWh]	Effektbehov [kW]	Enhedsareal [m <sup>2</sup> /enhed]	Enheds NVB [MWh/enhed]
Naturgasreference	NG	199	21.958	2.972	1.171	3.389	1.883	131	17,0
Gasolierreference	GO	34	3.670	2.802	1.368	866	481	231	25

## 15. Individuelle varmeforsyningsanlæg

Effekter for varmepumpeanlæg er angivet inkl. den kapacitet der jf. teknologikataloget er oplyst som inkluderet i form af elvarmespiral.

Produktionsanlæg, reference	Energart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Designeffekt [kW/enhed]	COP [-]	Prod.unit [DKK/enhed]	Afbr.omk. [DKK/enhed]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
NG.exist.bolig	NG	185	167	14	0,97	32.141	5.613	20	1.430
NG.exist.flerfam	NG	14	13	30	1,01	42.275	5.613	20	4.962
GO.exist.bolig	GO	30	27	20	0,92	46.151	0	20	1.378
GO.exist.flerfam	GO	4	4	52	0,92	71.310	0	20	7.741

Produktionsanlæg, VP-scenario	Energart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Effekt [kW/enhed]	COP [-]	Prod.unit [DKK/enhed]	Afbr.omk. [DKK/enhed]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
VP.exist.bolig.radiator	EL	215	194	16	3,15	90.242	0	16	1.448
VP.exist.flerfam.radiator	EL	18	16	35	2,90	198.690	0	20	2.828

	Energiart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Effekt [kW/enhed]	COP [-]	Prod.unit [DKK/enhed]	Afbr.omk. [DKK/enhed]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]	
<b>Produktionsanlæg, FJV-scenario</b>										
DH.indd.exist.bolig	FJV	215	194	12	1,00	19.861		0	25	343
DH.dir.exist.flerfam	FJV	18	16	35	1,00	25.932		0	25	574

**Forhold vedr. evt. ekstraordinære bidrag:**

Ekstraordinært bidrag for selskabsøkonomisk balance er beregnet til ca. DKK 54.100 pr. stikledning. Tillæg til anførte bidrag jf. tabel.

	Energiart	Aktive enheder, 100%	Enheder medregnet	Bidrag [DKK/enhed]	Rabat bidrag [DKK/enhed]	Abon. [DKK/år/enhed]	
<b>Bidrag og abonnement, FJV-scenario</b>							
DH.indd.exist.bolig	FJV	215	194		27.193	0	2.280
DH.dir.exist.flerfam	FJV	18	16		36.782	0	5.976

Der kan projektspecifikt ydes rabat på bidrag. I det aktuelle projekt ydes rabat som specificeret:

Rabat på bidrag	Værdi
Aktiv [-]	Nej
Sats [DKK/enh]	0
Periode [År]	0

16. Fjernvarmetekniske anlæg

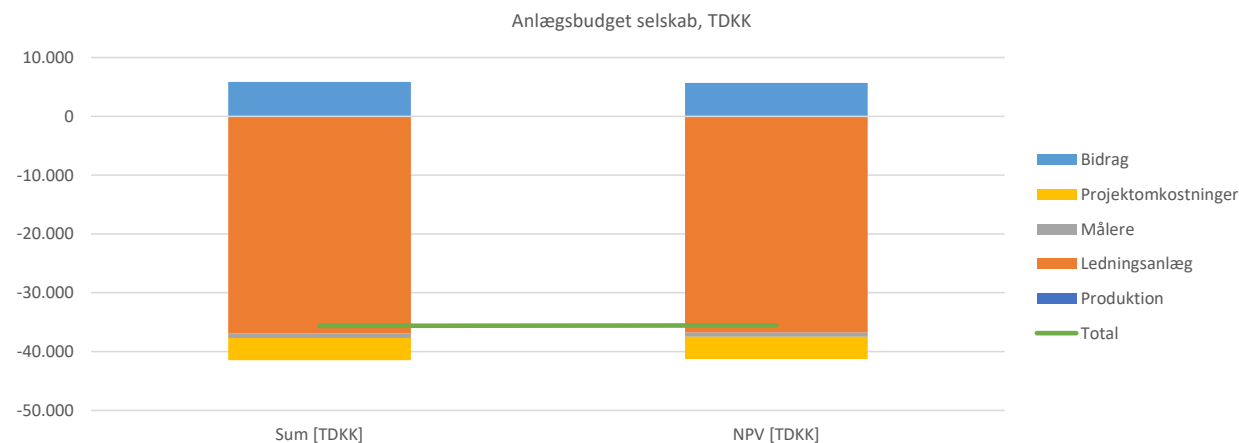
Produktionsanlæg	Energiart	Effekt [kW]	Produktionsand el [%]	Investering [TDKK]	Eksternt bidrag [TDKK]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
TVIS.selskab.direkte	TVIS	1.466	100	0	0	0	50
<b>Total</b>		<b>1.466</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Ledningsanlæg, 100%	Transmission [tm]	Distribution [tm]	Stik [tm]	Sum [tm]	Anlagt [tm]	Levetid [år]	D&V [DKK/tm]
AT026	0	0	2.289	2.289	2.061		
AT032	0	0	1.154	1.154	1.039		
ST025	0	0	86	86	78		
ST032	0	1.314	71	1.385	1.378		
ST040	0	707	121	828	816		
ST050	0	1.365	29	1.394	1.391		
ST065	0	736	0	736	736		
ST080	0	209	0	209	209		
ST100	0	158	0	158	158		
ST125	3.106	528	0	3.634	3.634		
<b>Total</b>	<b>3.106</b>	<b>5.017</b>	<b>3.751</b>	<b>11.874</b>	<b>11.499</b>	<b>70</b>	<b>0</b>

Målere, 100%	Målere [stk]	Anlagt [stk]	Levetid [år]	D&V [DKK/år]
Nom 1,5	215	194	16	200
Nom 2,5	18	18	16	200
<b>Total</b>	<b>233</b>	<b>212</b>		

Anlægsbudget, selskab ekskl. evt. tilskud	Sum [TDKK]	NPV [TDKK]
Produktion	0	0
Ledningsanlæg	-36.939	-36.750
Målere	-768	-747
Projektkostninger	-3.771	-3.750
Bidrag	5.858	5.698
<b>Total</b>	<b>-35.620</b>	<b>-35.549</b>

Bidrag kan inkludere bidrag fra eksterne parter der ikke er relateret til kunder eller produktionsanlæg. Bidrag udgør 0 TDKK.



## 17. Samfundsøkonomi

Parameter	Værdi
Kalkulationsrente, % pa [% pa]	3,5
Anvendt betragtningsperiode [År]	30
Nettoafgiftssats [%]	28,0
Afgiftforvridning [%]	0,0

	REF [TDKK]	VP [TDKK]	FJV, kunde [TDKK]	FJV, selskab [TDKK]	FJV ekskl. tilsk. [TDKK]	FJV, tilskud [TDKK]	FJV inkl. tilsk. [TDKK]
<b>Samfundsøkonomi NPV</b>							
Annuiteter	9.155	30.869	11.891	20.372	32.262		32.262
Drift og vedligehold	6.442	5.742	1.332	1.615	2.946		2.946
Abonnement	0	0	9.475	-9.475	0		0
Energiomkostninger	32.466	16.250	0	12.931	12.931		12.931
Afgiftsforvridning	0	0	0	0	0	0	0
CO <sub>2</sub> -kvote	6.793	0	0	0	0	0	0
SO <sub>2</sub> -emission	15	3	0	3	3		3
NOx-emission	334	97	0	126	126		126
PM <sub>2,5</sub> -emission	88	2	0	1	1		1
Nettoafgift	15.360	14.801	6.355	7.124	13.479		13.479
Sum	70.653	67.764	29.052	32.697	61.749	0	61.749
Ændring ift. reference		-2.889			-8.904		-8.904
Relativ [%]		-4,1			-12,6		-12,6
TDKK/enhed/år	19,1	18,3			16,7		
DKK/MWh	1.047	1.005			915		

Samfundsøkonomisk bedste VP scenario ift. REF: Lavt investeringsniveau, -11,8%

Samfundsøkonomisk dårligste VP scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, 5,1%

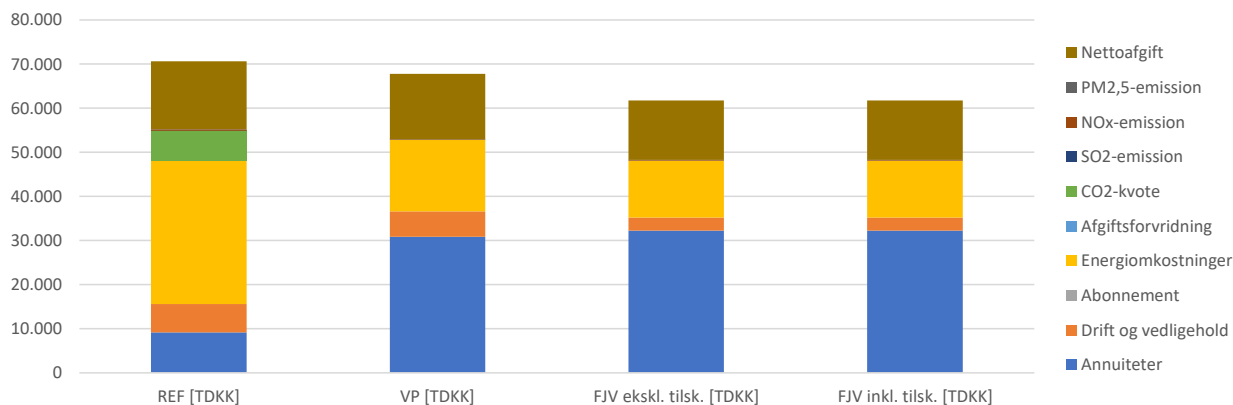
Samfundsøkonomisk bedste FJV scenario ift. REF: Lav kalkulationsrente, -22,9%

Samfundsøkonomisk dårligste FJV scenario ift. REF: Lave energipriser, -1,0%

Samfundsøkonomisk bedste FJV scenario ift. VP: Lav kalkulationsrente, -16,5%

Samfundsøkonomisk dårligste FJV scenario ift. VP: Lav projektudvikling, 3,4%

Samfundsøkonomi, NPV TDKK



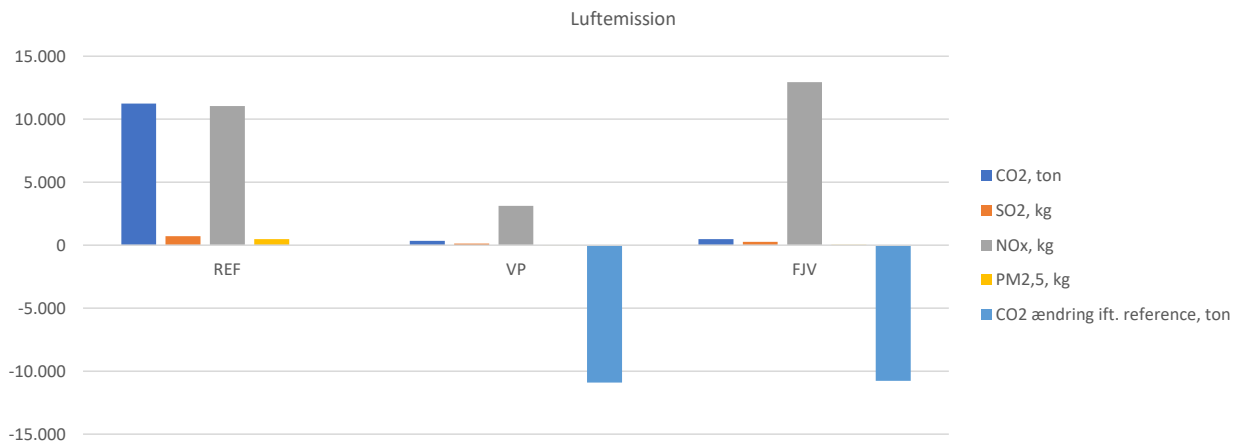


Scenario	TDKK ref	TDKK VP	TDKK FJV	REF indeks	VP indeks	FJV indeks
Basis	70.653	67.764	61.749	100	96	87
Projektforskydning	62.453	56.609	52.942	100	91	85
Høj projektudvikling	79.923	76.970	65.917	100	96	82
Lav projektudvikling	55.726	53.316	55.131	100	96	99
Højt nettovarmebehov	80.791	71.944	64.494	100	89	80
Lavt nettovarmebehov	60.515	63.584	59.005	100	105	98
Højt investeringsniveau	72.997	75.296	69.734	100	103	96
Lavt investeringsniveau	68.309	60.232	53.765	100	88	79
Høj drift og vedligehold	72.302	69.234	62.504	100	96	86
Lav drift og vedligehold	69.004	66.294	60.995	100	96	88
Høje energipriser	78.964	71.924	61.749	100	91	78
Lave energipriser	62.342	63.604	61.749	100	102	99
Høje afgifter	70.653	67.764	65.060	100	96	92
Lave afgifter	70.653	67.764	58.439	100	96	83
Høje CO2-priser	72.392	67.764	61.749	100	94	85
Lave CO2-priser	68.914	67.764	61.749	100	98	90
Høje miljøomkostninger	70.740	67.784	61.776	100	96	87
Lave miljøomkostninger	70.566	67.744	61.723	100	96	87
Høj kalkulationsrente	62.834	62.520	61.798	100	100	98
Lav kalkulationsrente	80.102	73.995	61.796	100	92	77



18. Miljø

Luftemission	REF	VP	FJV, kunde	FJV, selskab	FJV
CO <sub>2</sub> , ton	11.250		347	0	489
SO <sub>2</sub> , kg	723		131	0	261
NO <sub>x</sub> , kg	11.043		3.127	0	12.946
PM <sub>2,5</sub> , kg	481		11	0	26
CO <sub>2</sub> ændring ift. reference, ton		0	-10.902		-10.760



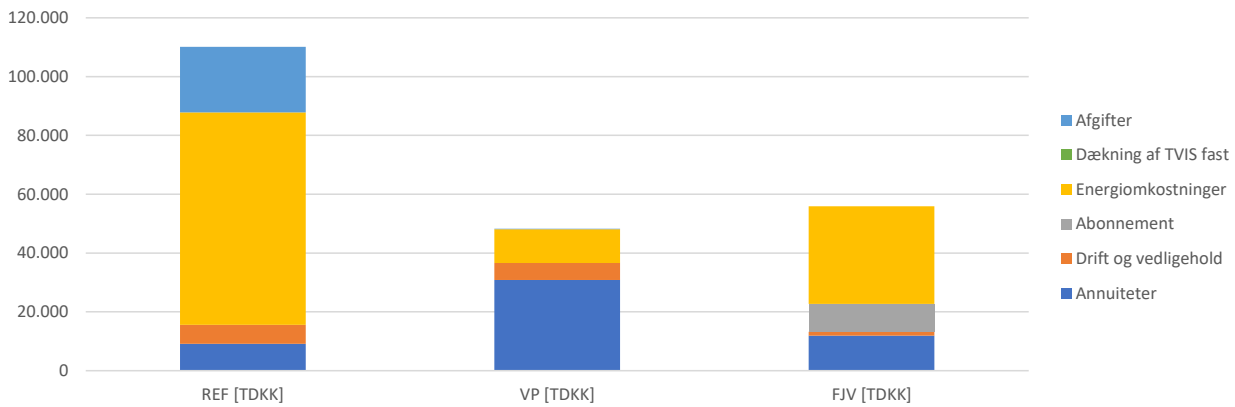
19. Kundeøkonomi

Parameter	Værdi
Kalkulationsrente [% p.a]	3,5
Anvendt betragtningsperiode [År]	30
Jugerede og uforudseelige [%]	5,0

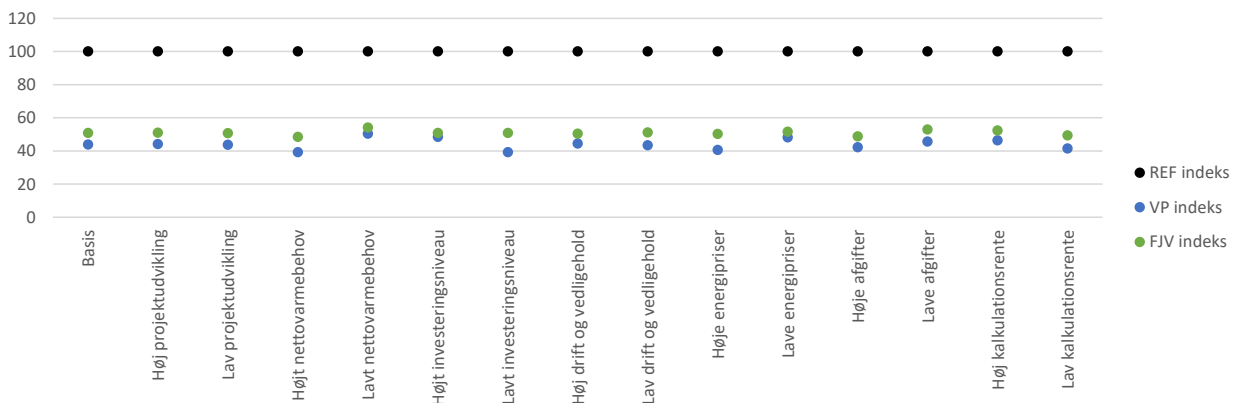
	REF [TDKK]	VP [TDKK]	FJV [TDKK]
<b>Kundeøkonomi, nutidsværdi</b>			
Annuiteter	9.155	30.869	11.891
Drift og vedligehold	6.442	5.742	1.332
Abonnement	0	0	9.475
Energiomkostninger	72.216	11.490	33.229
Dækning af TVIS fast			0
Afgifter	22.318	199	0
Sum	110.131	48.300	55.925
Ændring ift. reference		-61.831	-54.205
Relativ [%]		-56,1	-49,2
TDKK/enhed/år	29,8	13,1	15,1
DKK/MWh	1.633	716	829

- Kundeøkonomisk bedste VP scenario ift. REF: Lavt investeringsniveau, -60,8%
- Kundeøkonomisk dårligste VP scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, -49,6%
- Kundeøkonomisk bedste FJV scenario ift. REF: Projektforskydning, -53,4%
- Kundeøkonomisk dårligste FJV scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, -46,0%
- Kundeøkonomisk bedste FJV scenario ift. VP: Højt investeringsniveau, 4,9%
- Kundeøkonomisk dårligste FJV scenario ift. VP: Lavt investeringsniveau, 29,7%

Kundeøkonomi, NPV TDKK



Kundeøkonomisk følsomhed, Reference = indeks 100

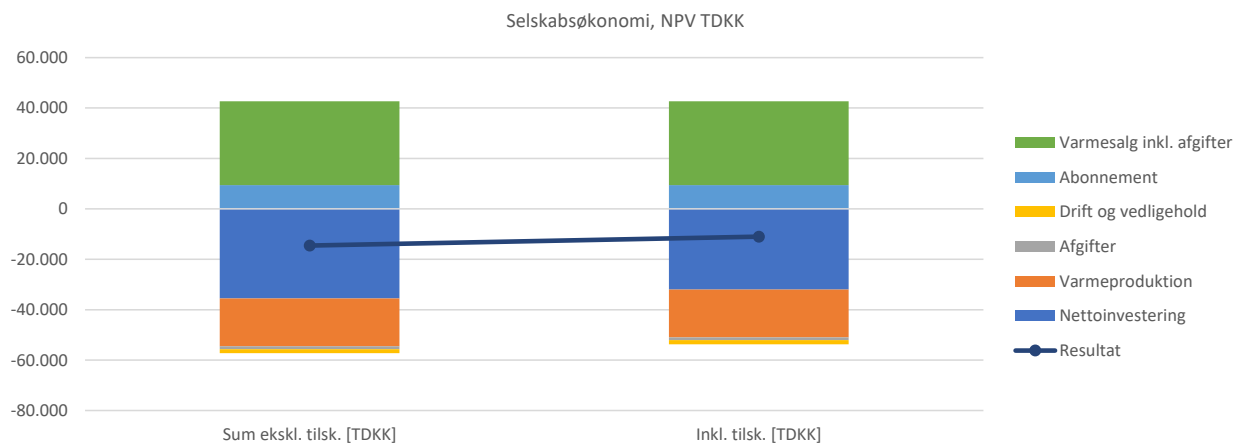


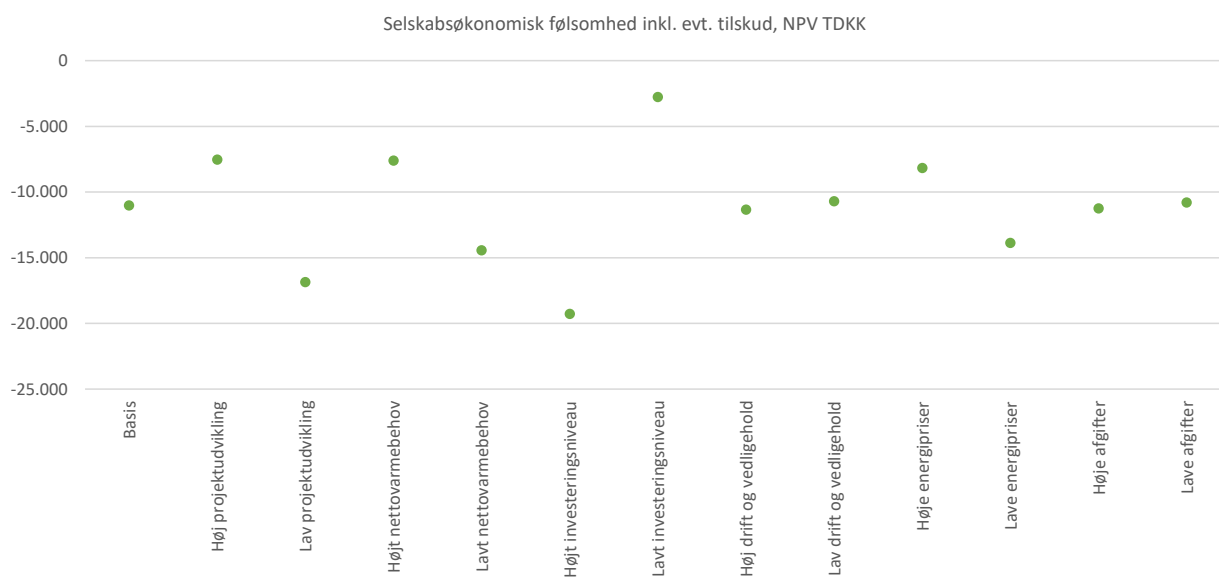
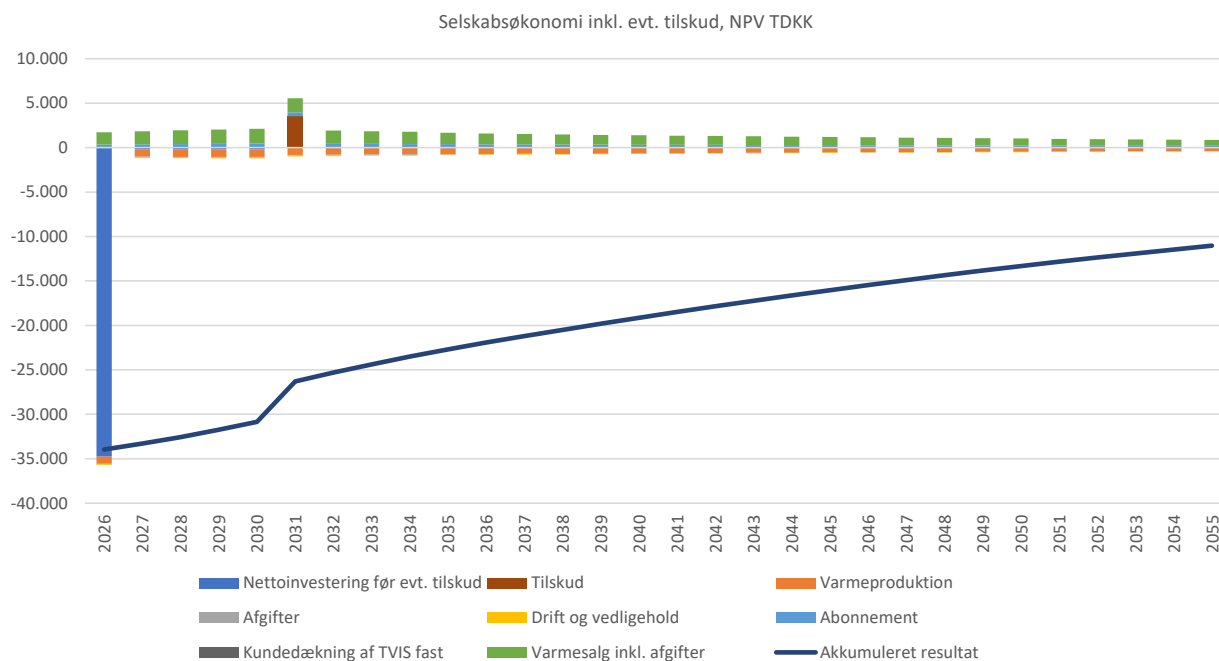
Scenario	REF indeks	VP indeks	FJV indeks
Basis	100	44	51
Høj projektudvikling	100	44	51
Lav projektudvikling	100	44	51
Højt nettovarmebehov	100	39	48
Lavt nettovarmebehov	100	50	54
Højt investeringsniveau	100	48	51
Lavt investeringsniveau	100	39	51
Høj drift og vedligehold	100	44	50
Lav drift og vedligehold	100	43	51
Høje energipriser	100	41	50
Lave energipriser	100	48	52
Høje afgifter	100	42	49
Lave afgifter	100	46	53
Høj kalkulationsrente	100	46	52
Lav kalkulationsrente	100	41	49

## 20. Selskabsøkonomi

Parameter	Værdi
Anvendt kalkulationsrente [% pa]	3,5
Anvendt betragtningsperiode [År]	30
Projektering [%]	5,0
Tilsyn [%]	4,0
Ledningsregistrering [%]	1,0
Jugerede og uforudseelige [%]	15,0
Produktionsvariabel d&v [DKK/MWh]	10
Tilskud	
Aktiv [-]	Ja
Sats [DKK/enh]	20.000
Periode [År]	5
Minimumstilslutning [-]	1,0000

Selskabsøkonomisk resultat NPV (ved resultat inkl. tilskud er resultat opgjort ved break even tilslutning)	Sum ekskl. tilsk. [TDKK]	Tilskud [TDKK]	Inkl. tilsk. [TDKK]
Nettoinvestering	-35.549	3.531	-32.018
Varmeproduktion	-18.982		-18.982
Afgifter	-1.120		-1.120
Drift og vedligehold	-1.615		-1.615
Abonnement	9.475		9.475
Kundeandel af TVIS fast	0		0
Varmesalg inkl. afgifter	33.229		33.229
Resultat	-14.562		-11.031
TDKK/enhed/år	-3,6		-3,0
DKK/MWh	-198		-164





Scenario	Resultat
Basis	-11.031
Høj projektudvikling	-7.540
Lav projektudvikling	-16.862
Højt nettovarmebehov	-7.613
Lavt nettovarmebehov	-14.448
Højt investeringsniveau	-19.280
Lavt investeringsniveau	-2.781
Høj drift og vedligehold	-11.353
Lav drift og vedligehold	-10.708
Høje energipriser	-8.181
Lave energipriser	-13.880
Høje afgifter	-11.254
Lave afgifter	-10.807
Høj kalkulationsrente	-13.640
Lav kalkulationsrente	-7.899

21. Break even beregning - Energistyrelsen

	Basis	Break Even
<b>Break even beregning</b>		
Udvikling ift. basisforudsætning, %	100,0	100,0
Konverterede enheder i støtteperioden, enh	209,7	209,7
Tilskudssum, TDKK		
Sum		4.194
Nutidsværdi		3.531
Indregnet kampagnerabat		
Rabatterede enheder, enh	0	0
Ydet rabat, TDKK		
Sum	0	0
Nutidsværdi	0	0
Selskabsøkonomi, nutidsværdi over 30 år		
Nettoinvestering, TDKK, (inkl. bidrag, break even inkl. tilskud)	-35.549	-32.018
Varmeproduktion, TDKK	-18.982	-18.982
Afgifter, TDKK	-1.120	-1.120
Drift og vedligehold, TDKK	-1.615	-1.615
Abonnement, TDKK	9.475	9.475
Varmesalg inkl. afgifter, TDKK	33.229	33.229
Resultat, TDKK	-14.562	-11.031
Omkostninger der medregnes i de støtteberettigede omkostninger		
01. Transmissions-, distributions- og stikledninger, DKK	-5.425.198	-5.425.198
02. Veksler- og pumpestationer, DKK	0	0
03. Gravearbejde, DKK	-26.378.610	-26.378.610
04. Styrings-, regulerings- og overvågningsanlæg (SRO-anlæg), DKK	-311.789	-311.789
05. Øvrige anlægskomponenter i fjernvarmedistributionsnettet, DKK	-851.895	-851.895
06. Entreprenørydelser, DKK	-4.739.483	-4.739.483
Omkostninger der ikke medregnes i de støtteberettigede omkostninger		
01. Arbejde som udføres af indehavere eller ansatte i den virksomhed, der modtager tilskud, DKK	-3.770.697	-3.770.697
02. Omkostninger som er afholdt, inden Energistyrelsen har givet tilsagn om tilskud, DKK	0	0
03. Andet, DKK	0	0
Samlede omkostninger		
Samlede omkostninger alt inklusive, DKK	-41.477.672	-41.477.672
Samlede omkostninger der medregnes i støtteberettigede omkostninger, DKK	-37.706.975	-37.706.975
Støtteansøgning		
Olie og gasfyr i projektområdet, enh		233
Minimumstilslutning, enh		209,7
Ansøgt støttesum, DKK		4.194.000
Varmeforbrug inkl. nettab		
Konvertering fra gasolie, MWh		1.097
Konvertering fra Naturgas, MWh		4.036
Sum, MWh		5.133