

1. Projektforslag

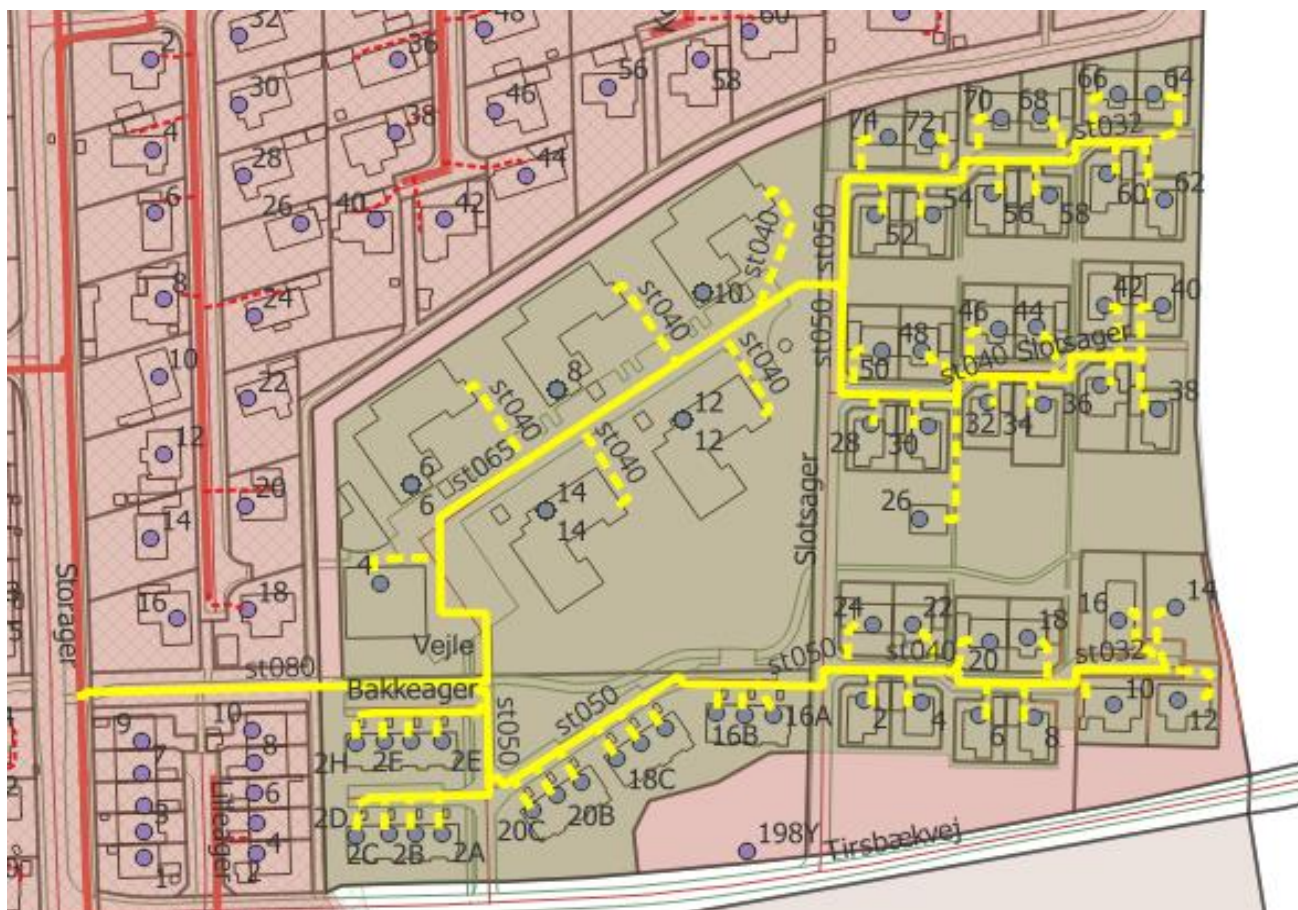
| Projekt | Art | Dato |
|-------------------------------|-------------------------|------------|
| Bakkeager og Slotsager, Vejle | Konvertering m. tilskud | 2022-12-14 |

Evt. bemærkninger til projektforslag:

Ingen

2. Lokalitet

| Adresse | Kommune | Lokalplan |
|-------------------------------|---------|-----------|
| Bakkeager og Slotsager, Vejle | Vejle | Nr. 155 |



3. Indstilling

Projektforslagets konsekvens ift. reference og varmepumpescenarierne og selskabsøkonomisk resultat (negative resultater udtrykker reduktion i samfunds- og kundeøkonomiske omkostninger samt CO₂-emission hhv. selskabsøkonomisk underskud):

| Parameter | CO ₂ ift. reference [%] | CO ₂ ift. varmepumpe [%] | Økonomi ift. reference [%] | Økonomi ift. varmepumpe [%] | Selsk.økon. resultat [TDKK] | Kalk.rente [% på] | Periode [år] |
|---------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------------|--------------|
| Samfundsøkonomi | | | | | | | 20 |
| CO ₂ -emission | -91 | 108 | -23 | -49 | | | 3,5 |
| Kundeøkonomi | | | -33 | -34 | | | 3,5 |
| Selskabsøkonomi | | | | | | 0 | 5,0 |

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 50%

4. Ansøger

| Selskab | Ansvarlig | Udarb. |
|---|----------------------------|----------------------------|
| TREFOR Varme A/S, Kokbjerg 30, 6000 Kolding | Helge S. Hansen, 2688 3420 | Jan Christensen, 2688 3382 |

5. Tidsplan

Anlæg er planlagt til påbegyndelse 2024, dog tidligst efter endt myndighedsbehandling (endelig godkendelse og udløb af klagefrist). Projektet forventes fuldt udviklet i år 2029.

6. Interessenter

| Kommune | Kunde | Rådgiver |
|---------|-------|----------|
| Vejle | | |

7. Love og bekendtgørelser

Bekendtgørelse

- Bekendtgørelse af lov om varmeforsyning (LBK nr. 2068 af 16. november 2021)
- Bekendtgørelse om godkendelse af projekter for kollektiv varmeforsyningsanlæg (BEK nr. 818 af 4. maj 2021)
- 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. 1976 af 27. oktober 2021)

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 m³ 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 servitudpålæg

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

11. Forhandlinger og dialog

Part

Der har været ført dialog med grund- og ejendomsejere vedr. interesse for fjernvarmeforsyning
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 3 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. Priser oplyst i andet prisniveau end projektets startår reguleres til startåret 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 reinvesterings medregnes i samfunds- og kundeøkonomi jf. annuitetsprincippet. Selskabsøkonomisk medregnes investeringer og reinvesterings på forfaldstidspunktet.

Nettidsværdi (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 |
| CO ₂ -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 | 1.350 |

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 | Energiart | Kundeenheder | Boligareal [m ²] | Erhvervsareal [m ²] | Lagerareal [m ²] | Netto-varmebehov [MWh] | Effektbehov [kW] | Enhedsareal [m ² /enhed] | Enheds NVB [MWh/enhed] |
|--------------------|-----------|--------------|------------------------------|---------------------------------|------------------------------|------------------------|------------------|-------------------------------------|------------------------|
| Naturgasreference | NG | 60 | 8.570 | 512 | 0 | 1.336 | 742 | 151 | 22,3 |

15. Individuelle varmforsyningsanlæg

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

| Produktionsanlæg, reference | Energiart | 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 | 54 | 50 | 14 | 0,97 | 32.141 | 5.613 | 20 | 1.430 |
| NG.exist.flerfam | NG | 6 | 6 | 64 | 1,01 | 68.943 | 5.613 | 20 | 4.962 |

| Produktionsanlæg, VP-scenario | Energiart | 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 | 54 | 50 | 16 | 3,15 | 90.242 | 0 | 16 | 1.448 |
| VP.exist.flerfam.radiator | EL | 6 | 6 | 64 | 2,90 | 638.015 | 0 | 20 | 25.822 |

| | Energiart | Aktive enheder, 100% | Enheder medregnet | Effekt [kW/enhed] | COP [-] | Prod.unit [DKK/enhed] | Afbr.omk. [DKK/enhed] | Levetid [år] | D&V [DKK/år] |
|---------------------------------------|-----------|-------------------------|----------------------|----------------------|---------|--------------------------|--------------------------|--------------|--------------|
| Produktionsanlæg, FJV-scenario | | | | | | | | | |
| DH.indd.exist.bolig | FJV | 54 | 50 | 12 | 1,00 | 19.861 | | 0 | 25 343 |
| DH.indd.exist.flerfam | FJV | 6 | 6 | 64 | 1,00 | 52.711 | | 0 | 25 797 |

Forhold vedr. evt. ekstraordinære bidrag:

Ingen

| | Energiart | Aktive enheder, 100% | Enheder medregnet | Bidrag [DKK/enhed] | Rabat bidrag [DKK/enhed] | Abon. [DKK/år/enhed] |
|---|-----------|-------------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------------|-------------------------|
| Bidrag og abonnement, FJV-scenario | | | | | | |
| DH.indd.exist.bolig | FJV | 54 | 50 | | 28.000 | 0 2.250 |
| DH.indd.exist.flerfam | FJV | 6 | 6 | | 78.448 | 0 9.125 |

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

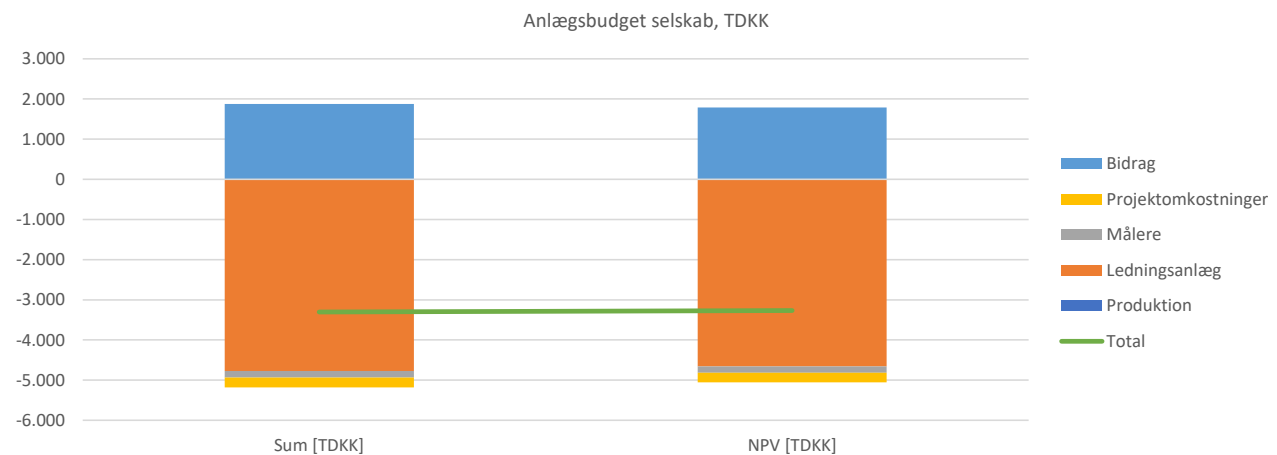
| | Energiart | Effekt [kW] | Produktionsandel [%] | Investering [TDKK] | Eksternt bidrag [TDKK] | Levetid [år] | D&V [DKK/år] |
|-------------------------|-----------|-------------|----------------------|--------------------|------------------------|--------------|--------------|
| Produktionsanlæg | | | | | | | |
| TVIS_selskab.direkte | TVIS | 460 | 100 | 0 | 0 | 0 | 50 |
| Total | | 460 | 100 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| | Transmission [tm] | Distribution [tm] | Stik [tm] | Sum [tm] | Anlagt [tm] | Levetid [år] | D&V [DKK/tm] |
|----------------------------|-------------------|-------------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Ledningsanlæg, 100% | | | | | | | |
| AT026 | 0 | 0 | 708 | 708 | 653 | | |
| ST032 | 0 | 195 | 0 | 195 | 195 | | |
| ST040 | 0 | 145 | 193 | 338 | 338 | | |
| ST050 | 0 | 320 | 0 | 320 | 320 | | |
| ST065 | 0 | 185 | 0 | 185 | 185 | | |
| ST080 | 0 | 125 | 0 | 125 | 125 | | |
| Total | 0 | 970 | 901 | 1.871 | 1.816 | 50 | 0 |

| | Målere [stk] | Anlagt [stk] | Levetid [år] | D&V [DKK/år] |
|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Målere, 100% | | | | |
| Nom 1,5 | 54 | 50 | 16 | 200 |
| Nom 2,5 | 6 | 6 | 16 | 200 |
| Total | 60 | 56 | | |

| | Sum [TDKK] | NPV [TDKK] |
|--|---------------|---------------|
| Anlægsbudget, selskab ekskl. evt. tilskud | | |
| Produktion | 0 | 0 |
| Ledningsanlæg | -4.769 | -4.658 |
| Målere | -167 | -158 |
| Projektkostninger | -247 | -241 |
| Bidrag | 1.879 | 1.790 |
| Total | -3.304 | -3.267 |

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] | 20 |
| Nettoafgiftssats [%] | 28,0 |
| Afgiftforvridning [%] | 10,0 |

| | REF [TDKK] | VP [TDKK] | FJV, kunde [TDKK] | FJV, selskab [TDKK] | FJV ekskl. tilsk. [TDKK] | FJV, tilskud [TDKK] | FJV inkl. tilsk. [TDKK] |
|-----------------------------|------------|-----------|-------------------|---------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|
| Samfundsøkonomi NPV | | | | | | | |
| Annuiteter | 1.882 | 9.008 | 2.814 | 1.412 | 4.226 | | 4.226 |
| Drift og vedligehold | 1.352 | 3.142 | 290 | 340 | 631 | | 631 |
| Abonnement | 0 | 0 | 2.239 | -2.239 | 0 | | 0 |
| Energiomkostninger | 6.588 | 4.337 | 0 | 1.895 | 1.895 | | 1.895 |
| Afgiftsforvridning | -522 | -5 | 0 | -35 | -35 | 45 | 11 |
| CO ₂ -kvote | 1.470 | 0 | 0 | 24 | 24 | | 24 |
| SO ₂ -emission | 1 | 1 | 0 | 313 | 313 | | 313 |
| NO _x -emission | 60 | 28 | 0 | 293 | 293 | | 293 |
| PM _{2,5} -emission | 2 | 1 | 0 | 1.427 | 1.427 | | 1.427 |
| Nettoafgift | 3.016 | 4.615 | 1.496 | 391 | 1.888 | 13 | 1.900 |
| Sum | 13.848 | 21.128 | 6.840 | 3.821 | 10.661 | 58 | 10.719 |
| Ændring ift. reference | | 7.279 | | | -3.187 | | -3.129 |
| Relativ [%] | | 52,6 | | | -23,0 | | -22,6 |
| TDKK/enhed/år | 18,9 | 28,8 | | | 14,5 | | |
| DKK/MWh | 793 | 1.210 | | | 611 | | |

Samfundsøkonomisk bedste VP scenario ift. REF: Projektforskydning, 37,7%

Samfundsøkonomisk dårligste VP scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, 68,1%

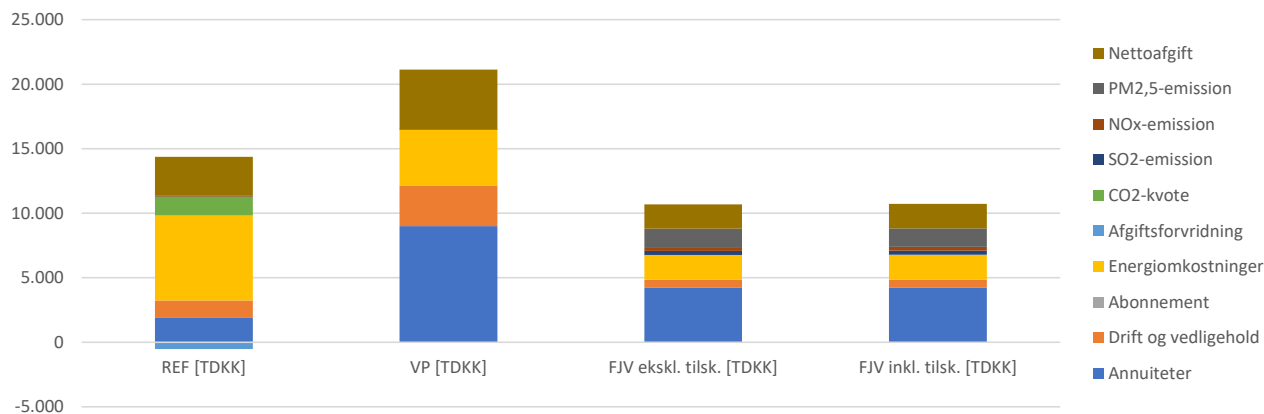
Samfundsøkonomisk bedste FJV scenario ift. REF: Høje energipriser, -31,4%

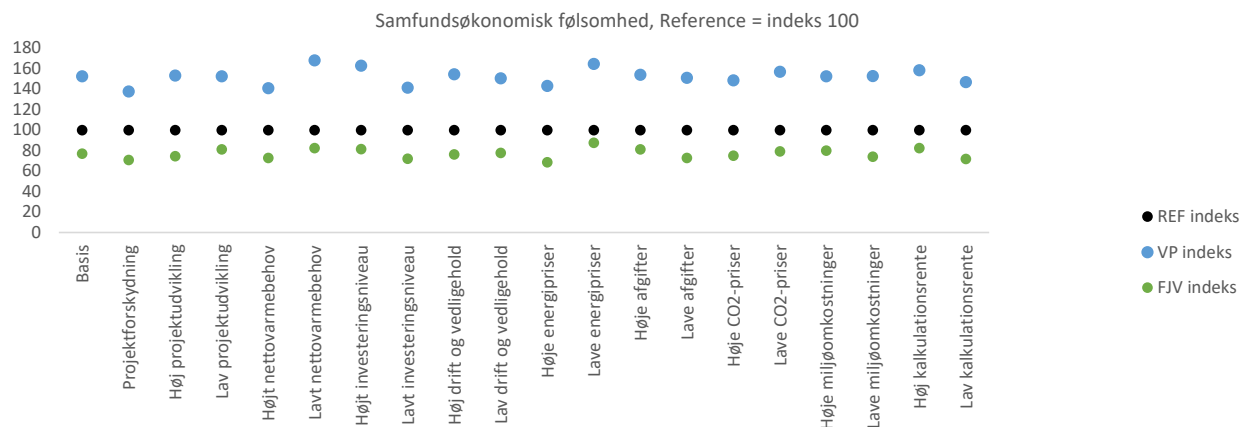
Samfundsøkonomisk dårligste FJV scenario ift. REF: Lave energipriser, -12,3%

Samfundsøkonomisk bedste FJV scenario ift. VP: Høje energipriser, -52,1%

Samfundsøkonomisk dårligste FJV scenario ift. VP: Lav projektudvikling, -46,7%

Samfundsøkonomi, NPV TDKK

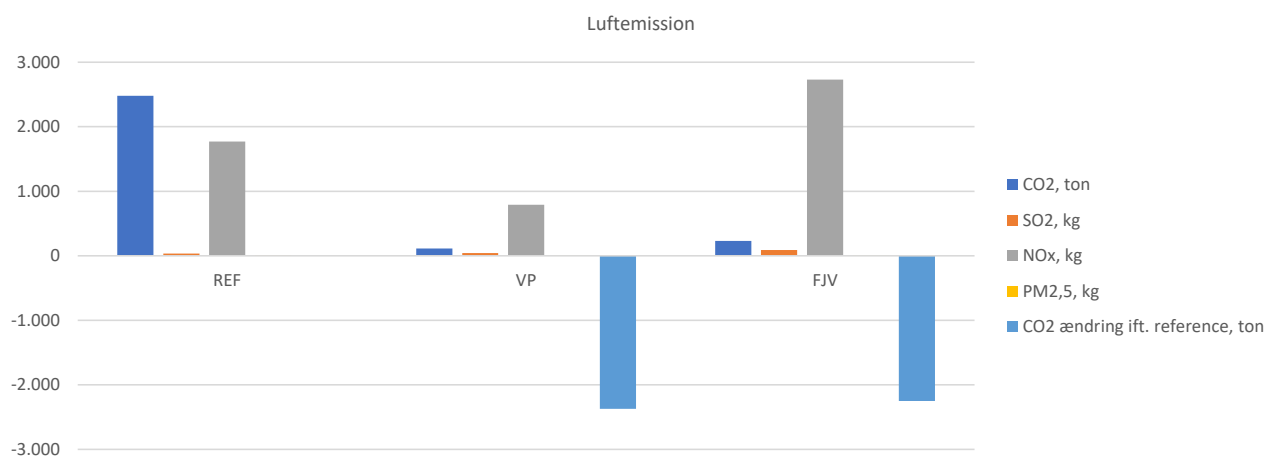




| Scenario | TDKK ref | TDKK VP | TDKK FJV | REF indeks | VP indeks | FJV indeks |
|--------------------------|----------|---------|----------|------------|-----------|------------|
| Basis | 13.848 | 21.128 | 10.661 | 100 | 153 | 77 |
| Projektforskydning | 12.726 | 17.521 | 9.017 | 100 | 138 | 71 |
| Høj projektudvikling | 16.348 | 25.051 | 12.167 | 100 | 153 | 74 |
| Lav projektudvikling | 10.974 | 16.743 | 8.918 | 100 | 153 | 81 |
| Højt nettovarmebehov | 15.790 | 22.243 | 11.509 | 100 | 141 | 73 |
| Lavt nettovarmebehov | 11.907 | 20.013 | 9.813 | 100 | 168 | 82 |
| Højt investeringsniveau | 14.330 | 23.348 | 11.679 | 100 | 163 | 81 |
| Lavt investeringsniveau | 13.367 | 18.907 | 9.643 | 100 | 141 | 72 |
| Høj drift og vedligehold | 14.195 | 21.932 | 10.822 | 100 | 155 | 76 |
| Lav drift og vedligehold | 13.502 | 20.323 | 10.500 | 100 | 151 | 78 |
| Høje energipriser | 15.535 | 22.238 | 10.661 | 100 | 143 | 69 |
| Lave energipriser | 12.162 | 20.017 | 10.661 | 100 | 165 | 88 |
| Høje afgifter | 13.715 | 21.126 | 11.137 | 100 | 154 | 81 |
| Lave afgifter | 13.982 | 21.129 | 10.185 | 100 | 151 | 73 |
| Høje CO2-priser | 14.225 | 21.128 | 10.661 | 100 | 149 | 75 |
| Lave CO2-priser | 13.472 | 21.128 | 10.661 | 100 | 157 | 79 |
| Høje miljøomkostninger | 13.861 | 21.134 | 11.074 | 100 | 152 | 80 |
| Lave miljøomkostninger | 13.836 | 21.122 | 10.248 | 100 | 153 | 74 |
| Høj kalkulationsrente | 12.735 | 20.166 | 10.510 | 100 | 158 | 83 |
| Lav kalkulationsrente | 15.128 | 22.217 | 10.852 | 100 | 147 | 72 |

18. Miljø

| Luftemission | REF | VP | FJV, kunde | FJV, selskab | FJV | FJV |
|---|-------|--------|------------|--------------|-------|--------|
| CO ₂ , ton | 2.481 | 111 | 0 | 230 | 230 | |
| SO ₂ , kg | 35 | 43 | 0 | 91 | 91 | |
| NO _x , kg | 1.769 | 792 | 0 | 2.732 | 2.732 | |
| PM _{2,5} , kg | 10 | 3 | 0 | 8 | 8 | |
| CO ₂ ændring ift. reference, ton | 0 | -2.370 | | | | -2.251 |



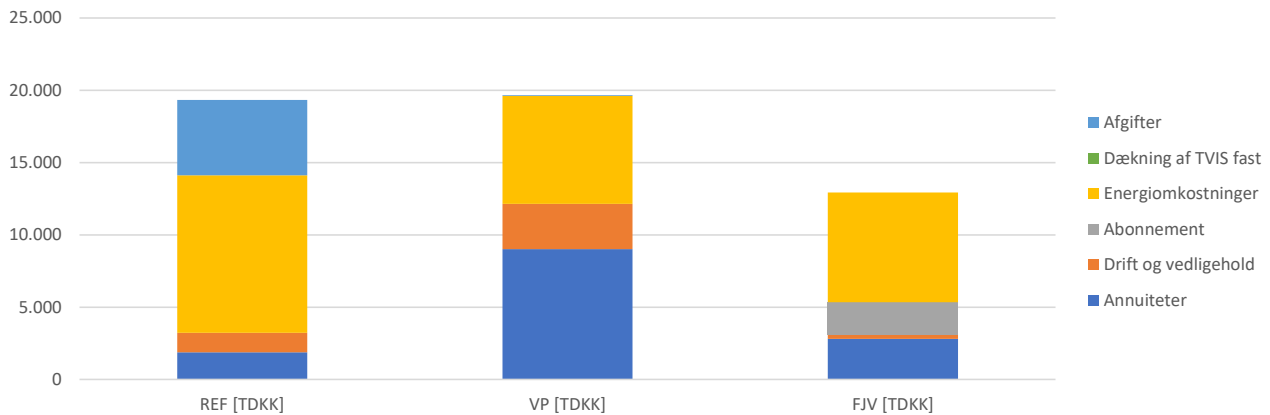
19. Kundeøkonomi

| Parameter | Værdi |
|----------------------------------|-------|
| Kalkulationsrente [% pa] | 3,5 |
| Anvendt betragtningsperiode [År] | 20 |
| Jugerede og uforudseelige [%] | 5,0 |

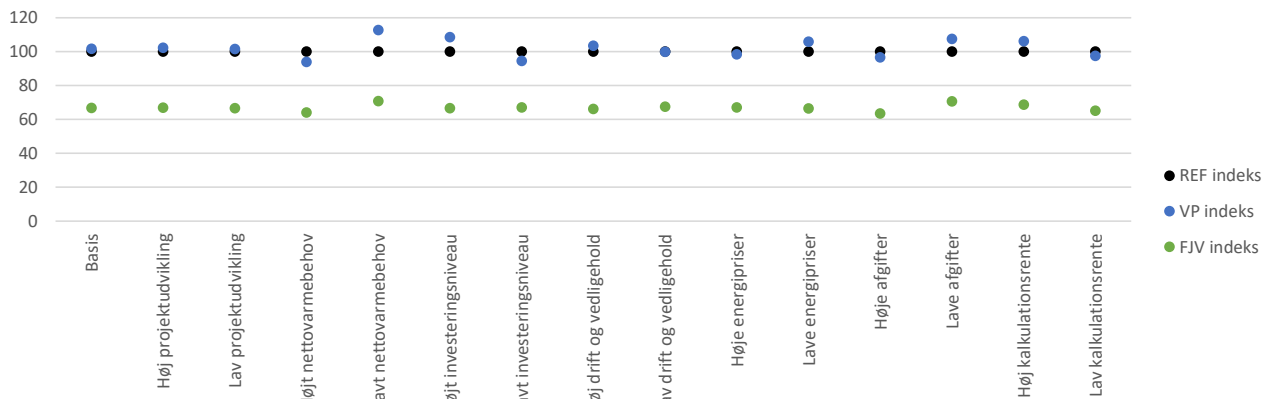
| | REF [TDKK] | VP [TDKK] | FJV [TDKK] |
|----------------------------------|------------|-----------|------------|
| Kundeøkonomi, nutidsværdi | | | |
| Annuiteter | 1.882 | 9.008 | 2.814 |
| Drift og vedligehold | 1.352 | 3.142 | 290 |
| Abonnement | 0 | 0 | 2.239 |
| Energiomkostninger | 10.891 | 7.470 | 7.582 |
| Dækning af TVIS fast | | | 0 |
| Afgifter | 5.216 | 51 | 0 |
| Sum | 19.341 | 19.671 | 12.926 |
| Ændring ift. reference | | 329 | -6.416 |
| Relativ [%] | | 1,7 | -33,2 |
| TDKK/enhed/år | 26,3 | 26,8 | 17,6 |
| DKK/MWh | 1.108 | 1.127 | 740 |

- Kundeøkonomisk bedste VP scenario ift. REF: Projektforskydning, -13,5%
- Kundeøkonomisk dårligste VP scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, 12,7%
- Kundeøkonomisk bedste FJV scenario ift. REF: Projektforskydning, -42,1%
- Kundeøkonomisk dårligste FJV scenario ift. REF: Lavt nettovarmebehov, -29,2%
- Kundeøkonomisk bedste FJV scenario ift. VP: Højt investeringsniveau, -38,6%
- Kundeøkonomisk dårligste FJV scenario ift. VP: Lavt investeringsniveau, -29,1%

Kundeøkonomi, NPV TDKK



Kundeøkonomisk følsomhed, Reference = indeks 100



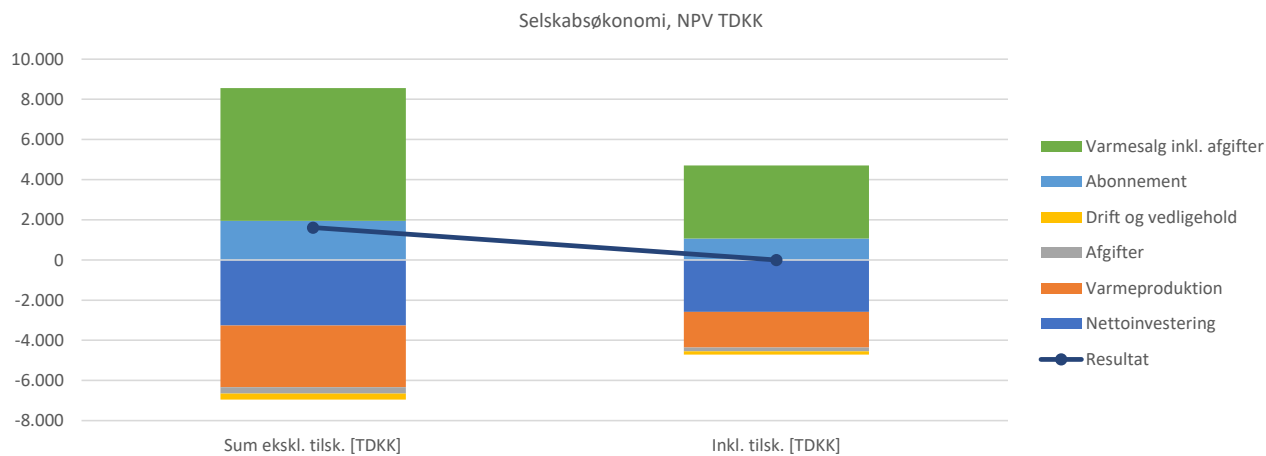
Projektforslag: Bakkeager og Slotsager, Vejle

| Scenario | REF indeks | VP indeks | FJV indeks |
|--------------------------|------------|-----------|------------|
| Basis | 100 | 102 | 67 |
| Høj projektudvikling | 100 | 102 | 67 |
| Lav projektudvikling | 100 | 102 | 67 |
| Højt nettovarmebehov | 100 | 94 | 64 |
| Lavt nettovarmebehov | 100 | 113 | 71 |
| Højt investeringsniveau | 100 | 109 | 67 |
| Lavt investeringsniveau | 100 | 95 | 67 |
| Høj drift og vedligehold | 100 | 104 | 66 |
| Lav drift og vedligehold | 100 | 100 | 67 |
| Høje energipriser | 100 | 98 | 67 |
| Lave energipriser | 100 | 106 | 66 |
| Høje afgifter | 100 | 97 | 63 |
| Lave afgifter | 100 | 107 | 71 |
| Høj kalkulationsrente | 100 | 106 | 69 |
| Lav kalkulationsrente | 100 | 97 | 65 |

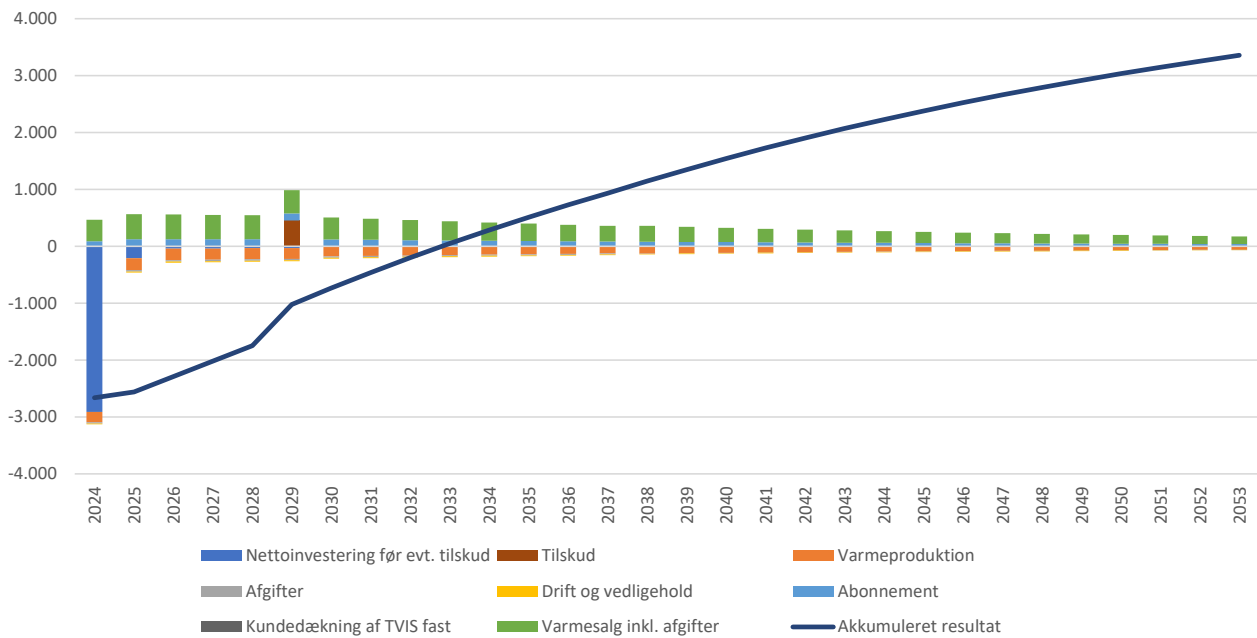
20. Selskabsøkonomi

| Parameter | Værdi |
|-----------------------------------|--------|
| Anvendt kalkulationsrente [% pa] | 5,0 |
| Anvendt betragtningsperiode [År] | 20 |
| Projektering [%] | 2,0 |
| Tilsyn [%] | 2,0 |
| Ledningsregistrering [%] | 1,0 |
| Jugerede og uforudseelige [%] | 5,0 |
| Produktionsvariabel d&v [DKK/MWh] | 10 |
| Tilskud | |
| Aktiv [-] | Ja |
| Sats [DKK/enh] | 20.000 |
| Periode [År] | 5 |
| Minimumstilslutning [-] | 0,5502 |

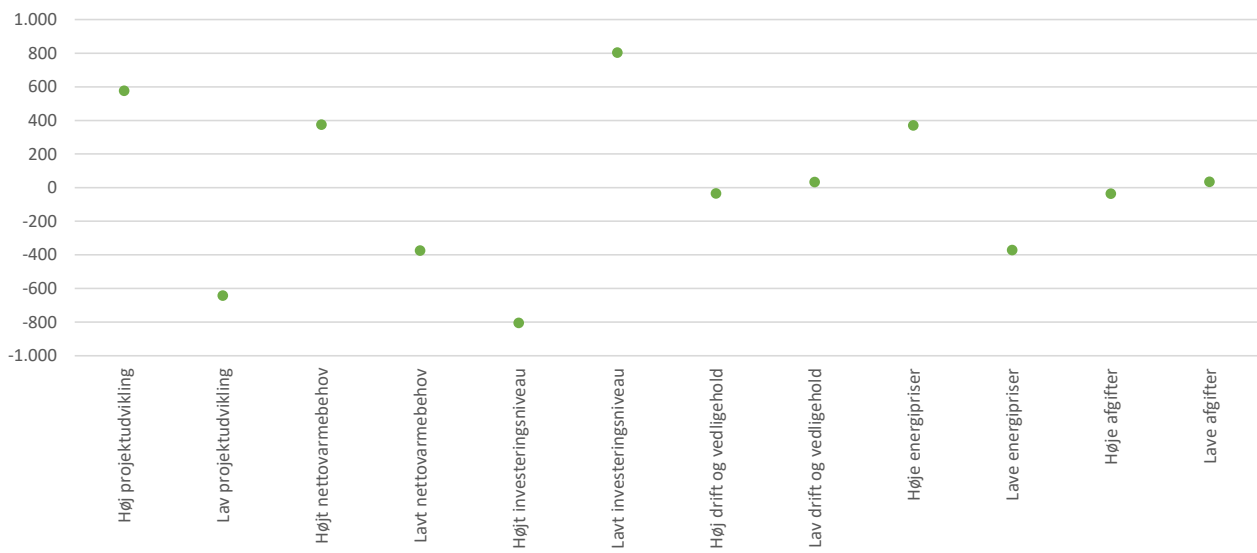
| Selskabsøkonomisk resultat NPV (ved tilskud) | Sum ekskl. tilsk. [TDKK] | Tilskud [TDKK] | Inkl. tilsk. [TDKK] |
|--|--------------------------|----------------|---------------------|
| Nettoinvestering | -3.267 | 454 | -2.578 |
| Varmeproduktion | -3.074 | | -1.785 |
| Afgifter | -310 | | -180 |
| Drift og vedligehold | -296 | | -168 |
| Abonnement | 1.949 | | 1.073 |
| Varmesalg inkl. afgifter | 6.613 | | 3.638 |
| Resultat | 1.615 | | 0 |
| TDKK/enhed/år | 2,8 | | 0,0 |
| DKK/MWh | 116 | | 0 |



Selskabsøkonomi inkl. evt. tilskud, NPV TDKK



Selskabsøkonomisk følsomhed inkl. evt. tilskud, NPV TDKK



| Scenario | Resultat |
|--------------------------|----------|
| Høj projektudvikling | 577 |
| Lav projektudvikling | -642 |
| Højt nettovarmebehov | 375 |
| Lavt nettovarmebehov | -375 |
| Højt investeringsniveau | -803 |
| Lavt investeringsniveau | 803 |
| Høj drift og vedligehold | -34 |
| Lav drift og vedligehold | 34 |
| Høje energipriser | 371 |
| Lave energipriser | -371 |
| Høje afgifter | -36 |
| Lave afgifter | 36 |
| Høj kalkulationsrente | -236 |
| Lav kalkulationsrente | 267 |

21. Break even beregning - Energistyrelsen

| | Basis | Break Even |
|---|------------|------------|
| Break even beregning | | |
| Udvikling ift. basisforudsætning, % | 100,0 | 55,0 |
| Konverterede enheder i støtteperioden, enh | 52,6 | 28,9 |
| Tilskudssum, TDKK | | |
| Sum | | 579 |
| Nutidsværdi | | 454 |
| Indregnet kampagnerabat | | |
| Rabatterede enheder, enh | 0 | 0 |
| Ydet rabat, TDKK | | |
| Sum | 0 | 0 |
| Nutidsværdi | 0 | 0 |
| Selskabsøkonomi, nutidsværdi over xx | | |
| Nettoinvestering, TDKK | -3.267 | -2.578 |
| Varmeproduktion, TDKK | -3.074 | -1.785 |
| Afgifter, TDKK | -310 | -180 |
| Drift og vedligehold, TDKK | -296 | -168 |
| Abonnement, TDKK | 1.949 | 1.073 |
| Varmesalg inkl. afgifter, TDKK | 6.613 | 3.638 |
| Resultat, TDKK | 1.615 | 0 |
| Omkostninger der medregnes i de støtteberettigede omkostninger | | |
| 01. Transmissions-, distributions- og stikledninger, DKK | -772.415 | -631.339 |
| 02. Veksler- og pumpestationer, DKK | 0 | 0 |
| 03. Gravearbejde, DKK | -2.692.395 | -2.302.673 |
| 04. Styrings-, regulerings- og overvågningsanlæg (SRO-anlæg), DKK | -64.576 | -35.529 |
| 05. Øvrige anlægskomponenter i fjernvarmedistributionsnettet, DKK | -332.262 | -191.360 |
| 06. Entreprenørydelser, DKK | -937.448 | -654.876 |
| Omkostninger der ikke medregnes i de støtteberettigede omkostninger | | |
| 01. Arbejde som udføres af indehavere eller ansatte i den virksomhed, der modtager tilskud, DKK | -239.955 | -190.789 |
| 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 | -5.039.051 | -4.006.566 |
| Samlede omkostninger der medregnes i støtteberettigede omkostninger, DKK | -4.799.096 | -3.815.777 |
| Støtteansøgning | | |
| Olie og gasfyrt i projektområdet, enh | | 60 |
| Minimumstilslutning, enh | | 28,9 |
| Ansøgt støttesum, DKK | | 578.800 |
| Varmeforbrug inkl. nettab | | |
| Konvertering fra gasolie, MWh | | 0 |
| Konvertering fra Naturgas, MWh | | 1.383 |
| Sum, MWh | | 1.383 |