

22. september 2016

Høring vedr. "Fjernvarmeforsyning af boliger ved Krybilyparken, Brylle"

Nature Energy har modtaget ovenstående projekt i høring fra Assens kommune. Det omfattede projektområde er etape 2 og 3 af et projekt, som Assens kommune i 2010 godkendte til udlægning af gasnet. Etape 1 er nu næsten udbygget og forsynet med gas.

Nature Energy har gennemlæst det fremsendte projektmateriale fra Fjernvarme Fyn og har følgende kommentarer til det fremsendte:

Generelt:

Det er vurderet, at projektområdet vil være fuldt udbygget om to år. Det forekommer næppe realistisk, idet man forudsagde sådan allerede for seks år siden. Den indregnede udbygningstakt kommer fra projektmaterialet fra Hvenegaard i 2010 og vil selvfølgelig påvirke såvel projektet som referencen. Observationen er således af generel karakter til kommunen og ikke særskilt til Fjernvarmeprojektet.

Der er i projektet regnet med en tilslutning til kollektiv forsyning på 100 % af de 37 boliger. Med mindre de opførte huse udføres af éen enkelt bygherre – eksempelvis kommunen – er det ikke realistisk at regne med 100 % tilslutning, idet det indregnede varmebehov foreskriver opførelse af boliger efter BR 15, hvor man ikke kan pålægge tilslutning til kollektiv forsyning. Der lægges heller ikke i projektet op til tilslutningspligt. De nye boliger vil derfor, som alternativ til kollektiv opvarmning (hvad enten denne er gas eller fjernvarme), have mulighed for at vælge en varmepumpeløsning. Projektet bør derfor suppleres med en beregning for dette alternativ.

Som nævnt indledningsvist er der allerede etableret gasnet ude ved området, hvorimod fjernvarmenettet skal tilsluttes et eksisterende fjernvarmenet, som må ligge længere væk fra projektområdet. Udgiften til denne ledningsetablering kan ikke ses at fremgå af projektet, som en længere ledningslængde ved projektet end ved referencen, hvilket den rettelig bør.

Anvendte forudsætninger:

Af forudsætningerne anført i bilag fremgår et boligareal på 160 m². Hvorvidt det er af betydning for projektet, kan ikke vurderes på baggrund af det fremsendte materiale, men det fremgår af selve projektet, at boligstørrelsen er 96 hhv. 111 m², hvorfor det forekommer forkert at lade et boligareal på 160 m² indgå som forudsætning.

Det fremgår, at de 37 boliger forventes tilsluttet over to år. Det fremgår ikke nøjagtigt, hvor mange boliger der tilsluttes i "år 1" hhv. "år 2", men ud fra bilagene ser der ud til, at der er regnet med 25 tilslutninger i år 1 (både i projekt og reference). De resterende 12 boliger ville så forventeligt skulle tilsluttes i "år 2". Men for "år 2" ser det i bilag 8 ud til, at der er indregnet mere end de resterende 12 boliger, hvilket ikke er muligt at finde forklaring på ud fra materialet. Det ser ud til, der er regnet med ca. 21 tilslutninger i "år 2".

Fjernvarme Fyn bør redegøre for, hvordan tallene er fremkommet, da det umiddelbart ligner, at der er regnet forkert (21 isft. 12), hvilket dermed vil påvirke alle tal i såvel projektet som referencen.

Der er i projektet regnet med priser for individuel opvarmning fra Teknologikataloget (pkt. 10.2.3). Det fremgår af tidligere notat fra Energistyrelsen (bilagt, se primært side 2 næstsidste afsnit), at man i projekter, hvor der kan skaffes bedre lokale data, skal vælge disse.

Tilslutning:

I Nature Energys område er tilslutningspriser 12.000 kr. ex moms (bilagt) mod de i projektet indregnede standardpriser på 14.900 kr. ex moms.

Investeringsudgift:

Prisen for naturgaskedel er ligeledes taget fra Teknologikataloget. I Nature Energys område var prisen for kedeludskiftning i 2015 gennemsnitlig (udskiftning gas til gas) under 26.000 kr. ex. moms. Prisen er udregnet på baggrund af mere end 2.200 reelt udskiftede kedler hos fynske boliger, se vedlagte bilag for dokumentation. Prisen på kedlerne, som skal opsættes i Krybilyparken, må vurderes at ville ligge under den ovenfor anførte pris, idet der ikke samtidig skal fjernes og reableres efter en eksisterende kedel, men kun ske en nyopsætning.

Driftsudgift:

Der er indregnet udgift på 1.751 kr. ex. moms til drift/vedligehold (ex. udgift til el). Da alle kedler vil være nye kedler, som der i dag er 2-10 års garanti på (afhængig af fabrikat), og da pris på serviceordninger på Fyn generelt ligger lavere end hvad Teknologikataloget sætter som standardtal (ex. Nature Energys serviceordning inkl. gratis udkaldsservice til 1.238 kr./år ex. moms) vil den indregnede pris ikke være repræsentativ for de faktiske forhold for de nye boligejere i Krybilyparken.

Ovenstående tre beløb vil alle have stor indflydelse på brugerøkonomien. Altså væsentligt dyrere for den enkelte forbruger.

	Indregnet i projektet på baggrund af standardværdier fra Teknologikataloget (kr. ex. moms)	Korrigeret på baggrund af faktiske fynske forhold (kr. ex. moms)
Investeringsudgift	29.800	26.000
Tilslutning naturgas	14.900	12.000
Driftsudgift	1.751	1.238

Regnes der med ovenstående korrigerede tal for den samlede brugerøkonomi, vil resultatet i projektets afsnit 12.1 gå fra en samlet projektfordel på 345.000 kr. opgjort over tyve år til en projektfordel på – 127.000 kr. opgjort over tyve år. Altså væsentligt dyrere for den enkelte forbruger. Disse tal er behæftet med betydelig usikkerhed, da det som nævnt ovenfor, ser ud til der i bilag 8 om samlet brugerøkonomi er indregnet væsentligt flere tilslutninger end 37.

Fjernvarme Fyn bør derfor redegøre for det indregnede antal tilslutninger, så det er muligt at verificere tallene.

Tilsvarende bør der gennemregnes projekt, hvor de faktiske forhold er indregnet i stedet for kun at regne på standardtal.

Endelige foreslås det, at der bør udarbejdes et scenarie med varmepumper som alternativ.

Med venlig hilsen
NGF Nature Energy



Mette Hansen

NGF Nature Energy Distribution
Att. Mette Smedegaard Hansen
Teknikerbyen 25
2830 Virum

28. april 2015
J.nr. 2015 - 2258
Ref. RVN
Center for Forsyning

sendt via mail: msh@natureenergy.dk

Vejledende udtalelse anvendelse af aldersregistreringer på gaskedler ved opgørelsen af reinvesteringer i gaskedler i den samfundsøkonomiske reference

1. Indledning

NGF Nature Energy Distribution har ved mail af den 14. april 2015 henvendt sig til Energi-styrelsen med anmodning om at få en vejledende udtalelse om, at naturgasdistributionsselskabernes aldersregistreringer af gaskedler skal lægges til grund for opgørelsen af reinvesteringer i gaskedler i den samfundsøkonomiske reference. En tilsvarende udtalelse er den 8. april 2015 afgivet til DONG Energy Gas Distribution. NGF Nature Energy Distribution vil gerne bruge udtalelsen i forbindelse med en tilsvarende sag i dens distributionsområde.

2. Sagsfremstilling og baggrund for udtalelsen

NGF Nature Energy Distribution har ved mail af den 24. april oplyst, at selskabet fører et "kedel-register" nøjagtig lige som DONG Energy Distribution og HMN Naturgas på fuldstændig identiske vilkår. Baggrunden for selskabets henvendelse til Energi-styrelsen er, at Ker-teminde Kommune i forbindelse med et konverteringsprojekt har truffet afgørelse om udlægning af fjernvarme. NGF Nature Energy Distribution har indklaget afgørelsen. Et af punkterne vedrører udskiftningstakten på kedler i området. Det er ifølge NGF Nature Energy Distribution i forvejen et skrøbeligt projekt – set ud fra samfundsøkonomien – og det har derfor stor betydning, hvilken alder, der medgår på kedlen og hvilket varmeforbrug, der er hos den enkelte varmeforbruger. I det nuværende projekt er indregnet en udskiftningstakt på kedler der tilsiger, at alle kedler udskiftes inden for den første 10-års periode til trods for at mange af kedlerne i området er under 5 år gamle. Kedlernes alder fremgår af det register, som naturgasselskaberne fører over installation af kedler i deres forsyningsområder.

Af hensyn til varetagelsen af de tilsynsopgaver som naturgasdistributionsselskaberne er pålagt i Gasreglementets afsnit 2.5 (bek. nr. 420 af 26. maj 2009) finder naturgasselskaberne det nødvendigt at drive en database over alle installerede naturgasapparater i forsyningsområdet. Herved kan naturgasselskaberne opstille og følge kontrolprogram for tilsyn og reagere, hvis Sikkerhedsstyrelsen giver besked om problemer med bestemte apparater.

Energi-styrelsen har kontaktet Sikkerhedsstyrelsen og har fået oplyst, at autoriserede VVS-installatører er pligtige til at meddele gasselskaberne alle gasinstallationsarbejder foretaget for forbrugerne. Denne pligt er fastsat for, at gasselskaberne kan udføre kontrol af installatørernes arbejde. Naturgasselskaberne i Danmark har valgt at opbygge et register over gaskedlerne, der

Energi-styrelsen
Amaliegade 44
1256 København K

Tlf. 33 92 67 00
Fax 33 11 47 43
E-mail: ens@ens.dk
www.ens.dk

Ekspeditionstid:
Mandag-torsdag 8.30-16
Fredag 8.30-15.30
CVR-nr. 59 77 87 14
EAN-nr. 5798000020009

Renée van Naerssen
Tlf. dir. +45 33926841
rvn@ens.dk

er installeret hos de enkelte forbrugere. Gasreglementet indeholder ikke en forpligtelse til registrering af gaskedlerne. Der er tale om naturgasselskabernes eget register, og der udføres ikke offentligt tilsyn hermed. Sikkerhedsstyrelsen har desuden oplyst, at Sikkerhedsstyrelsen af og til beder naturgasgasselskaberne om oplysninger fra registret (uden at have mulighed for at kunne gennemtvinge udlevering af oplysningerne). Det er Sikkerhedsstyrelsens erfaring, at oplysningerne i registeret i de fleste tilfælde er korrekt, og at fejl ved anmeldelse eller mangel på anmeldelse er den hyppigste årsag til eventuelle afvigelser.

4. Energistyrelsens vejledende udtalelse

Af § 6 i bekendtgørelse om godkendelse af projekter for kollektive varmforsyningsanlæg (projektbekendtgørelsen) fremgår det, at kommunalbestyrelsen skal sørge for, at projektet ud fra en konkret vurdering er det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt. Til brug for kommunalbestyrelsens projektgodkendelse skal projektansøgere, jf. projektbekendtgørelsens § 23, stk. 1, nr. 9 og 10, udarbejde en samfundsøkonomisk vurdering og analyse af relevante scenarier. Projektansøgeren skal således dokumentere, at det projekt, der søges godkendt, er det samfundsøkonomisk bedste projekt i forhold til referencen og relevante alternativer.

Energistyrelsen udgiver samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger, en vejledning i samfundsøkonomiske analyser og et teknologikatalog. Energistyrelsen bemærker hertil, at Energiklagenævnet i flere sager har truffet afgørelse om, at beregningsforudsætninger har vejledende karakter. Energistyrelsens beregningsforudsætninger er ikke udstedt i medfør af varmforsyningslovens § 3, stk. 2, ligesom de ikke er bekendtgjort i Lovtidende. De har derfor ikke karakter af bindende forskrifter udstedt i medfør af varmforsyningslovens § 3, stk. 2. Det samme gælder for Energistyrelsens vejledning og teknologikatalog.

At beregningsforudsætningerne, vejledningen og teknologikataloget har vejledende karakter, hænger godt sammen med projektbekendtgørelsens krav i § 26, stk. 2, om, at kommunalbestyrelsen ved vurdering af et projektet skal påse, at projektet ud fra en konkret vurdering er det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt (understregning tilføjet). Beregningen af de samfundsøkonomiske konsekvenser af et projektforslag bør derfor i videst mulig omfang afspejle de reelle forhold ved gennemførelse af et projektforslag.

Beregningsforudsætningerne, vejledningen og teknologikataloget skal på denne baggrund anvendes som en overordnet vejledning. Hvis der findes mere konkrete data, skal disse lægges til grund for den samfundsøkonomiske vurdering. Der er behov for en konkret vurdering med baggrund i de lokale forhold, som kan være meget forskellige. Derfor bør vurderingen af samfundsøkonomien så vidt muligt tage højde for lokale forhold. Det vil være op til kommunen at vurdere, om det er korrekte (eller sandsynlige) lokale forhold, der indgår i den samfundsøkonomiske vurdering. Reglerne medfører, at kommunalbestyrelsen ved den samfundsøkonomiske vurdering af projektet kan udøve et vist skøn.

Ovenstående indebærer ikke, at de data, der anvendes, uden videre kan vælges lokalt af de enkelte projektansøgere eller kommuner. Formålet med kravet om en samfundsøkonomisk vurdering af projektet i projektbekendtgørelsen og Energistyrelsens udgivelse af beregningsforudsætninger, vejledning og teknologikatalog er netop at give kommunerne mulighed for, at konsekvenserne af gennemførelse af projektet i forhold til referencen eller alternativer kan klarlægges på et gennemsigtigt og sammenligneligt grundlag. Det sikres hermed, at der alene

godkendes projekter, som er økonomisk fordelagtige for samfundet, dvs. de samfundsøkonomiske mest fordelagtige projekter.

Energistyrelsen vurderer på denne baggrund, at der ved den samfundsøkonomiske vurdering skal tages udgangspunkt i Energistyrelsens beregningsforudsætninger, vejledning og teknologikatalog, medmindre det kan dokumenteres, at andre data bør anvendes. Dette understøttes af Energiklagenævnets tidligere afgørelser herom. Energiklagenævnet har f.eks. udtalt i forhold til anvendelse af den af Finansministeriet udmeldte kalkulationsrente, da denne alene fremgik af Energistyrelsens vejledning og ikke af selve projektbekendtgørelsen, at det vil være i strid med formålet med kravet om en samfundsøkonomisk vurdering af projekter, hvis kalkulationsrentens størrelse uden videre kunne vælges lokalt af de enkelte kommuner for hvert enkelt projekt. Energiklagenævnet fandt derfor, at en lavere kalkulationsrente kunne benyttes, men forudsat, at beregningen kunne understøtte en vurdering af en investerings samlede fordelagtighed for samfundet.

Spørgsmålet er, om naturgasselskabernes aldersregistreringer af gaskedler skal lægges til grund for opgørelsen af reinvesteringer i gaskedler i den samfundsøkonomiske reference. Energistyrelsen har fået oplyst, at registret ikke er oprettet som følge af et lovkrav herom, og at der heller ikke er offentligt tilsyn med registret. Der er således ikke tale om data fra en myndighed, som f.eks. de data, der fremgår af Energistyrelsens beregningsforudsætninger, vejledning eller teknologikatalog. Der er derimod tale om faktiske data fra et register, som naturgasselskaberne administrerer uden offentligt tilsyn. Registret bliver dog af en offentlige myndighed, Sikkerhedsstyrelsen, anvendt i forbindelse med udførelse af dens opgaver, og der er gode erfaringer hermed.

Energistyrelsen vurderer, at der for anvendelse af registret derfor generelt kan anvendes samme principper som for anvendelse af Energistyrelsens beregningsforudsætninger, vejledning og teknologikatalog. Disse dokumenter har en vejledende karakter. Kommunalbestyrelsen kan udøve et vist skøn ved anvendelse af data til den samfundsøkonomiske vurdering. I denne vurdering bør dog indgå de data, der bedst afspejler de lokale forhold. Andre data end dem, som følger af beregningsforudsætningerne/vejledningen/teknologikataloget, kan lægges til grund for den samfundsøkonomiske vurdering, hvis det kan dokumenteres, at de lokale forhold afviger fra de data, der anvendes i det vejledende materiale. Energistyrelsen vurderer på basis af Sikkerhedsstyrelsens udmeldelser, at aldersregistret indeholder bedre informationer end de fleste andre tilgængelige data. Derfor vil anvendelse af andre data være i strid med formålet med kravet om en samfundsøkonomisk vurdering af projekter, medmindre det kan dokumenteres, at disse andre data er bedre og giver et mere akkurat, komplet eller aktuelt billede af de lokale forhold.

Energistyrelsen overvejer at fastlægge et princip i projektbekendtgørelsen om anvendelse af de data, der bedst afspejler de lokale forhold, således at det sikres, at kommunalbestyrelserne udøver deres skønsmæssige i overensstemmelse hermed.

Venlig hilsen

Renée van Naerssen

[Priser og betingelser](#)
[Betaling](#)
[Stikledning](#)
[Energispareordning](#)
[Forside](#) > [Kunde info](#) > [Stikledning](#)
 [Print](#)

Etablering af stikledning

Betaling af investerings- og stikledningsbidrag.

Ved etablering af ny kapacitet i NGF Nature Energy Distributions gasnet betales investerings- og stikledningsbidrag efter nedenstående retningslinjer. Følgende situationer for etablering af ny kapacitet forekommer

	Distributionsnet er etableret	Distributionsnet skal etableres
Ø20 mm stikledning og distribution af op til 6 m ³ /time	Metode A	Metode B
Stikledning > ø20 mm og/eller distribution af mere end 6 m ³ /time eller 300.000 m ³ /år	Metode C og Metode D	

Metode A. Stikledningsbidrag ved ø20 mm stikledning med max. distribution på 6 m³/time.

Længde af stikledning	Stikledningsbetaling excl. moms	Stikledningsbetaling incl. moms
0 - 25,00 m	12.000,00 kr	15.000,00 kr
over 25,00 m	12.000,00 + 300,00 kr/m ud over 25 m	15.000,00 + 375,00 kr/m ud over 25 m

Stikledningens længde måles fra tilslutningspunktet på distributionsnettet og helt frem til regulatorskabet.

Metode B. Investeringsbidrag i forbindelse med anlæg af distributionsnet med henblik på, at forsyne kunder med max. distribution på 6 m³/time.

Ved konkrete forespørgsel vedr. udbygning af naturgasforsyning til et nyt område eller en enkelt kunde vurderer NGF Nature Energy Distribution omfanget og værdien af investeringen til etablering af distributionsnet inklusiv planlægning, projektering og tilsyn m.v. Investeringer til anlæg af stikledninger medtages ikke.

Investeringsbidraget svarer til anlægsinvesteringen nævnt ovenfor, dvs. investeringer, som kan henføres til etablering af distributionsledninger m.v. udover stikledningen. Investeringsbidraget betales forud for etableringsstidspunktet.

Metode C. Investeringsbidrag ved anlæg af distributionsnet og/eller stikledning til forsyning af kunder med distribution på mere end 6 m³/time.

Ved konkrete forespørgsel om etablering af kapacitet i distributionssystemet vurderer NGF Nature Energy Distribution et eventuelt nyt kapacitetsbehov. Den nødvendige anlægsinvestering for etablering af den efterspurgte kapacitet fastlægges.

Investeringsbidrag, svarende til den del af anlægsinvesteringen, som ikke forventes at være tilbagebetalt til distributionsselskabet efter tre år via kundens forventede distributionsbetaling, betales forud for anlægsinvesteringens gennemførelse.

NGF Nature Energy Distribution kan efter en vurdering af den konkrete risiko i projektet helt eller delvis kræve sikkerhedsstillelse for den del af anlægsinvesteringen, som ikke betales som investeringsbidrag.

NGF Nature Energy Distribution kan kræve sikkerheden opretholdt så længe det vurderes, at der er en væsentlig risiko for tab, og sikkerhedsstillelsen kan ikke frigives uden skriftlig accept fra NGF Nature Energy Distribution.

Såfremt kunden ikke kan stille den fornødne sikkerhed kræves et investeringsbidrag svarende til anlægsinvesteringen.

Metode D. Betaling af anlæg af distributionsnet og/eller stikledning til forsyning af nye naturgaskunder med et årsforbrug på over 300.000 m³ mod fast lav distributionsstarif i en periode.

Nye naturgaskunder, der ikke har været tilsluttet naturgasnettet inden for de seneste 36 måneder, og som samtidig står over for en minimumsinvestering ved tilslutning til nettet på

200.000 kr. ekskl. moms, kan vælge model D, hvor kunden betaler de direkte henførbare omkostninger forbundet med tilslutning til gasnettet og efterfølgende i en periode på 10 år betaler en lav tarif (tariffen pristalsreguleres) for den løbende naturgasdistribution + energisparebidrag – (energispærebidrag opkræves ikke for fjernvarmekunder og gasfyldestationer).

NGF Nature Energy Distribution A/S | Ørbækvej 260 | 5220 Odense SØ | Telefon +45 6315 6415 | E-mail info@natureenergy.dk | CVR 29214824

TEKNISK INFORMATION

Græddage
 Gaskedler
 Andre muligheder med naturgas
 Måler
 Regulatorskab
 Syn og godkendelse
 Gaskvalitet og brændværdi
 Biogas på det fynske gasnet
 Fjernlæste gasmålere

BLIV KUNDE

Priser og bebhøgelser
 Betaling
 Sikkerhed
 Energispæreordning

OM OS

Ejerformid
 Direktion og bestyrelse
 Regnskaber
 Myndigheder
 Nyheder

KONTAKT OS

Spørgsmål og svar

Priser for installation af ny kondenserende gaskedel i Nature Energys distributionsområde i perioden 2012-2015.

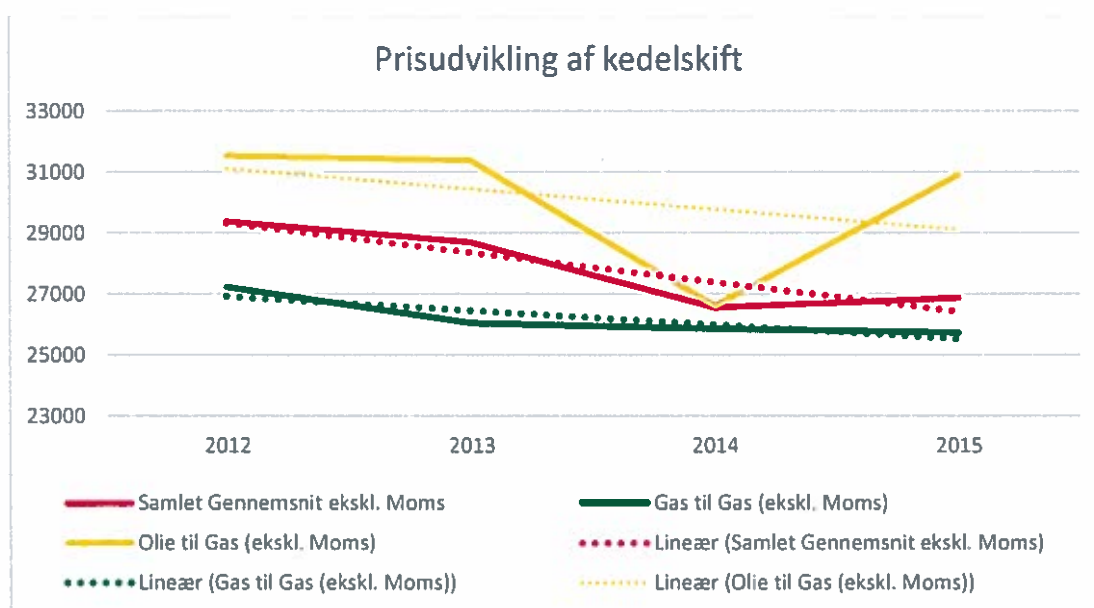
På baggrund af faktisk gennemførte udskiftninger i Nature Energys distributionsområde, hvortil der er søgt energisparetilskud hos Nature Energy, og hvor projektet er afsluttet i 2012-2015, er der regnet en gennemsnitspris for det faktisk udførte arbejde.

Undersøgelsen omfatter knapt 2200 kedelininstallationer i perioden. Der er skiftet fra olie til gas for omkring 20 % af installationerne og fra gas til kondenserende gaskedel på de øvrige ca. 80%.

Den gennemsnitlige fakturapris fremgår af skemaet herunder:

	2012	2013	2014	2015
Samlet Gennemsnit ekskl. Moms	29371	28692	26579	26886
Gas til Gas (ekskl. Moms)	27208	26051	25881	25751
Olie til Gas (ekskl. Moms)	31551	31400	26633	30921

Priserne er indtegnet herunder og trendlinjer er lagt ind:



Priserne er de faktiske fakturapriser som privatkunder har betalt til VVS-installatøren for kedel og installationsarbejde incl. diverse ekstraomkostninger i forbindelse med det faktiske arbejde. Priserne vurderes derfor meget retvisende for de faktisk priser i markedet.

Der er i alt anvendt over 100 forskellige VVS-installatørfirmaer på de næsten 2200 kedeludskiftninger, så også på det punkt vurderes undersøgelsen at dække over et så bredt spektrum, at den er retvisende for markedet.

Undersøgelsen omfatter ikke udskiftning af gammel kondenserende gaskedel til ny kondenserende gaskedel, da den type udskiftninger ikke er energisparetilskuds-berettigede. Det må forventes, at den type udskiftninger er en smule billigere, idet afløb til kondensat mv allerede er etableret.

170816msh