



Notat om tariffer ifm. GGLF (gasledningen til Lolland-Falster)

Center

Center for varme, affald og gas

Kontor

Kontor for gas, PtX og beredskab

Dato

30. januar 2023

J nr. 2022 - 3009

/ NAHZA

Energinet og Evida har på baggrund af den nuværende prognose for etableringen af gasledningen til Lolland-Falster beregnet et overslag for den årlige omkostning, der forventeligt vil blive pålagt en gennemsnitlig gasforbrugende husstand med et årsforbrug på 1.650 m³, når gasledningen er etableret og i drift. Idriftsættelse af gasledningen er forventet den 1. september 2024.

Energinet

Tarifeffekterne for Energinet fremgår af *tabel 1* nedenfor.

Tabel 1: Tarrifeffekt Energinet 2024-2030

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Gennemsnitlig årlig omkostning for en husstand med et årsforbrug på 1.650 m ³ som følge af GGLF-projektet (kr.)	2,2	5,9	5,9	5,9	5,8	5,5	5,4

Anm.: Beregningen er en alt andet lige betragtning, dvs. alene omkostningen for etableringen af ledningen til Lolland-Falster er omregnet til tarifeffekt for de enkelte år.

Energinets gastransmissionstariffer (kapacitetstarif) er en fælles tarif, som er gældende for alle danske og udenlandske transportkunder. Den begrænsede økonomiske effekt hos husholdningerne i Danmark skal derfor ses i lyset af den relativt lille andel af den samlede tariffbetaling, som det indenlandske forbrug dækker. Tariffbetalingen til Energinet sker på baggrund af de kapaciteter transportkunderne bestiller. Transportkapaciteternes størrelse påvirkes ud over indenlandsk forbrug ligeledes af den store mængde gas til transit. Det er forventningen, at et faldende dansk gasforbrug erstattes af et større udenlandsk forbrug, så kapacitetsbestillingerne over perioden holdes nogenlunde konstant. Den beregnede omkostning for en privat dansk gaskunde (husstand) er endvidere under forudsætning af, at effekten af tariffstigningen afregnes 1:1 fra transportkunden til gasleverandøren og til sidst til de private husholdninger.

I de kapacitetsbestillinger, som er grundlaget for Energinets beregnede tarif, er der taget højde for den forventede forbrugsudvikling i det private forbrug afledt af "Danmark kan mere II", mens øvrige forudsætninger er baseret på Energistyrelsens analyseforudsætninger 2021. Prognosen for anlægsbudgettet er stadig behæftet med en vis grad af usikkerhed, så der vil potentielt være justeringer hertil i forhold til de endelige omkostninger, som de private gaskunder kommer til at betale.



Evida

Prognosen for etablering af landleddningen fra september 2022 var på baggrund af Energinets modtagne tilbud og tog udgangspunkt i, at Evidas entreprenørtilbud ville være på niveau med Energinets og stige fra 541 mio. kr. til de 702 mio. kr. Efterfølgende har det vist sig, at de endelige priser, som Evida har modtaget, er lavere end prognosen i september 2022, hvorfor Evidas samlede budget er justeret til i alt 592 mio. kr. inkl. 10 pct. i reserver. *Tabel 2* nedenfor viser den samlede tarifeffekt for Evida, som følge af det endeligt justerede budget.

Tabel 2: Tarrifeffekt Evida 2024-2030

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Gennemsnitlig årlig omkostning for en husstand med et årsforbrug på 1.650 m ³ som følge af GGLF-projektet (kr.)	41	66	73	82	93	96	100

Anm.: Beregningen er en alt andet lige betragtning, dvs. alene omkostningen for etableringen af ledningen til Lolland-Falster er omregnet til tarifeffekt for de enkelte år.

Ovenstående beregninger baserer sig på Evidas analyseforudsætninger 2022 (E-AF22), som bygger på Energistyrelsens AF21. Disse udgør Evidas bedste bud på udviklingen i gasforbruget frem mod 2040.