

Fossile afgifter på biogas udhuler økonomien i regulerbare elproduktionsanlæg

Februar 2025

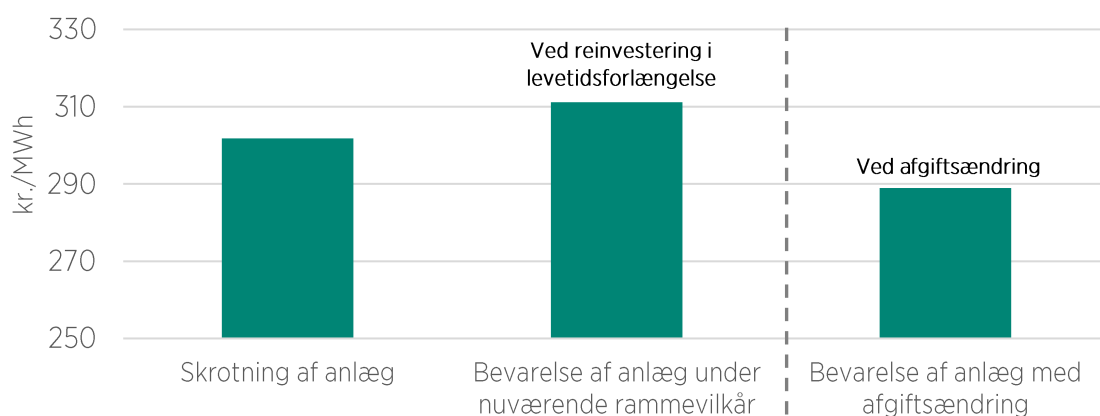
Danske gasfyrede anlæg er pålagt at betale naturgasafgifter, herunder både energi- og CO₂-afgifter, samt CO₂-kvoter for al den ledningsgas, der anvendes i produktionen. Dette på trods af, at andelen af ledningsgassen, som består af opgraderet biogas, er støt stigende – i 2023 var den knap 40 pct. og det tal forventes at stige markant de kommende år.

Dansk Fjernvarme mener, at denne del af afgiftssystemet er urimeligt og forældet, og en ny analyse viser de udfordringer det giver for energisystemet, da det ikke er økonomisk attraktivt for fjernvarmeværkerne at bibeholde de gasfyrede kraftvarmeværker.

Mange fjernvarmeselskaber skal i disse år træffe beslutning om at reinvestere et større beløb til levetidsforlængelse i deres gasfyrede kraftvarmeanlæg for at beholde dem i drift fremadrettet, eller om anlæggene i stedet skal skrottes. I en spørgeskemaundersøgelse blandt Dansk Fjernvarmes medlemmer svarer knap halvdelen, at de forventer at lukke anlæggene senest i 2030. Den hyppigste begrundelse er, at der er en forventning om få driftstimer og lav indtjening på elmarkederne. Siden undersøgelsen blev gennemført er der kommet yderligere beskatning af anlæggene i takt med, at der pr. 1. januar 2025 blev pålagt nye og højere CO₂- og emissionsafgifter på anlæggenes elproduktion. Ligesom for de eksisterende energi- og CO₂-afgifter lægges de nye naturgasafgifter også på den grønne biogas i gasnettet.

En analyse foretaget af Dansk Fjernvarme viser, at det ikke er økonomisk attraktivt at have et gasfyret kraftvarmeanlæg i 2030 for et typisk decentralt fjernvarmeværk. Analysens resultater er illustreret i Figur 1. Her fremgår det, at en reinvestering i gasfyrede anlæg under de nuværende rammevilkår vil medføre højere forventede varmeproduktionsomkostninger end ved skrotning. Såfremt den biogene gasandel beskattes som biogas og ikke som naturgas, vil en reinvestering i gasfyrede anlæg imidlertid forventes at bidrage til lavere samlede varmeproduktionsomkostninger. Dermed vil systemet afspejle den grønne gas i nettet og samtidig understøtte integration af energisystemerne til gavn for både el- og varmesystemet.

Figur 1: Varmeproduktionsomkostninger for et hypotetisk fjernvarmeværk i 2030



Note: Dansk Fjernvarme har i analysen udarbejdet et case studie, hvor der er udført simuleringer af en række scenarieanalyser for at belyse hvordan ændringer af de regulatoriske rammevilkår vil påvirke driftsmønstre, -omkostninger og -indtægtsmuligheder for et hypotetisk fjernvarmeværk. Figuren viser gennemsnittet af det udfaldsrum, der i analysen er opgjort for hvert scenarie. For yderligere oplysninger om analysen henvises til metodenotatet herom.

Dansk Fjernvarme anbefaler modernisering af rammevilkår for grøn biogas, således at

- al biogas beskattes som biogas (og ikke naturgas), uanset om det leveres lokalt eller via gasnettet.
- den danske forsyningssikkerhed tænkes sammen med moderniseringen af afgiftssystemet, således at uhensigtsmæssigheder i rammevilkår ikke fjerner det økonomiske grundlag for den danske regulerbare elproduktion.