



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
31. oktober 2023

**J nr.**  
2023-4583

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 8. september 2023 stillet mig følgende spørgsmål 401 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Steffen W. Frølund (LA).

### Spørgsmål

Vil ministeren vurdere, hvad det maksimale potentiale er for opsamling af CO<sub>2</sub> fra biogasværker i Danmark i årene 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031 og 2032? Ministeren bedes oversende en tabel med årstal og antal tons. Desuden bedes ministeren tage udgangspunkt i den forventede udbygning af biogaskapacitet i Danmark.

### Svar

*Klimastatus og -fremskrivning 2023*<sup>1</sup> (KF23) fra april 2023 er det aktuelt gældende grundlag for den skønnede biogasproduktion i Danmark frem mod 2035.

Energistyrelsen har senest vurderet potentialet for CO<sub>2</sub>-fangst med notatet "Punktkilder til CO<sub>2</sub> – potentialer for CCS og CCU"<sup>2</sup> i februar 2023, der imidlertid baserer sig på Klimastatus og -fremskrivning 2022 (KF22). Energistyrelsen vurderer her, at alle biogasanlæg, der producerer bionaturgas (opgraderet biogas), er omfattet af et potentiale for CO<sub>2</sub>-fangst, da CO<sub>2</sub> allerede separeres i processen til biogasopgradering. Notatet vurderer, at CO<sub>2</sub>-fangspotentialet fra biogas i 2030 spænder fra 0,7 til 1,4 mio. ton CO<sub>2</sub> per år.

Energistyrelsens "Teknologikatalog for fornybare brændstoffer"<sup>3</sup> fra september 2023 vurderer, at CO<sub>2</sub>-indholdet i biogas kan variere mellem 25 pct. og 50 pct. afhængig af det biogene kildemateriale. I Energistyrelsens notat anvendes et middeltal på 35 pct.

På baggrund af metodebeskrivelse i det førmtalte notat om "Punktkilder til CO<sub>2</sub>

<sup>1</sup> <https://ens.dk/service/fremskrivninger-analyser-modeller/klimastatus-og-fremskrivning-2023>

<sup>2</sup> [https://ens.dk/sites/ens.dk/files/CCS/analyse - punktkilder til co2 - potentialer for ccs og ccu 2022-opdatering.pdf](https://ens.dk/sites/ens.dk/files/CCS/analyse_-_punktkilder_til_co2_-_potentialer_for_ccs_og_ccu_2022-opdatering.pdf)

<sup>3</sup> <https://ens.dk/service/fremskrivninger-analyser-modeller/teknologikataloger/teknologikatalog-fornybare>

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

T: +45 3392 2809  
E: kefm@kefm.dk

[www.kefm.dk](http://www.kefm.dk)



– potentialer for CCS og CCU” kombineret med de aktuelle forventninger til udbygningen med biogasopgraderingsanlæg jf. KF23<sup>4</sup> er der skønnet over det tekniske potentiale for CO<sub>2</sub>-fangst fra biogasopgraderingsanlæg, jf. tabel 1.

**Tabel 1**  
**Teknisk potentiale for CO<sub>2</sub>-fangst fra biogasopgraderingsanlæg i Danmark**

Mio. tons CO <sub>2</sub>	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
I alt	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Kilde: KEFM.

Anm.: Opgørelsen baserer sig på Energistyrelsens metode for opgørelse af potentialet for CO<sub>2</sub>-fangst jf. ”Punktkilder til CO<sub>2</sub> – potentialer for CCS og CCU” fra februar 2023 kombineret med de aktuelle forventninger til udbygningen med biogasopgraderingsanlæg jf. Klimastatus og -fremskrivning 2023.

Metode- og forudsætningsgrundlaget for vurdering af CO<sub>2</sub>-fangstpotentialet og biogasudbygningen vurderes løbende og vil være under udvikling frem mod den kommende *Klimastatus og -fremskrivning 2024*.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard

<sup>4</sup> [https://ens.dk/sites/ens.dk/files/EnergiKlimapolitik/kf23\\_resultater - tal bag figurer.xlsx](https://ens.dk/sites/ens.dk/files/EnergiKlimapolitik/kf23_resultater_-_tal_bag_figurer.xlsx)