



Energi-,
Forsynings- og
Klimaministeriet

Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
13. juni 2018

J nr. 2018-1557

Energi-, Forsynings- og Klimaudvalget har i brev af d. 16. maj stillet mig følgende spørgsmål 276 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Søren Egge Rasmussen (EL).

Spørgsmål 276

Vil ministeren oplyse omkostningerne i perioden 2024-2030 til at finansiere regeringens forslag om at forlænge støtteordningerne til eksisterende biogasanlæg, der ellers ville udløbe i 2023? Og vil ministeren sammenholde dette beløb med, hvor meget ekstra grøn elproduktion man ville få, såfremt man i stedet anvendte dette beløb til støtte af ny elproduktion fra henholdsvis havvind og landvind?

Svar

Det skal indledningsvist præciseres, at det er statsstøttegodkendelsen til støtte til anvendelse af biogas til elproduktion og opgradering, der udløber i 2023, mens EU-godkendelsen for de resterende tre anvendelser – proces, transport samt varmeformål – først udløber i 2026. Den danske lovgivning indeholder ikke en udløbsdato for støtten. Udbetaling af støtte efter udløb af godkendelserne kræver, at der forinden er anmeldt og godkendt en ny støtteordning til Europa-Kommissionen.

Biogasproducenterne har investeret ud fra en forventning om, at støtten til anvendelse af biogas ydes i en periode, der gør det muligt at afskrive de foretagne investeringer. Når regeringen derfor foreslår at forlænge støtteordningerne, så den enkelte støttemodtager er garanteret støtten i 20 år, handler det om at sikre et niveau for investorsikkerheden, der også kendetegner andre VE-teknologier.

Omkostningerne til at støtte anvendelsen af biogas i perioden 2024-2030 fra eksisterende anlæg er opgjort ud fra en forudsætning om, at regeringens forslag i energitudspillet realiseres. Regeringens udspil indebærer, at der sættes stop i 2020 for, at nye anlæg kan komme ind på de nuværende støttesatser, og at der lægges loft over den mængde biogas, de eksisterende støttemodtagere kan få. Udspillet indebærer endvidere, at nye anlæg til elproduktion skal kunne konkurrere med anden VE som fx landvind og sol.

De beregnede støtteudgifter fremgår nedenfor, jf. tabel 1.

**Energi-, Forsynings- og
Klimaministeriet**

Stormgade 2-6
1470 København K

T: +45 3392 2800
E: efkm@efkm.dk

www.efkm.dk

Side 1/3



Tabel 1. Forventet støtte til anvendelse af biogas til elproduktion og opgradering hos eksisterende støttemodtagere i perioden 2024-2030 mio. kr. faste 2018-priser.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Sum
Elprodukti- on	530	510	490	470	440	420	400	3260
Opgrade- ring	1310	1280	1240	1200	1160	1130	1100	8420
I alt								11.680

Anm: Udgiftsskøn er afrundet

Hvis det beløb, der anvendes til at støtte eksisterende udnyttelse af biogas til elproduktion og opgradering (i alt ca. 11,5 mia. kr. i hele perioden 2024-2030), i stedet anvendes til at støtte ny elproduktion fra havvind og landvind, vil der kunne opnås en større energiproduktion, da støtteniveauet til land- og havvind skønnes at være lavere end til biogas. Vurderingen af omfanget heraf afhænger af forudsætningen om det nødvendige tilskudsniveau for anden ny elproduktion. Hvis der anvendes samme forudsætninger som i beregningerne af regeringens energiudspil, kunne beløb af denne størrelsesorden bidrage med 4,5-7,0 GW landvind ved støtteniveauer på 3-5,3 øre/kWh. Dette vil overslagsmæssigt resultere i en samlet energiproduktion på 100-170 TWh over hele perioden 2024-2030. Til sammenligning forventes energiproduktionen fra de eksisterende biogasanlæg at ligge på omkring 42 TWh i samme periode.

Det skal understreges, at der er stor usikkerhed om de fremtidige tilskudsniveauer for vindenergi især på længere sigt. Endvidere skal det understreges, at der er begrænsede potentialer af attraktive arealer for landvind til rådighed. Det vurderes ikke at være muligt at foretage en udbygning i denne skala oven i den forventede udbygning i regeringens udspil med de forudsætninger, der er anvendt i udspillet, idet det må forventes at støttebehovet vil være større.

Hvis midlerne i stedet anvendes til udbygning af havvind, kan der skønsmæssigt, og under samme forudsætninger som i energiudspillet, opnås en udbygning på i størrelsesordenen 2,5 GW. Den faktiske udbygning afhænger imidlertid af lokalisering, budpriser mv., og vurderingen er derfor behæftet med stor usikkerhed. Etablering af 2,5 GW produktionskapacitet vil skønsmæssigt kunne bidrage med 80 TWh over hele perioden 2024-2030. Til sammenligning forventes energiproduktionen fra de eksisterende biogasanlæg som nævnt at ligge på omkring 42 TWh i samme periode.



Det skal bemærkes, at der er en række konsekvenser af at stoppe støtten til de eksisterende anlæg. Først og fremmest er der betydelig risiko for, at de anlæg, der er etableret inden for de seneste år, vil gå konkurs. Det vil endvidere påvirke investorsikkerheden negativt for investeringer i grøn energi i Danmark. Dertil kommer, at der ved udnyttelse af biogas opnås nogle miljø- og klimafordele, som man ikke opnår med vind. Der er heller ikke foretaget en vurdering af omkostninger til en alternativ produktion af grønne gasser, som kan vise sig at blive nødvendig for at opnå et samlet energisystem, der er uafhængig af fossile brændsler.

Med venlig hilsen

Lars Chr. Lilleholt