

Klima-, Energi- og Forsynings
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
21. december 2023

J nr. 2023 - 4118

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 9. november 2023 stillet mig følgende spørgsmål 48 alm. del, som jeg hermed skal besvare.

Spørgsmål 48

Vil ministeren kommentere det materiale, som udvalget har modtaget fra Fjernvarme Fyn og Aalborg Forsyning i forbindelse med foretræde den 9. november 2023 vedrørende konkrete projekter, der bliver udfordret af VE-prisloftet, jf. KEF alm. del - bilag 423 (20222) og KEF alm. del - bilag 31 og 59?

Svar

Prisreguleringen af overskudsvarme blev indført med *Opfølgende aftale ifm. Klima-aftale for energi og industri af 7. september 2021* (V, LA, K, DF, S, RV, EL, A og SF). Aftalen fra 2021 fulgte op på en række aftaler om overskudsvarme fra 2018, 2019 og 2020.

Prisloftet trådte i kraft 1. januar 2022 for nye overskudsvarmeprojekter, mens overskudsvarmeprojekter etableret inden 1. januar 2022 har kunne blive på eksisterende prisregulering. Fra 1. januar 2024 er alle overskudsvarmeprojekter omfattet af prisloftet.

Jeg har forelagt Energistyrelsen de konkrete udfordringer, som hhv. Fjernvarme Fyn og Aalborg Forsyning påpeger i deres foretrædemateriale af 9. november 2023. Energistyrelsen har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

"Energistyrelsen vil i nedenstående kommentere generelt på de forhold som rejses i præsentationerne:

Vedr. præsentationen fra Fjernvarme Fyn

Præsentationen kommenteres under tre af de overskrifter, som indgår på slide 3 i Fjernvarme Fyns præsentation.

Fjernvarme Fyn havde anvendt mere kul og gas i 2023, hvis de i 2023 var omfattet af prisloftet

Energistyrelsen forstår på materialet, at Fjernvarme Fyn har et allerede idriftsat overskudsvarmeanlæg, der bl.a. leverer varme, der kan erstatte kul- og gasbaseret varme. Om det giver mening at anvende anlægget og udnytte overskudsvarmen vil på et hvert tidspunkt være op til fjernvarmeselskabet under hensyntagen til andre

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Stormgade 2-6
1470 København K

T: +45 3392 2800
E:

www.kefm.dk

Side 1/3

tilgængelige produktionsanlæg og gældende regulering. Såfremt det nationale prisloft i sig selv vurderes at udgøre en barriere lokalt for at udnytte overskudsvarmen, fx hvis det ikke er retvisende for omkostningen ved alternativ grøn varmeproduktion hos Fjernvarme Fyn, vil det være muligt at søge om et individuelt prisloft hos Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet vil i den konkrete behandling af ansøgning om individuelt prisloft også kunne tage i betragtning, om den nye ordning rammer en fjernvarmevirksomhed atypisk hårdt. Der vil i hver enkelt sag blive foretaget en konkret og individuel vurdering af, hvorvidt der er økonomiske eller driftsmæssige hensyn, som kan tale for, at der fastsættes et individuelt prisloft, herunder om det vil være relevant at udnytte overskudsvarmen i de pågældende tilfælde.

Det er uafklaret hvor underdækning/afskrivning på eksisterende overskudsvarmeanlæg placeres.

Alle omkostninger relateret til udnyttelsen af overskudsvarme skal holdes under prisloftet, herunder afskrivninger på anlæg. Det gælder også for overskudsvarmeprojekter, der er igangsat/idriftsat, inden reguleringen med et prisloft er trådt i kraft eller har fået virkning, jf. overgangsordningen. Det er Forsyningstilsynet, der er tilagt kompetence fsva. prisreguleringen i varmeforsyningsloven. Det vil således være Forsyningstilsynet, der i det konkrete tilfælde kan vurdere og træffe afgørelse om, hvilke omkostninger et fjernvarmeselskab kan indregne i sine priser til viderefakturering, herunder kan vurdere prisloftets overholdelse.

Kan prisloftet læses som et signal om at gå tilbage til biomasseinvesteringer?

Der ligger i prisreguleringen ikke et signal om at anvende en bestemt VE-teknologi. Mens det nationale prislofts beregningsmæssige referenceteknologier er hhv. en varmepumpe og en fliskedel, er det fjernvarmeselskabet, som under hensyntagen til gældende regulering, herunder projektbekendtgørelsen, vurderer, hvilken varmeproduktion det lokalt er hensigtsmæssigt at investere i. Såfremt det nationale prisloft ikke er retvisende for, hvad det lokalt koster at etablere ny grøn varmeproduktion, vil det være muligt at ansøge om et individuelt prisloft.

Vedr. præsentationen fra Aalborg Forsyning

Energistyrelsen har tidligere i forbindelse med besvarelse af KEF alm. del – spørgsmål 430 den 11. oktober 2023 vurderet, at varme fra spildevand var omfattet af varmeforsyningslovens definition af overskudsvarme.

Energistyrelsen har dog efterfølgende genbesøgt denne vurdering, og er i den forbindelse kommet frem til den fornyede vurdering, at varme fra spildevand ikke er omfattet af varmeforsyningslovens definition af overskudsvarme og derfor heller ikke af prisloftreguleringen på overskudsvarme. På den baggrund er der den 1. december 2023 fremsendt en berigtigelse af den tidligere besvarelse af KEF alm. del – spørgsmål 430 til KEF-udvalget. For en uddybning vedr. Energistyrelsens fornyede vurdering, vil jeg gerne henvise til denne berigtigelse og korrigeret svar på KEF alm. del spørgsmål 430.”

Afslutningsvis vil jeg gerne understrege, at jeg lytter til den kritik, som bl.a. Fjernvarme Fyn og Aalborg Forsyning retter mod prisloftet.

Udnyttelse af overskudsvarme, hvor det giver mening, er et godt eksempel på sektorintegration, der kan bidrage til den grønne omstilling af fjernvarmeproduktionen. Derfor er det også vigtigt, at reguleringen af overskudsvarme fungerer efter hensigten.

Mit ministerium har derfor også igangsat en branchedialog mhp. at få uddybet de barrierer, som branchen ser. Fjernvarme Fyn og Aalborg Forsynings foretrædemateriale er et relevant bidrag hertil. Derudover vil jeg drøfte hensyn bag prisloftet og mulige løsninger med aftalepartierne bag *Opfølgende aftale ifm. Klimaaftale for energi og industri mv.* snarest.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard