



Finansudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
30. september 2021

**J nr.** 2020-5456

Finansudvalget har under teknisk gennemgang stillet mig følgende spørgsmål til L 239 Forslag til finanslov for finansåret 2022, som jeg hermed skal besvare.

### Spørgsmål

Hvilke elprisforudsætninger er anvendt på § 29. Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet?

### Svar

Til brug for VE-støttefremskrivningen i april 2021 blev anvendt en kombination af realiserede markedspriser og forwardpriser i 2021, forwardpriser i 2022 og modelbaserede elpriser fra 2023 og frem. Metoden er blevet benyttet i en årrække. Der anvendes forwardpriser på den korte bane, da markedet på det sigte forventes at kunne forudse prisen bedre end modellen. Forwardmarkedet for el til levering 1-2 år ud i fremtiden er ikke særlig stort, hvilket øger usikkerheden forbundet med forwardpriser på længere sigt.

På kort sigt lægger forwardpriserne sig som regel tæt op ad den aktuelle markedspris, og i årets tre første måneder lå den realiserede elpris på et betydeligt højere niveau end ved fremskrivningen i september 2020, hvilket afspejles i den anvendte forwardpris for resten af året. Stigende kul- og oliepriser samt en højere CO<sub>2</sub>-kvotepris var årsagen til de høje elpriser. Forwardprisen for 2022 var lavere end ved sidste fremskrivning, idet de høje elpriser på daværende tidspunkt ikke påvirkede forwardpriserne helt ind i 2022. De modelbaserede priser (2023 og frem) lå over fremskrivningen fra september 2020 i 2023 og under i resten af perioden.

I Figur 1 er de anvendte elpriser fra VE-støttefremskrivningen i april 2021 samt fremskrivningen fra september 2020 vist.

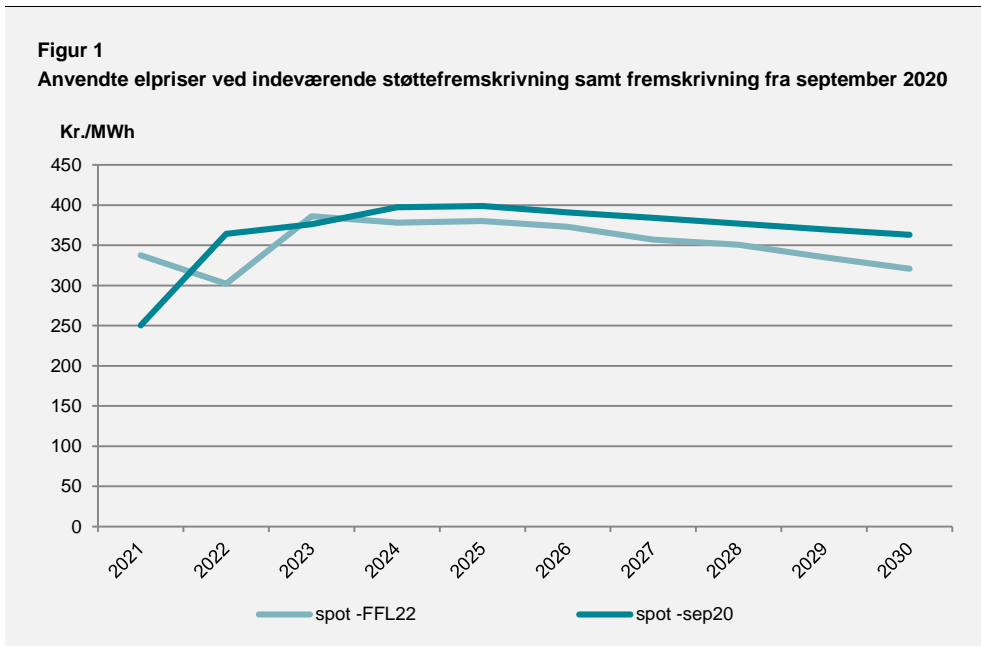
**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

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

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

Side 1/3

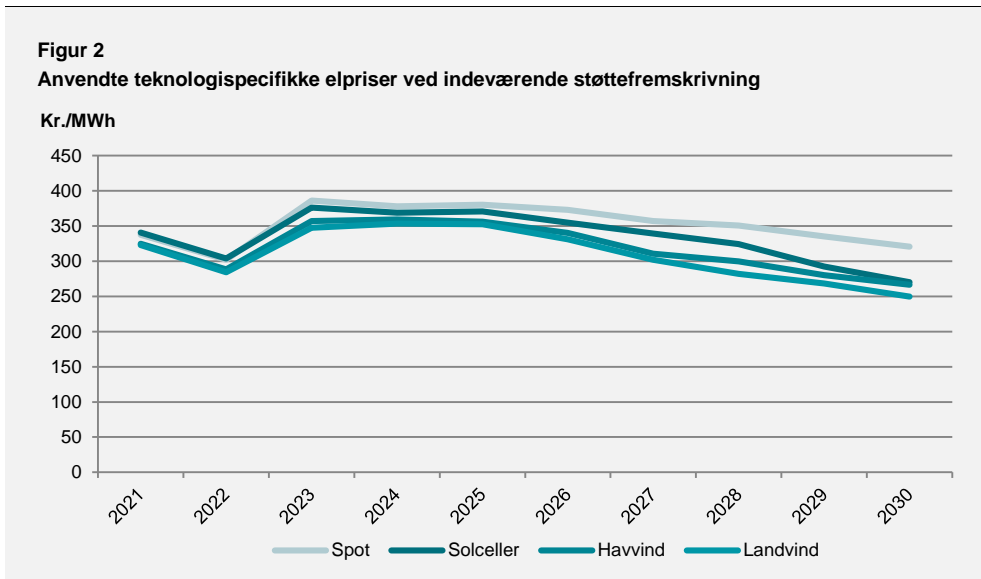


Anm.: 2021-priser.

Kilde: Nord pool Spot, Nasdaq OMX og Klimafremskrivning 21 (KF21) (partiel opdatering).

### Prispres

Den viste elpris i figur 1 repræsenterer et gennemsnit af priser for alle årets timer. I praksis fordeler produktionen fra de vedvarende energikilder sig dog ikke jævnt over årets timer. For at tage højde for dette beregnes et såkaldt prispres for havvind, landvind og sol, som anvendes til at justere den årsbaserede elpris til brug for beregning af støtteomkostningerne. Prispreset er beregnet på baggrund af produktions- og elprisdata fra de seneste fem år. De teknologispecifikke elpriser ligger alle under spotprisen for hele perioden, dog med undtagelse af den solspecifikke pris, som ligger en anelse over i 2021 og 2022. Det bemærkes, at de teknologispecifikke priser anvendes i hele øre fra og med 2023. De teknologispecifikke priser er vist i Figur 2.



Anm.: 2021-priser.

Kilde: Nord pool Spot, Nasdaq OMX og KF21 (partiel opdatering).

### Modelberegninger af elprisen

Energistyrelsen fremskriver elprisen ved hjælp af den teknisk-økonomiske model RAMSES. Det er en lineær optimeringsmodel, der kan beregne elproduktion, varmeproduktion, brændselsforbrug, emissioner m.m. for et meget stort antal værker på timebasis. Modellen modtager en række input til beregningerne, herunder forventede kapacitetsudvikling i vindkraft og solceller samt økonomiske input som bl.a. brændselspriser, afgifter samt CO<sub>2</sub>-kvotepriser. Det bemærkes, at CO<sub>2</sub>-kvoteprisen anvendt til at estimere indtægten ved salg af CO<sub>2</sub>-kvoter på § 29.21.04. Salg af CO<sub>2</sub>-kvoter er udarbejdet af Finansministeriet i juni 2021, hvorimod elprisforudsætningerne er udarbejdet tidligere på året. Elprisforudsætningerne og dermed udgiftsskønnene vil på ændringsforslag til finanslovsforslaget for 2022 blive opdateret med bl.a. denne kvotepris.

Den anvendte elpris i opdateringen af VE-støttefremskrivningen er for langt de fleste år (2023 og frem) en modelbaseret pris fra den partielle opdatering af grundforløbet for Klimafremskrivningen 2021 (KF21), beregnet med RAMSES. Den partielle opdatering indeholder en opdateret CO<sub>2</sub>-kvoteprisfremskrivning i forhold til KF21-grundforløbet, mens alt andet bliver fastholdt. CO<sub>2</sub>-kvoteprisfremskrivningen har betydning for elprisen, og da prisniveauet for CO<sub>2</sub>-kvoterne i den partielle opdatering ligger højere end ved grundforløbet, gør elprisen det også.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen