



Folketingets Finansudvalg
Christiansborg

29. maj 2017

Svar på Finansudvalgets spørgsmål nr. 323 (Alm. del) af 3. maj 2017 stillet efter ønske fra Christian Poll (ALT)

Spørgsmål

Vil ministeren fremlægge/genberegne de offentliggjorte tabeller og tilbagebetalingsscenarier, så der foreligger beregninger både jf. IEAs 450 ppm scenarie (der angiveligt svarer til Parisaftalens mål) og IEA-NPS scenariet (der svarer til de pledged (INDC'er) verdens lande indberettede forud for Parisaftalen)?

Der henvises til Finansministeriets pressemeddelelse om tilbagebetalingsordningen fra den 22. marts 2017

<https://www.fm.dk/~media/files/nyheder/pressemeddelelser/2017/03/nordsoe/tilbagebetalingsordningen.ashx> og til

http://www.worldenergyoutlook.org/media/weowebiste/energymodel/documentation/Methodology_450Scenario.pdf

Svar

Det skal indledningsvist bemærkes, at der generelt ikke foretages genberegninger af indgåede aftaler og gennem lovgivning implementerede initiativer mv.

Det kan dog bemærkes, at de statsfinansielle konsekvenser af investeringsvinduet for kulbrinteindvinding i Nordsøen beregningsteknisk er uafhængige af olieprisudviklingen, så længe selskaberne har mulighed for fuldt ud at udnytte værdien af de yderligere skattemæssige fradrag i henhold til aftalen om udvikling af Nordsøen.

For at sikre fortsat balance mellem kulbrinteproducenterne og staten ved fremtidigt høje oliepriser indføres en tilbagebetalingsordning. Selskaber, der vælger at gøre brug af investeringsvinduet, vil blive pålagt en tillægsskat.

Selskaberne vil dermed betale en højere skat ved en særlig gunstig markedsudvikling fremadrettet. Tillægsskatten betales af overskuddet fra kulbrinteindvinding før skat og renteudgifter (EBIT), hvorved selskaberne vil betale hurtigere tilbage, hvis fx olieprisen er høj.

Fra og med 2022 vil en tillægsskat på 5 pct. blive udløst, hvis olieprisen i gennemsnit over et år er 75 USD per tønde (2017 priser) eller der over. Hvis olieprisen er 85 USD per tønde (2017 priser) eller der over, er tillægsskatten 10

pct. Triggerpriserne på henholdsvis 75 USD per tønde i 2017 og 85 USD per tønde i 2017 inflateres fra og med 2018 med 2,0 pct. årligt.

Selskaberne skal opgøre en særskilt tilbagebetalingssaldo, som udgør den samlede tilbagebetaling, der maksimalt kan udgøre værdien af den beregnede skattelempelse. Tilbagebetalingssaldoen forrentes med 4,5 pct. fra 2022.

Investeringsvinduet udløber i 2025, hvor den sidste tilskrivning til tilbagebetalingssaldoen foretages. Ved aftalens indgåelse forventedes selskaberne at have tilbagebetalt den samlede lempelse i 2031, *jf. tabel 1*.

Af tabellen fremgår en følsomhedsberegning for tilbagebetalingsmodellen, hvor den isolerede virkning af afvigelser mellem den forventede og hhv. lavere og højere oliepriser belyses.

Tabel 1

Den forventede tilbagebetalingstid for selskaberne i Nordsøen af lempelserne i investeringsvinduet

Olieprisforløb	Start for tilbagebetaling (75 USD/t)	Start for tilbagebetaling (85 USD/t)	Forventet afslutning af tilbagebetaling	Tilbagebetalingsandel (pct.)
- 40 USD	2035	-	-	8
- 30 USD	2031	2037	-	24
- 20 USD	2028	2033	-	59
- 10 USD	2025	2029	2036	100
ØR (december 2016)	2022	2025	2031	100
+ 10 USD	-	2022	2029	100
+ 20 USD	-	2022	2028	100
+ 30 USD	-	2022	2027	100
+ 40 USD	-	2022	2027	100

Anm.: Den forventede tilbagebetaling er behæftet med betydelig usikkerhed. Der er tale om en alt-andet-lige beregning, hvor det alene er konsekvenserne af afvigelser i olieprisen, der belyses, mens alle andre forhold er uændrede. Til grund for følsomhedsberegningen ligger, at olieprisen afviger fra det forventede forløb med det angivne beløb i USD i alle år.

Kilde: Skatteministeriet.

Siden *Danmarks Konvergensprogram 2015* har skønnet for olieprisen i *Økonomisk Redegørelse* mv. taget udgangspunkt i futurespriser og i den seneste langsigtede prognose fra Det Internationale Energiagentur (IEA). For en nærmere beskrivelse af metoden til fremskrivning af olieprisen henvises til svar på Finansudvalgets spørgsmål nr. 521 (Alm. del) af 9. september 2016.

IEA's seneste langsigtede prognose fra november 2016 indeholder en række scenarier, herunder:

1. Det centrale New Policies scenarie. Dette scenarie ligger til grund for olieprisskønnene i *Økonomisk Redegørelse*, december 2016 og *Danmarks Konvergensprogram 2017*.

2. Et scenarie, der svarer til Parisaftalens miljømæssige mål om at fastholde 450 ppm CO₂-ækvivalenter som stabiliseringskoncentration. I dette scenarie gør afgifterne på afbrænding af olie, at olieefterspørgslen og -produktionen er lavere i ligevægt.

I IEA 450 ppm-scenariet er olieprisen 8 pct., 23 pct. og 37 pct. lavere i henholdsvis 2020, 2030 og 2040 end i det centrale New Policies scenarie. Det svarer til en forskel på 7 dollars, 35 dollars og 76 dollars i henholdsvis 2020, 2030 og 2040 målt i løbende priser.

Hvis skønnet for olieprisen baseres på 450 ppm-scenariet, men de samme futurespriser, som lå til grund for skønnet i *Danmarks Konvergensprogram 2017*, er olieprisskønnet 5 pct., 21 pct. og 35 pct. lavere i henholdsvis 2020, 2030 og 2040 i forhold til i *Danmarks Konvergensprogram 2017*. Det svarer til en forskel på 3 dollars, 25 dollars og 58 dollars i henholdsvis 2020, 2030 og 2040 målt i løbende priser. Med det beskrevne regneeksempel for olieprisforløbet vil olieprisen ikke nå over det lave triggerniveau og der vil derfor ikke ske en tilbagebetaling. Det skal blandt andet ses i lyset af, at stigningstakten for olieprisen med regneeksemplet efter 2020 er lavere end inflateringen af triggerpriserne.

Det vil generelt være tilfældet, at der i beregningsscenarier, hvor olieprisen initialt ligger under det lave triggerniveau og stiger med mindre end 2 pct. årligt, ikke vil realiseres en tilbagebetaling.

Med venlig hilsen

Kristian Jensen
Finansminister