



MINISTEREN

Dato 23. maj 2006
J nr. 004-439

Frederiksholms Kanal 27 F
1220 København K

Telefon 33 92 33 55

Folketingets Enerkipolitiske Udvalg
Christiansborg
1240 København K

Enerkipolitisk Udvalg har i brev af 31. marts 2006 stillet mig følgende spørgsmål 22 alm. del, som jeg hermed skal besvare.

./ Svaret vedlægges i 5 eksemplarer.

Spørgsmål 22:

”Hvordan ser prognoser for den kommende indtjening ud beregnet med den nye oliepris plus de stigninger i de kommende år, der var forudsat i de tidligere prognoser? Beregningerne bedes lavet i to varianter: a) Med udgangspunkt i den nuværende produktion og dermed stort set uændret udgift til indvinding og b) Med udgangspunkt i de stigninger i produktionen, der må påregnes som følge af den højere oliepris. Indtjeningen skal fordeles på stat og oleselskaberne, herunder A.P. Møller – Mærsk m.fl.”

Svar:

Jeg har forelagt spørgsmålet for skatteministeren, der har svaret følgende. Dette svar indeholder ikke fortrolige oplysninger. Den fulde besvarelse af spørgsmålet er oversendt til Enerkipolitisk Udvalg i fortrolighed:

”I forbindelse med indgåelsen af aftalen om Nordsøen blev der sigtet mod en fordeling af overskuddet på ca. 40 pct. til bevillingshaverne og 60 pct. til staten. Dette er allerede blevet indfriet fra 2004.

Med en oliepris på 60 US dollar pr. tønde fra 2006 og frem samt efterfølgende stigninger i olieprisen svarende til det, der blev forudsat i forbindelse med udarbejdelsen af aftalen, forventes statens andel af overskuddet på sigt at nærme sig knap 73 pct. svarende til den marginale beskatning af DUC-selskabernes overskud.

Det skal understreges, at der er tale om beregningstekniske forudsætninger, som særligt på sigt afviger fra Finansministeriets skøn for olieprisen. I Finansministeriets seneste mellemfristede fremskrivning fra december 2005 udgjorde olieprisen i 2010 således 41,4 USD pr. tønde.

Besvarelse af spørgsmål 22a)

En oliepris på 60 US dollar pr. tønde fra 2006 og frem samt efterfølgende stigninger i olieprisen svarende til det, der blev forudsat i forbindelse med



udarbejdelsen af aftalen, medfører, at olieprisen stiger til 74,4 USD pr. tønde i 2042 – opgjort i 2006 priser, jf. tabel 3.

Side 2/7

Tabel 3. Forudsætninger vedr. olieprisen fra 2006 ved besvarelse af spørgsmål 22a og 22b

Oliepris	
(USD/td) 2006priser	
2006	60,0
2007	60,0
2008	60,0
2009	60,0
2010	60,0
2011	60,4
2012	60,9
2013	61,3
2014	61,8
2015	62,2
2016	62,7
2017	63,1
2018	63,6
2019	64,0
2020	64,5
2021	64,9
2022	65,4
2023	65,8
2024	66,3
2025	66,7
2026	67,2
2027	67,6
2028	68,1
2029	68,5
2030	69,0
2031	69,4
2032	69,9
2033	70,3
2034	70,8
2035	71,2
2036	71,7
2037	72,1
2038	72,6
2039	73,0
2040	73,5
2041	73,9
2042	74,4

I tabel 4 er provenuet ved dette prisforløb angivet.



Tabel 4. Besvarelse af spørgsmål 22a

Side 3/7

År	Alle DUCselskaber			
	Overskud før skat ¹⁾	Statens samlede indtægter ²⁾	Overskud efter skat	Gennemsnits skat (Statens samlede indtægter/ overskud før skat)
2004				
		Mia. 2005 kr.		
2005				%
2006	43,8	28,9	14,9	66
2007	41,2	27,6	13,6	67
2008	38,7	26,1	12,7	67
2009	37,8	25,4	12,4	67
2010	36,1	24,2	11,9	67
2011	32,1	21,6	10,5	67
2012	28,6	19,5	9,2	68
2013	25,9	18,0	7,9	70
2014	23,2	16,2	7,0	70
2015	20,6	14,4	6,2	70
2016	18,3	12,8	5,5	70
2017	16,6	12,0	4,6	72
2018	14,9	10,7	4,1	72
2019	13,4	9,7	3,7	72
2020	8,9	6,3	2,6	71
2021	11,1	8,1	3,0	73
2022	10,2	7,4	2,8	73
2023	9,2	6,7	2,5	73
2024	8,4	6,1	2,3	73
2025	7,1	5,2	2,0	73
2026	6,6	4,8	1,8	72
2027	6,1	4,4	1,7	72
2028	5,6	4,1	1,5	72
2029	5,1	3,7	1,4	72
2030	4,8	3,5	1,3	72
2031	4,4	3,2	1,2	72
2032	4,1	3,0	1,1	72
2033	3,8	2,7	1,0	72
2034	3,5	2,5	1,0	72
2035	3,2	2,3	0,9	72
2036	3,0	2,1	0,8	72
2037	2,7	2,0	0,8	72
2038	2,5	1,8	0,7	72
2039	2,3	1,7	0,6	72
2040	2,2	1,6	0,6	72
2041	2,0	1,5	0,6	72
2042	1,9	1,3	0,5	72

Kilde: Egne beregninger foretaget på baggrund af oplysninger fra selskabernes selvangivelser samt antagelser og dollarkurser mv. Fra 2006 og frem svarer dollarkursen til dagskursen d. 24 april 2006 og olieprisen til 60 USD pr. tønde (2006 priser) inklusiv de stigninger i olieprisen, der blev forudsat ved udarbejdelsen af aftalen, jf. også tabel 3. Det fysiske produktions- og investeringsomfang svarer til Energistyrelsens nuværende prognose. Priserne i 2005 svarer til de forventede. I 2042 forudsættes det, at der produceres hele året.

Anm.:

- 1) Overskud før skatter og afgifter defineres her som den selskabsskattepligtige indkomst før afregning for overskudsandel og statsdeltagelse.
- 2) Inkl. statsdeltagelse og overskudsandel.



Provenuet er udregnet under forudsætning af, at prisstigningen ikke påvirker det fysiske produktions- og investeringsomfang. Beregningerne forudsætter således en produktionsprognose, svarende til den aktuelt forventede. Dermed medregnes alene effekten af, at selskaberne – ved de beregningsteknisk forudsatte høje oliepriser – på engang sælger til en højere pris, men samtidig må afholde større drifts- og investeringsudgifter. Dette fordi olieprisstigningerne øger enhedsomkostningerne for drifts- og investeringsudgifterne. Effekten af, at en permanent olieprisstigning også påvirker aktivitetsniveauet, medregnes derimod ikke.

Det skal understreges, at forudsætningerne vedrørende olie- og dollarkurser alene udgør beregningstekniske forudsætninger, som afviger fra Finansministeriets mellemfristede skøn.

Besvarelse af spørgsmål 22b)

En permanent olieprisstigning må forventes at lede til et større produktions- og investeringsomfang. Dette vil særligt på sigt medføre et større statsligt provenu fra DUCselskabernes kulbrinteindvinding. Tabel 5 angiver provenuet fra DUCselskabernes kulbrinteindvinding såfremt effekten på investerings- og produktionsomfanget af den beregningsteknisk forudsatte højere oliepris medregnes.



Tabel 5. Besvarelse af spørgsmål 22b

Side 5/7

År	Alle DUCselskaber			
	Overskud før skat ¹⁾	Statens samlede indtægter ²⁾	Overskud efter skat	Gennemsnits skat (Statens samlede indtægter/ overskud før skat)
2004				
		Mia. 2005 kr.		
2005				%
2006	43,8	28,9	14,9	66
2007	41,2	27,6	13,6	67
2008	38,5	25,9	12,6	67
2009	40,2	27,1	13,1	67
2010	40,5	27,3	13,2	67
2011	37,3	25,4	11,8	68
2012	39,9	27,3	12,6	68
2013	43,1	30,1	13,0	70
2014	44,0	30,8	13,1	70
2015	43,4	30,4	13,0	70
2016	41,1	28,7	12,4	70
2017	40,7	28,9	11,8	71
2018	39,9	28,3	11,6	71
2019	38,0	27,0	11,0	71
2020	35,7	25,3	10,4	71
2021	34,3	24,4	9,9	71
2022	34,5	24,6	9,9	71
2023	34,6	24,8	9,8	72
2024	31,9	22,9	9,0	72
2025	30,3	21,9	8,5	72
2026	29,2	21,1	8,1	72
2027	26,8	19,4	7,4	72
2028	25,1	18,1	6,9	72
2029	20,9	15,1	5,8	72
2030	18,5	13,4	5,1	72
2031	17,3	12,5	4,8	72
2032	14,5	10,5	4,0	72
2033	12,1	8,7	3,4	72
2034	11,4	8,3	3,1	73
2035	10,5	7,6	2,9	72
2036	9,7	7,1	2,7	72
2037	9,0	6,5	2,5	72
2038	8,3	6,0	2,3	72
2039	7,6	5,5	2,1	72
2040	7,0	5,1	1,9	72
2041	6,4	4,6	1,8	72
2042	5,8	4,2	1,6	72

Kilde: Egne beregninger foretaget på baggrund af oplysninger fra selskabernes selvangivelser samt antagelser og dollarkurser mv. Fra 2006 og frem svarer dollarkursen til dagskursen d. 24 april 2006 og olieprisen til 60 USD pr. tønde (2006 priser) inklusiv de stigninger i olieprisen, der blev forudsat ved udarbejdelsen af aftalen, jf. også tabel 3. Det fysiske produktions- og investeringsomfang er tilpasset den beregningsteknisk forudsatte højere oliepris. Det er Energistyrelsen, der har leveret produktionsprognosen. Priserne i 2005 svarer til de forventede. I 2042 forudsættes det, at der produceres hele året.

Anm.:

- 1) Overskud før skatter og afgifter defineres her som den selskabsskattepligtige indkomst før afregning for overskudsandel og statsdeltagelse.
- 2) Inkl. statsdeltagelse og overskudsandel.



Den forudsatte oliepris svarer til den, der er anvendt ved besvarelsen af 22a, jf. tabel 6. Af tabel 6 fremgår endvidere, hvorledes den forudsatte ekstraordinære stigning i aktivitetsniveauet - som følge af stigningen i olieprisen - påvirker driftsudgifterne, investeringerne og olieproduktionen.

Tabel 6. Beregningstekniske forudsætninger anvendt ved besvarelse af 22b

	Oliepris	Ekstraordinær stigning i olieproduktion	Ekstraordinær stigning i driftsudgifter	Ekstraordinær stigning i investeringer og efterforskningsudgifter
	(USD/td), 2006 priser	Mill. m3	2006 priser, Mia. kr.	2006 priser, Mia. kr.
2006	60,0	0,0	0,0	0,0
2007	60,0	0,0	0,0	0,0
2008	60,0	0,0	0,0	0,7
2009	60,0	1,4	0,2	1,1
2010	60,0	2,6	0,4	2,0
2011	60,4	3,5	0,6	4,9
2012	60,9	6,6	1,3	3,1
2013	61,3	9,4	1,9	2,4
2014	61,8	11,1	2,4	2,4
2015	62,2	12,3	2,7	3,9
2016	62,7	12,7	3,0	5,8
2017	63,1	13,5	3,3	5,3
2018	63,6	14,0	3,6	4,7
2019	64,0	13,9	3,7	4,7
2020	64,5	13,7	1,3	3,9
2021	64,9	13,0	3,8	3,4
2022	65,4	13,3	4,0	2,6
2023	65,8	13,4	4,2	1,2
2024	66,3	12,2	4,0	1,2
2025	66,7	11,8	3,9	0,4
2026	67,2	11,3	3,9	0,4
2027	67,6	10,2	3,6	0,4
2028	68,1	9,4	3,5	0,0
2029	68,5	7,5	2,8	0,0
2030	69,0	6,5	2,5	0,0
2031	69,4	6,0	2,4	0,0
2032	69,9	4,9	2,0	0,0
2033	70,3	3,9	1,9	0,0
2034	70,8	3,6	1,6	0,0
2035	71,2	3,4	1,5	0,0
2036	71,7	3,1	1,4	0,0
2037	72,1	2,8	1,3	0,0
2038	72,6	2,6	1,2	0,0
2039	73,0	2,4	1,2	0,0
2040	73,5	2,2	1,1	0,0
2041	73,9	1,9	1,0	0,0
2042	74,4	1,8	0,9	0,0

Kilde: Fra 2006 og frem svarer olieprisen til 60 USD pr. tønde (2006 priser) inklusiv de stigninger i olieprisen, der blev forudsat ved udarbejdelsen af aftalen. De ekstraordinære stigninger angiver forskellen i forhold til den produktions-, driftsudgifts- og investeringsprognose, der er anvendt ved besvarelsen af spørgsmål 22a. De anvendte produktions- og investeringsprognoser er udarbejdet af Energistyrelsen.



Det skal understreges, at der er tale om beregningstekniske forudsætninger.”

Side 7/7

Med venlig hilsen

Flemming Hansen