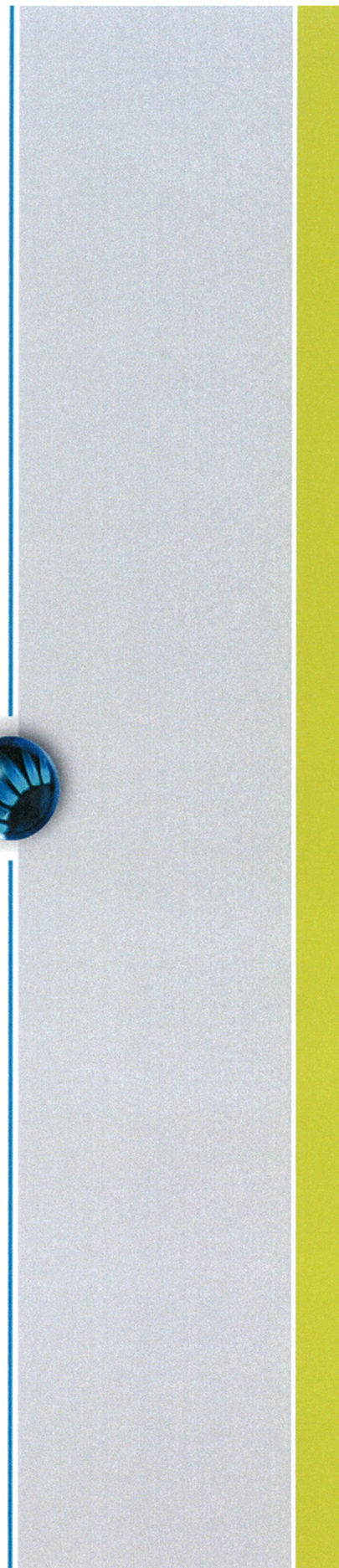


BAYERNGAS Norge

Foretræde for Skatteudvalget den 5. december 2013



Hvad drejer sagen sig om?

- Vi betaler meget gerne mere i skat, og vi har aldrig sagt andet
- Vores sag går alene på en overgangsordning for Hejre feltet



Vi burde aldrig været kommet i en situation, hvor en overgangsordning var nødvendig: Den danske stat har haft adskillige muligheder for at fortælle os, at Hejre var en meget usikker investering, og at rammevilkårene ville blive ændret

Tabel direkte taget et svar på Finansudvalgets spørgsmål nr. 345 (Alm. del – § 7) af 3. juni 2013

Tabel 1: Oversigt over udbygningen af Hejre-feltet

- 2001 • En efterforskningsboring ledet af daværende operatør, ConocoPhillips, viser, at der er noget at komme efter i licensen. DONG Energy ejer 20 procent af licensen.
- 2008 • DONG Energy køber ConocoPhillips' danske olie- og gasselskab og overtager hermed selskabets licensandele i Hejre, Hejre Extension og Svane. Dermed bliver DONG Energy operatør i Hejre-licensen og opnår 50 procent ejerskab.
- 2008 • DONG Energy overtager 10 procent ejerskab i forbindelse med, at Bayerngas køber de resterende partnere ud af feltet, og DONG Energy opnår hermed 60 procent ejerskab.
- 2010 • DONG Energy og Bayerngas beslutter at udbygge Hejre-feltet med en selvstændig platform og an søger i november Energistyrelsen om godkendelse af udbygningsplanen.
- 2011 • Energistyrelsen godkender i oktober udbygningsplanen.
- 2012 • I februar træffer DONG Energy sammen med licenspartneren Bayerngas den endelige investeringsbeslutning. Der indgås aftale vedrørende konstruktion af platformen med et konsortium bestående af franske Technip og sydkoreanske Daewoo Shipbuilding & Marine Engineering (DSME).
 - Konstruktionen af selve platformen på begyndes.
- 2014 • Installation af boreplatformen i Nordsøen påbegyndes.
 - Nye olie- og gasrør kobles til eksisterende rør, så gassen og olien kan transporteres videre til henholdsvis Nybro gasanlæg og Fredericia Olieterminal.
 - Første produktionsbrønd forventes boret i løbet af sommeren.
- 2015 • Feltet forventes sat i produktion i slutningen af året.

"Hejre er den største udbygning i den danske del af Nordsøen i nyere tid – målt både i kroner og øre og i kompleksitet."

Finansministeren, i svar på Finansudvalgets spørgsmål nr. 345 (Alm. del – § 7) af 3. juni 2013

Valg af den selvstændige og dyrere platform besluttes, fordi DONG Energy ønsker et nyt kraftcenter i Nordsøen – modellen var aldrig blevet valgt med det nye skattesystem

Den danske myndighed på området godkender ansøgningen, hvori forudsætning om det eksisterende skattesystem fremgår klart – her burde ENS have sagt, at vores forudsætninger var alt for usikre

DONG Energys bestyrelse med Finansministeriets repræsentant godkender investeringsbeslutningen. Som en troværdig partner burde både Dong Energy og FM have gjort os opmærksomme på de indbyggede risici for skatteændringer. Der indgås herefter bindende og irreversibile kontrakter med diverse underleverandører

Kilde: <http://www.ft.dk/samling/20121/almdele/fiu/spm/345/svar/1062265/1262520.pdf>

Overgangsordning er retsstatens løsning

DONG Energy og Bayerngas træffer den endelige beslutning om at investere i Hejre i februar 2012.

De nye regler træder i kraft 1. januar 2014, hvor investeringer, der afholdes efter denne dato ryger direkte på nye regler – OGSA om de blev besluttet i februar 2012.

Hejre (100 %)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	Total
Udviklingsomkostninger (Mio. DKK, 13-priser)	1202	2503	4431	3647	1795	19	-	-	13.624
Forudsætningerne ved investeringsbeslutningen	-	250	250	250	250	250*	-	-	-
Regeringens forslag til en overgangsordning	-	130	30	30	30	30*	-	-	-
Bayerngas' forslag til en overgangsordning	-	130	100	100	100	100*	-	-	-

*% fradrag

- Bayerngas foreslår overgangsordning svarende til den DUC fik i 2004
- Regeringen foreslår en overgangsordning, som alene omfatter 23% af den samlede investering i Hejre feltet og kalder dette ligestilling



Hvad har danske ministre sagt om sagen?

Martin Lidegaard: ”Vi har lagt utroligt stor vægt på, at vi gennemfører overgangsregler, der gør, at alle de investeringer, som blev sat i gang på de gamle regler, dem beskatter vi efter de gamle regler, og så ruller man stille og roligt over på de nye.”

Udtalt på pressemødet den 1. marts 2013 i Statsministeriet, hvor konklusionen på serviceeftersynet og togfonden.dk blev præsenteret

”selskaber vil få relativt lempelige overgangsordninger svarende til dem, som findes i Nordsøaftalen fra 2003”

Skatteministeriets pressemeddelelse 2 marts 2013



Pia Olsen Dyhr @PiaOlsen 02/09/13

Penge fra de udenlandske
olieselskaber til tog til alle danskere.
Bedre bliver det ikke

2 retweets

