



## Talepapir

---

7. oktober 2013

### Samrådsspørgsmål A - Finansudvalget al. del

#### Samrådsspørgsmål

*”Vil ministeren redegøre for DONG Energys beslutning om at blive en mere selvstændig olie/gas virksomhed ved at bygge sin egen platform til Hejre-feltet i stedet for at benytte en eksisterende platform, berunder for de konkrete argumenter der lå bag? Der henvises til artikel i Børsen den 3. juni 2013 side 6-7.”*

#### Talepunkter

[Indledende bemærkninger]

- Lad mig starte med at fremhæve, at DONG Energy agerer på kommercielle vilkår. DONG Energy skal således træffe investeringsbeslutninger på et forretningsmæssigt grundlag.

[Baggrund om udbygning af Hejre-feltet]

- Når det gælder Hejrefeltet, ejes og udvikles det i fællesskab med Bayerngas. DONG Energys ejerandel udgør 60 pct.
- Hejre-feltet er det første nye felt, der bygges i den danske sektor af Nordsøen inden for de seneste 10 år. Feltet repræsenterer samtidigt den største udbygning i Nordsøen i nyere tid – både i kompleksitet og i kroner og ører.
- Feltet forventes at forlænge den periode, hvor Danmark er selvforsynende med olie og gas med cirka fem år. Det svarer til, at feltet vil være i stand til at sikre hele Danmark olie- og gasforbrug i to år.
- Udbygningen af Hejre-feltet er samtidigt et af DONG Energys største igangværende investeringsprojekter.
- Udbygningen omfatter en produktionsplatform, boring af produktionsbrønde og anlæg af nye olie- og gas-rørledninger, som tilsluttes eksisterende rørledninger i Nordsøen.

- Den samlede investering i udbygning af Hejre-feltet er på 12,1 mia. kr. Heraf udgør DONG Energys andel DKK 7,3 mia. kr.
- Udover investeringen i selve Hejre-feltet investerer DONG Energy selv yderligere 2,0 mia. kr. i udvidelse af en olieterminal i Fredericia.
- Den samlede investering for DONG Energy vil således være 9,2 mia. kr.

[Beslutningsgrundlag]

- Det indledende arbejde med Hejre-feltet startede allerede i 2001, og feltet forventes i produktion i 2015.
- Beslutningen om at bygge en selvstændig boreplatform blev truffet i 2010 i fællesskab med Bayerngas.
- Forinden havde DONG Energy analyseret alternative muligheder for tilkobling til eksisterende danske og norske platforme – herunder også mulighed for at indgå i et samarbejde med DUC om at benytte Harald-platformen.
- Det afgørende for DONG Energys vurdering af de forskellige løsningsmodeller var den samlede projektøkonomi over hele feltets levetid. Det betyder, at det initiale investeringsbehov er sammenholdt med de fremtidige omkostninger og risici forbundet med at sikre drift i løbet af hele Hejre-feltets levetid.
- En væsentlig risiko, der kan have stor betydning for den samlede projektøkonomi, er risikoen for produktionsstop. Det oplever DONG Energy fx på en af selskabets andre platforme, Siri-platformen. Her har DONG Energy for en periode måtte stoppe produktionen på grund af revner i platformens fundament.
- Det er på baggrund af en sådan samlet vurdering af økonomien over projektets levetid, at DONG Energy besluttede sig for løsningen med en selvstændig platform.

- Dette skyldes for det første, at en selvstændig platform ville medføre den bedste og mest robuste økonomi over hele projektets levetid.
- For det andet var det den teknisk mest simple, driftssikre og langtidssikrede løsning.
- Og for det tredje ville en selvstændig platform give mulighed for yderligere værdiskabelse ved at kunne fungere som center for eksisterende og fremtidig produktion i området.
- På den baggrund var det DONG Energys vurdering, at udbygning med en selvstændig platform var den forretningsmæssigt bedste løsning.

[Afrunding]

- Lad mig afslutningsvis påpege, at udbygningen af Hejrefeltet er helt i tråd med DONG Energys strategi, der bl.a. indebærer en fokuseret satsning på udbygning af selskabets aktiviteter inden for olie og gas.
- DONG Energys investeringsbeslutninger er og skal være baseret på et rent forretningsmæssigt grundlag.