



Energistyrelsen

Kontor/afdeling

Center for Energiressourcer

Dato

24. februar 2016

J nr.

2016-1545

tfu/ld/mib/ksc/sbo

7. udbudsrunde for kulbrintetilladelser

Energi-, forsynings- og klimaministerens redegørelse til Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg om meddelelse af kulbrintetilladelser i 7. udbudsrunde

1. Indledning

Denne redegørelse afgives i henhold til § 6, stk. 1, i Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 960 af 13. september 2011, som ændret ved lov nr. 535 af 29. april 2015 (Undergrundsloven). Det fremgår heraf, at tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter meddeles, efter at sagen har været forelagt for Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg.

2. Indkomne ansøgninger i 7. udbudsrunde

Udbudsrunderen for kulbrintetilladelser blev åbnet for ansøgninger den 24. april 2014. Runden omfattede – som i 5. og 6. runde – alle ikke-koncessionsbelagte områder i Centralgraven med tilgrænsende områder i den danske del af Nordsøen vest for 6°15' østlig længde. Udbuddet af arealer fandt sted på grundlag af den daværende klima-, energi- og bygningsministers redegørelse af 22. januar 2014 i henhold til Undergrundslovens § 12, stk. 2, om områder og vilkår for udbudsrunderen (Alm. del – Bilag 136) samt Klima-, Energi- og Bygningsudvalgets udtalelse af 11. april 2014 (Alm. del – Bilag 246).

Ved ansøgningsfristens udløb den 20. oktober 2014 var der indkommet 25 ansøgninger med deltagelse af i alt 15 selskaber. Til sammenligning kan det oplyses, at der i de seneste runder, 5. og 6. runde, indkom henholdsvis 19 og 17 ansøgninger.

Nogle af de modtagne ansøgninger i 7. runde konkurrerede med hinanden om de samme områder, sådan at det på forhånd stod klart, at det ikke umiddelbart ville være muligt at imødekomme samtlige ansøgninger. Energistyrelsen har holdt møde med samtlige ansøgere, hvorunder ansøgningerne blev gennemgået og eventuelle tvivlspunkter drøftet. Møderne med ansøgerne havde også til formål at få afklaret, i

Energistyrelsen

Amaliegade 44
1256 København K

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



hvilket omfang "konkurrencesituationerne" kunne løses ved justering af de ansøgte områder, sådan at ansøgningerne kunne imødekommes i videst muligt omfang.

På baggrund af Energistyrelsens vurderinger af de indkomne ansøgninger og drøftelserne med ansøgerne er det jf. bilag 1 hensigten at meddele 16 tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter i 7. udbudsrunde. Der redegøres nærmere for resultaterne af runden i denne redegørelses afsnit 6.

3. Udvælgelsesvilkår for udbudsrunderen

Ansøgningerne er blevet bedømt og udvalgt efter kriterier, der fremgår af Undergrundslovens § 12 a, stk. 1, og udbudsmaterialet om runden. Kriterierne angår ansøgerens sagkundskab, økonomiske baggrund samt kvaliteten og omfanget af det tilbudte arbejdsprogram. Arbejdsprogrammets omfang og kvalitet vurderet i forhold til efterforskningsbehovet i det ansøgte område har været det væsentligste udvælgelseskriterium i runden. Ansøgerne har beskrevet, hvad der efter deres opfattelse må anses for at være et fuldstændigt arbejdsprogram for de ansøgte områder, og hvilke arbejder de på denne baggrund har tilbudt at udføre.

Herudover har der, jf. Undergrundslovens § 12 a, stk. 4, kunnet lægges vægt på, om ansøgeren eventuelt har udvist manglende effektivitet eller manglende opfyldelse af forpligtelser i forbindelse med tidligere tilladelser. Energistyrelsen har i forbindelse med 7. runde ikke modtaget ansøgninger, som bør afvises på dette grundlag.

Hvis to eller flere ansøgere til samme område af Energistyrelsen vurderedes at være lige kvalificerede i henhold til ovennævnte udvælgelseskriterier, fremgår det af udbudsmaterialet, at den endelige udvælgelse ville skulle ske på baggrund af et supplerende tilbud fra ansøgerne om størrelsen af den andel, Nordsøfonden vil få tilbudt, ud over de obligatoriske 20 pct. Blandt de indkomne ansøgninger var der imidlertid ikke konkurrerende ansøgninger, der vurderedes at være lige kvalificerede i henhold til udvælgelseskriterierne. Der var derfor ikke i 7. runde behov for på det grundlag at indhente supplerende tilbud om størrelsen på Nordsøfondens andel.

Energistyrelsen har foretaget en vurdering af selskabernes sagkundskab og økonomiske baggrund og vurderer, at ansøgerne som udgangspunkt har den tilstrækkelige sagkundskab og økonomiske formåen til at kunne realisere det konkrete tilbudte arbejdsprogram og eventuelle utilsigtede hændelser forbundet hermed. Der gøres i den sammenhæng opmærksom på, at selskaberne i medfør af § 24 f i Undergrundsloven og tilladelsens § 32 inden for 30 dage efter meddelelsen af tilladelsen skal stille med en sikkerhed af en størrelse og beskaffenhed, som kan godkendes af Energistyrelsen. Forhold om sikkerhedsstillelse er nærmere beskrevet nedenfor i afsnit 4.



4. Sikkerhedsstillelse

De enkelte selskaber, der indgår som medansøgere til en tilladelse, har ikke altid selv den nødvendige finansielle kapacitet til at opfylde deres andel af de økonomiske forpligtelser i en tilladelse, herunder til gennemførelsen af arbejdsprogrammet, økonomisk dækning for ulykker, m.v. I visse tilfælde har selskaberne en lille egenkapital. Derfor kan det være vigtigt, at de pågældende selskaber kan stille med en sikkerhed, typisk i form af en garanti fra et moderselskab. Værdien af denne garantistillelse afhænger af, om moderselskabet har en tilfredsstillende finansiell kapacitet.

I forbindelse med tidligere udbudsrunder har Energistyrelsen almindeligvis modtaget sikkerhedsstillelse fra selskaberne i form af en beløbsmæssig ubegrænset garanti fra et moderselskab (dvs. modelgarantien) og i nogle få tilfælde også accepteret andre former for sikkerhedsstillelse. Der har dog på baggrund af de på det punkt anderledes vilkår i Eneretsbevillingen fra 1962 heller ikke været praksis for at kræve sikkerhedsstillelse fra DUC selskaberne i forbindelse med selskabernes deltagelse i øvrige tilladelser.

Det fremgår af udbudsannoncen for runden og af undergrundslovens § 24 f og modeltilladelsens § 32, at rettighedshaverne til opfyldelse af samtlige forpligtelser i henhold til tilladelsen skal stille sikkerhed af en størrelse og beskaffenhed, som kan godkendes af Energistyrelsen. Hvis sikkerhedsstillelsen enten ikke stilles, eller ikke har en størrelse og en beskaffenhed, som kan godkendes af Energistyrelsen, vil rettighedshaveren i medfør af undergrundslovens § 30, stk. 2, og modeltilladelsens § 35, stk. 2, få et påbud om inden for en nærmere fastsat frist at levere en sikkerhedsstillelse, der kan godkendes af styrelsen.

Den sikkerhedsstillelse, Energistyrelsen som udgangspunkt vil kunne godkende, er modelgarantien, der er udarbejdet af styrelsen, eller en anden sikkerhedsstillelse, som jf. Undergrundslovens § 24 f og tilladelsens § 32 vil kunne godkendes af Energistyrelsen (eksempelvis en bankgaranti). Hvis et selskab ikke kan levere en acceptabel sikkerhedsstillelse, vil der være tale om en så alvorlig overtrædelse af et vilkår, at tilladelsen vil kunne tilbagekaldes, jf. Undergrundslovens § 30 og modeltilladelsens § 35. En sådan tilbagekaldelse vil få virkning for alle de selskaber, der deltager i tilladelsen.

Energistyrelsen kan endvidere ifølge § 24 f i Undergrundsloven og modeltilladelsens § 32 kræve sikkerheden ændret eller suppleret med et varsel på 30 dage, såfremt styrelsen vurderer, at omstændighederne taler herfor.

Det øgede fokus på finansiell kapacitet og de nye bestemmelser i Undergrundsloven fra foråret 2015 vil indebære, at der fremadrettet - når



tilladelserne er givet - løbende skal tages stilling til og følges op på, om selskaberne har den fornødne finansielle og tekniske kapacitet. Fremover vil selskabernes kapacitet derfor blive vurderet løbende, dvs.:

- forud for overgang til en ny fase i et program for arbejdsforpligtelserne,
- inden godkendelse af en efterforsknings- eller vurderingsboring,
- inden godkendelse en plan for indvindingsvirksomhed og
- inden iværksættelsen af en plan for afvikling af anlæg til indvinding og transport.

Det bemærkes, at rettighedshaverne til tilladelser til efterforskning og indvinding har et ubegrænset ansvar for skader, der forvoldes i forbindelse med virksomhed omfattet af loven, jf. Undergrundslovens § 35. Herudover hæfter selskaberne i en tilladelse solidarisk for erstatningskrav og for opfyldelsen af forpligtelser overfor staten i medfør af tilladelsen, jf. modeltilladelsens § 31.

5. Vurdering af ansøgningerne og de tilbudte efterforskningsprogrammer

Generelt kan det siges, at ansøgningerne i 7. udbudsrunde er tilstrækkeligt gode og gennemarbejdede og for de flestes vedkommende bærer præg af, at et omfattende forberedelsesarbejde har været udført.

De tilbudte arbejdsprogrammer er tilfredsstillende i omfang og kommer til at danne grundlag for efterforskningen i de kommende år. En oversigt over det nærmere indhold af arbejdsprogrammerne for de nye tilladelser kan findes i bilag 3.

Ansøgningerne vedrører en række forskellige efterforskningsmål, der fordeler sig forholdsvis jævnt over det udbudte område. Det har gjort det muligt at justere i arealerne i forhold til de ansøgte områder, sådan at de fleste ansøgninger har kunnet imødekommes uden videre eller med mindre tilpasninger i det ansøgte areal.

Nogle af ansøgningerne har kunnet imødekommes, fordi der kun var en enkelt ansøgning til det pågældende område, eller fordi ansøgningen var den bedste i henhold til udvælgelseskriterierne. I de tilfælde, hvor der var overlap mellem ansøgningerne, og hvor de ansøgende grupper har fokuseret på forskellige efterforskningsmål, er der, for at få realiseret så meget efterforskning som muligt, i videst muligt omfang foretaget arealmæssige tilpasninger med henblik på at imødekomme ansøgernes efterforskningsmål.

I tilfælde hvor overlappende ansøgninger har fokuseret på efterforskningsmål i forskellig dybde, er det aftalt, at tilladelserne helt eller delvist begrænses i dybden, således at én tilladelse kan omfatte den øverste del af undergrunden og en anden



tilladelse den dybere del. Sådan dybdemæssig opdeling er gennem flere år anvendt på f.eks. norsk sokkel, men det er første gang, at dybdemæssig opdeling mellem tilladelser anvendes i forbindelse med danske tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter.

6. Beskrivelse af de kommende tilladelser

På baggrund af Energistyrelsens vurderinger af de indkomne ansøgninger og drøftelserne med ansøgerne er det jf. bilag 1 hensigten at meddele 16 tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter i 7. udbudsrunde.

I alt 15 selskaber deltog som nævnt i ansøgningerne i 7. runde. De nye tilladelser har deltagelse af 12 selskaber inklusive Nordsøfonden, som ikke deltog i ansøgningerne, men inkluderes via den obligatoriske statsdeltagelse.

Bilag 1 til redegørelsen indeholder en oversigt over de tilladelser, som agtes meddelt. Bilag 2 indeholder et kort, som viser placeringen af tilladelseerne.

De 16 nye tilladelser omfatter arealer på i alt 4064 km², hvilket svarer til ca. 1/4 af det udbudte område på 16 869 km². Der er - som omtalt i afsnit 5 - foretaget en dybdemæssig afgrænsning mellem nogle af de nye tilladelser, og der er således arealmæssigt overlap mellem de tildelte tilladelser i et omfang svarende til 202 km².

For tilladelser, hvor der er foretaget en dybdemæssig opdeling mellem tilladelseerne, vil der gælde vilkår, som skal sikre en hensigtsmæssig koordinering af rettighedshavernes aktiviteter, herunder vilkår om udveksling af planer og informationer. I oversigten i bilag 1 er angivet hvilke tilladelser, der er dybdemæssigt begrænset.

Rundens resultat indebærer blandt andet, at et antal nye operatører, der ikke tidligere har varetaget operatørskaber i Danmark, er godkendt. Det drejer sig om DEA Deutsche Erdoel AG, Edison International S.P.A., Hansa Hydrocarbons og Ardent Oil. I den forbindelse har Energistyrelsen efter høring af tilsynsmyndigheden i henhold til offshoresikkerhedsdirektivet (Arbejdstilsynet) vurderet, at de nye operatører besidder den nødvendige tekniske og finansielle kapacitet, jf. Undergrundslovens § 24 d, stk. 1, og afsnit 4 ovenfor.

Som det fremgår af beskrivelsen af udbudsvilkårene i redegørelsens afsnit 3, deltager staten gennem Nordsøfonden med en obligatorisk andel på 20 pct. i de nye tilladelser. En af ansøgningerne vedrører et tilstødende område til tilladelse 5/06 fra 6. udbudsrunde. I den tilladelse, hvor Nordsøfonden deltager sammen med Wintershall Noordzee har Nordsøfonden, siden tilladelsen blev givet, øget fondens deltagerandel fra de oprindelige 20 pct. til nu 36,36 pct. Da Wintershall har tilbudt Nordsøfonden en tilsvarende andel i det tilstødende område, og da Nordsøfonden



har vurderet, at det er en fordel og vil forenkle koordineringen mellem de to tilladelser, er det hensigten at meddele tilladelse 2/16 med en andel på 36,36 pct. til Nordsøfonden.

Tilladelserne meddeles som udgangspunkt med en efterforskningsperiode på 6 år med ret til 30 års forlængelse for felter, der sættes i produktion, jf.

Undergrundslovens § 13. To af tilladelserne vil dog blive meddelt med en kortere indledende efterforskningsperiode, da efterforskningsarbejderne og efterforskningsperioden vil blive koordineret med rettighedshavernes eksisterende tilladelser til tilstødende områder. Varigheden af tilladelserne fremgår af bilag 3 til redegørelsen.

Hvis olieselskaberne påviser kommercielle olie- eller gasforekomster og giver tilsagn om at indvinde forekomsten, har de ret til en forlængelse af tilladelsen i op til 30 år for et afgrænset område, der indeholder forekomsten.

Der gøres i den forbindelse opmærksom på, at tilladelserne er undergivet de til enhver tid i Danmark gældende retsregler, herunder eventuelle fremtidige ændringer i lov om anvendelse af Danmarks undergrund, bekendtgørelser, anordninger og de til enhver tid gældende forpligtelser som følge af Danmarks medlemskab af Den Europæiske Union. På den baggrund fritager tilladelserne ikke rettighedshaverne for at indhente de i medfør af Undergrundsløven og lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser.

De samlede arbejdsprogrammer i 7. runde omfatter 2 ubetingede borer (boringer, hvis udførelse er en helt fast forpligtelse for rettighedshaveren) og op til 24 betingede borer (boringer, hvis udførelse afhænger af nærmere definerede omstændigheder). Hertil kommer forpligtelser i arbejdsprogrammerne vedrørende geofysiske og geologiske undersøgelser og vurderinger. Det er dog ikke sandsynligt, at alle dele af de betingede efterforskningsprogrammer vil blive gennemført. Som hovedregel er de betingede boreforpligtelser i arbejdsprogrammerne udformet sådan, at dersom boringen ikke udføres, skal tilladelsen tilbageleveres inden et nærmere aftalt tidspunkt før udløbet af den generelle 6-årige efterforskningsperiode. Arbejdsprogrammernes omfang er generelt lidt mere beskedne end ved tidligere udbudsrunder, men noget tilsvarende gør sig gældende i flere af de øvrige Nordsølande. En oversigt over arbejdsprogrammerne i de nye tilladelser fremgår af redegørelsens bilag 3.

Investeringerne i de ubetingede forpligtelser i 7. runde arbejdsprogrammerne skønnes at ville beløbe sig til næsten 800 millioner kr. Nordsøfondens udgifter til de ubetingede arbejdsprogrammer må antages skønsmæssigt at udgøre ca. 160 millioner kr. (svarende til 20 pct.).



De i ansøgningerne beskrevne efterforskningsmål omfatter generelt konventionel olie og gas, og ansøgningerne er baseret på efterforskningsmodeller, som i forvejen er efterforsket i Nordsøen. Udnyttelse af forekomster i bl.a. kalken og dybereliggende sandsten vil kunne indebære anvendelse af frakturering, som det allerede kendes fra indvindingen af forekomsterne i Nordsøen, herunder i enkelte tilfælde højvolumen frakturering.

Europa-Kommissionen offentliggjorde 22. januar 2014 en henstilling om minimumsprincipper for efterforskning og produktion af kulbrinter (såsom skifergas) ved hjælp af frakturering (fracking). Henstillingens dækningsområde vedrører aktiviteter på land, hvor der vil blive anvendt højvolumen hydraulisk frakturering. Det er ikke endelig afklaret, i hvilket omfang og i givet fald hvordan minimumsprincipperne skal implementeres offshore, og hvilke konsekvenser det kan have for aktørerne indenfor olie- og gassektoren. Energistyrelsen er ved at afslutte vurderingen heraf herunder hvilke forekomster, der vil være omfattet af henstillingen og konsekvenserne heraf.

I forhold til den modeltilladelse, som blev fremsendt til udvalget med klima-, energi- og bygningsministers redegørelse af 22. januar 2014 i henhold til Undergrundslovens § 12, stk. 2, (Alm. del – Bilag 136) om områder og vilkår for udbudsrunder, vil der i de kommende 7. runde tilladelser være foretaget enkelte teknisk/juridiske ændringer. Det drejer sig bl.a. om ajourføring af referencer til love og af betegnelsen for ministeriet efter regeringsskiftet i 2015.

7. Justeringer og ikke-imødekomne ansøgninger

Som beskrevet ovenfor blev der indgivet 25 ansøgninger, og resultatet af runden indebærer, at der meddeles 16 tilladelser.

Det har ikke været muligt at imødekomme tre af ansøgningerne på grund af konkurrerende ansøgninger, der indeholdt tilbud for det pågældende område, der vurderedes at være bedre.

Hertil kommer, at selskaberne Shell Olie- og Gasudvinding Danmark B. V og A. P. Møller - Mærsk A/S ikke har accepteret at modtage de fire ansøgte tilladelser på de tilbudte vilkår.

En anden ansøgergruppe trak undervejs én af gruppens ansøgninger tilbage. Endvidere trak et af selskaberne fra gruppen sig fra en anden af ansøgningerne, således at de andre selskabers andele dermed blev større i den ansøgning.

Endvidere har Noreco Oil Denmark A/S, der deltog i to ansøgninger, trukket sig fra ansøgningerne, hvilket indebærer, at den ene ansøgning er bortfaldet, og at der var færre deltagende selskaber (med lidt større andele) i den anden ansøgning.

8. Miljøforhold

I overensstemmelse med lov om miljøvurdering af planer og programmer (lovbekendtgørelse nr. 939 af 3. juli 2013) blev der forud for åbningen af 7. udbudsrunde gennemført en strategisk miljøvurdering. Miljøvurderingen og den tilhørende sammenfattende redegørelse var vedlagt den daværende klima-, energi- og bygningsministers redegørelse af 22. januar 2014 i henhold til Undergrundslovens § 12, stk. 2, om områder og vilkår for udbudsrunderen (Alm. del – Bilag 136).

Den sammenfattende redegørelse beskrev tiltag, som Energistyrelsen påtænkte at iværksætte som følge af miljørapporten og de indkomne høringssvar i den forbindelse. Tiltagene adresserer blandt andet støjpåvirkning af havpattedyr i forbindelse med gennemførelsen af seismiske undersøgelser og boringer. Der vil på den baggrund blive udarbejdet en opdateret vejledning til rettighedshaverne. Tiltagene vil bidrage til indsatsprogrammet for den danske havstrategi.

Der vil være en løbende inddragelse af relevante myndigheder/organisationer på miljø-, naturbeskyttelses-, råstof- og fiskeriområdet i forbindelse med efterforskning og produktion af olie og gas, jf. gældende lovgivning. Dermed kan eventuelle risici og gener for miljøet minimeres. Endvidere vil der forud for meddelelse af tilladelser til projekter til indvinding af olie og gas, som må antages at påvirke miljøet i væsentlig grad, blive gennemført en procedure efter reglerne i Undergrundsloven for vurdering af virkningen på miljøet (VVM procedure).

Når der ansøges om et projekt til f.eks. en efterforskningsboring, et indvindingsprojekt eller en seismisk undersøgelse, skal ansøger indsende de nødvendige oplysninger om projektet i forhold til projektets påvirkning på internationale beskyttelsesområder, herunder Natura 2000-områder, for at Energistyrelsen kan afgøre, om der skal foreligge en konsekvensvurdering.

Projekter, der må antages at kunne påvirke et internationalt naturbeskyttelsesområde væsentligt, kan kun få tilladelse eller godkendelse, hvis der foreligger en konsekvensvurdering, som viser, at projektet ikke skader naturbeskyttelsesområdet under hensyn til områdets bevaringsmålsætninger. Energistyrelsen beslutter, om der skal indsendes en konsekvensvurdering sammen med ansøgning om tilladelse til projektet.

I forbindelse med en tilladelse eller en godkendelse til konkrete projekter kan der være knyttet vilkår med det formål at beskytte natur, miljø og kulturarv. Sådanne vilkår kan medføre begrænsninger for projektet. F.eks. kan der i nogle områder



være tidsmæssige begrænsninger for, hvornår støjende aktiviteter kan udføres for at sikre, at hvaler, herunder marsvin, ikke bliver forstyrret i perioder, hvor arten er særligt følsom over for forstyrrelser, som f.eks. i parrings- og yngletiden.

9. Afsluttende bemærkninger

Antallet af indkomne ansøgninger er det højeste, der indtil nu har været i en udbudsrunde i Danmark. På den baggrund må antallet af ansøgninger betegnes som meget tilfredsstillende og tegner godt for den fremtidige efterforskning i det udbudte område. Én af årsagerne til det store antal ansøgninger kan dog være, at det er lang tid siden, den seneste udbudsrunde blev afholdt, og at der på den baggrund har været tale om en ophobning af ansøgninger.

Arbejdet med behandlingen af ansøgningerne har taget væsentlig længere tid end forudsat ved åbningen af runden i april 2014. Årsagen til forsinkelsen er bl.a., at arbejdet med den praktiske implementering af Offshoresikkerhedsdirektivets bestemmelser i Undergrundsloven om, at selskaberne skal have tilstrækkelig finansiel kapacitet, har taget væsentlig længere tid end forventet. Ligeledes har det forhold, at selskaberne i overensstemmelse med udbudsmaterialet er blevet bedt om at stille sikkerhed, - og karakteren af denne sikkerhed - indebåret, at Energistyrelsen har haft en længerevarende dialog med Shell og A.P. Møller - Mærsk om sikkerhedsstilling, jf. også afsnit 4 ovenfor.

Når Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg har behandlet sagen, er det hensigten at meddele de nye tilladelser snarest muligt, sådan at selskaberne kan begynde på gennemførelsen af de arbejdsprogrammer, der vil være knyttet til tilladelse. Selskaberne har på forhånd over for Energistyrelsen accepteret at ville modtage tilladelse.

Når tilladelse, der bliver et resultat af 7. udbudsrunde, er meddelt, begynder Energistyrelsen på arbejdet med at forberede 8. udbudsrunde. Som nævnt i redegørelsen til Folketinget om afholdelse af 7. runde (klima-, energi- og bygningsministerens redegørelse af 22. januar 2014 i henhold til Undergrundslovens § 12, stk. 2, - Alm. del – Bilag 136) vil der fremover blive afholdt udbudsrunder i området vest for 6°15' østlig længde med et ret fast tidsinterval. Sigtet hermed er at skabe en større forudsigelighed for, hvornår olieselskaber har mulighed for at søge på de ledige områder. Det er vurderingen, at et tidsinterval for udbudsrunder på i størrelsesordenen ét år efter afslutningen af en runde vil være formålstjenligt. Det skal i den forbindelse bemærkes, at Norge én gang årligt foretager tildeling af nye tilladelse i den norske del af Nordsøen, hvorved der kan opstå en vis synergieffekt, idet selskaberne kan foretage en samlet vurdering og forberedelse til runderne i Danmark og Norge.



På baggrund af erfaringerne med implementeringen af offshoresikkerhedsdirektivet og erfaringerne fra 7. udbudsrunde vil der således blive gennemført et samlet analyse- og evalueringsarbejde med særlig fokus på de krav og vilkår, der stilles til rettighedshavere i relation til aktiviteter i den danske del af Nordsøen. Udover spørgsmål om finansiel kapacitet og sikkerhedsstillelse vil også muligheden for en fremtidig øget brug af forsikringsordninger indgå i evalueringen. Forventningen er, at analyse- og evalueringsarbejdet vil resultere i opdaterede vilkår i relation til udbuddet af den kommende 8. runde. Inden der indkaldes ansøgninger i 8. udbudsrunde, vil der i medfør af Undergrundslovens § 12, stk. 2, blive forelagt en redegørelse for Folketingets Energi-, Forsynings- og Klimaudvalg om områderne, der agtes udbudt og de generelle vilkår, hvorunder tilladelser agtes meddelt.

Bilag:

Bilag 1	Oversigt over tilladelserne
Bilag 2	Kortbilag
Bilag 3	Oversigt over arbejdsprogrammerne

Bilag 1

Oversigt over tilladelserne i 7. udbudsrunde

Tilladelse 1/16

Wintershall Noordzee B.V. 80 %

Nordsøfonden..... 20 %

Arealet er på 327,9 km²

Wintershall Noordzee B.V. er operatør

Tilladelse 2/16

Wintershall Noordzee B.V. 63,64 %

Nordsøfonden..... 36,36 %

Arealet er på 40,3 km²

Wintershall Noordzee B.V. er operatør

Tilladelse 3/16

Wintershall Noordzee B. V. 80 %

Nordsøfonden..... 20 %

Arealet er på 96,3 km²

Wintershall Noordzee B.V. er operatør

Tilladelse 4/16

Dana Petroleum Denmark B.V. 43,75 %

PA Resources UK Limited 26,25 %

Danoil Exploration A/S 10,00 %

Nordsøfonden 20,00 %

Arealet er på 5,7 km²

Dana Petroleum Denmark B.V. er operatør

Tilladelse 5/16

Dana Petroleum Denmark B.V. 70,00 %

Danoil Exploration A/S 10,00 %

Nordsøfonden 20,00 %

Arealet er på 34,4 km²

Dana Petroleum Denmark B.V. er operatør .

Tilladelse 6/16

Hess Denmark ApS 80 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 342,1 km²

Hess Denmark ApS er operatør

Tilladelse 7/16

Hansa Hydrocarbons Limited 50 %

Edison International S.P.A 30 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 306,4

Hansa Hydrocarbons Limited er operatør

Tilladelsen er begrænset i dybden og gælder ned til en dybde af 1700 meter

Tilladelse 8/16

DEA Deutsche Erdoel AG 50 %

Dyas B.V. 30 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 144,6 km²

DEA Deutsche Erdoel AG er operatør

Tilladelse 9/16

DEA Deutsche Erdoel AG 50 %

Dyas B.V. 30 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 390,7 km²

DEA Deutsche Erdoel AG er operatør

Tilladelsen er delvis begrænset i dybden. I tilladelsens sydlige del gælder tilladelsen ned til en dybde af 5000 meter.

Tilladelse 10/16

Ardent Oil (Denmark) S.A. 80 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 202,3 km²

Ardent Oil (Denmark) S.A. er operatør

Tilladelsen er begrænset i dybden. Tilladelsen gælder under en dybde af 1700 meter.

Tilladelse 11/16

Ardent Oil (Denmark) S.A. 80 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 426,5 km²

Ardent Oil (Denmark) S.A. er operatør

Tilladelse 12/16

Ardent Oil (Denmark) S.A. 80 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 461,1 km²

Ardent Oil (Denmark) S.A. er operatør

Tilladelse 13/16

Ardent Oil (Denmark) S.A. 80 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 760,9 km²

Ardent Oil (Denmark) S.A. er operatør

Tilladelse 14/16

Edison International S.P.A. 48 %

Hansa Hydrocarbons Limited 32 %

Nordsøfonden 20 %

Arealet er på 284,9 km²

Edison International S.P.A. er operatør

Tilladelse 15/16

DONG E&P A/S	60 %
Edison International S.P.A.	20 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 137,8 km²

DONG E&P A/S er operatør

Tilladelse 16/16

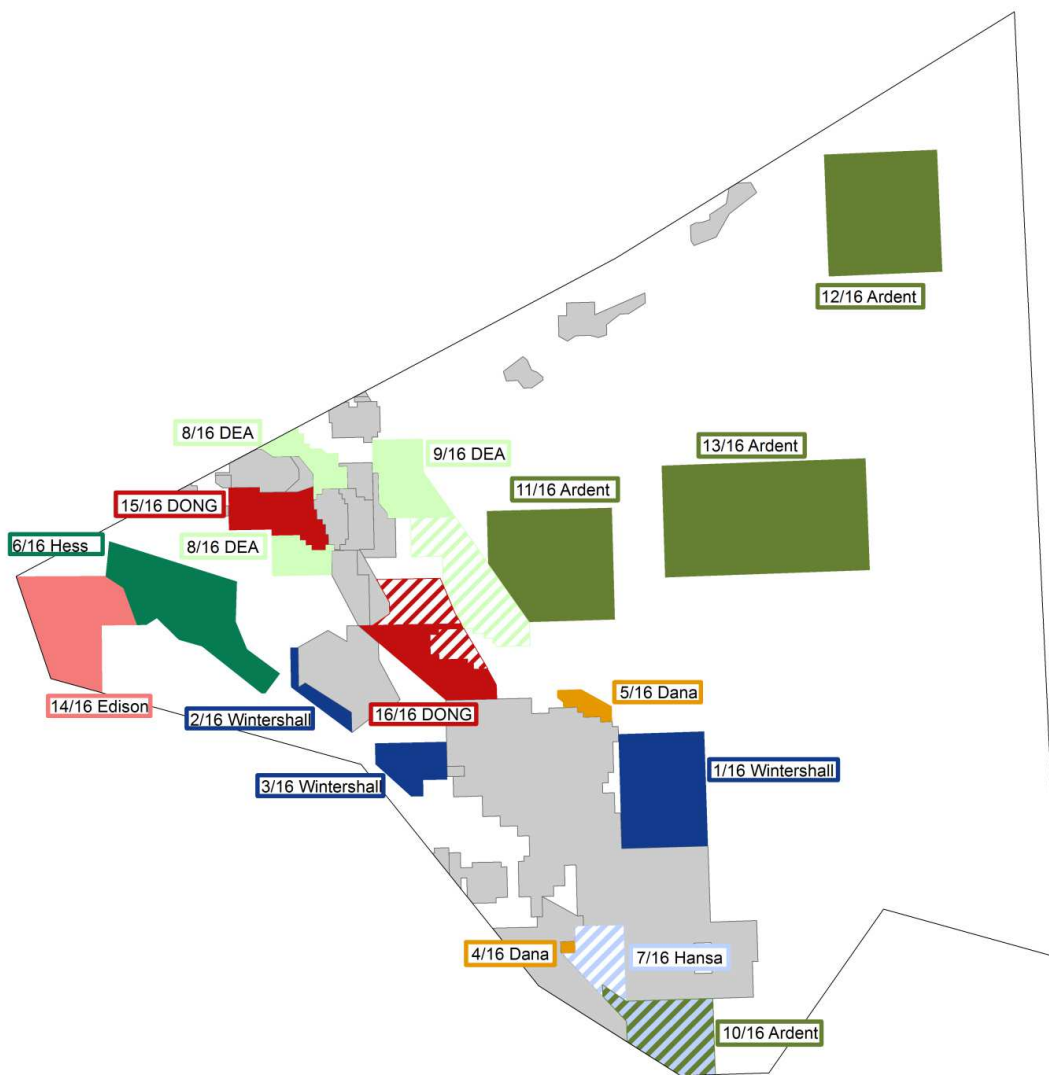
DONG E&P A/S	30 %
Hess Denmark ApS	30 %
Edison International S.p.A.	10 %
Danoil Exploration A/S	10 %
Nordsøfonden	20 %

Arealet er på 304,3 km²

DONG E&P A/S er operatør

Tilladelsen er delvis begrænset i dybden. I tilladelsens nordlige del gælder tilladelsen ned til en dybde af 5000 meter, mens en mindre del af tilladelsen i øvrigt gælder under en dybde af 2800 meter.

Bilag 2 Oversigtskort



Skraveret signatur angiver, at tilladelsen er begrænset i dybden. Eksisterende tilladelser er angivet med grå signatur.

Bilag 3
Arbejdsprogrammer

Tilladelse nr.	Operatør	Varighed	Fast arbejdsprogram	Betinget arbejdsprogram
1/16	Wintershall Noordzee B.V.	6 år	Reprocessere 3D seismik	Drill/drop (24) Drill/drop (48)
2/16	Wintershall Noordzee B.V.	Indtil 2. januar 2018	(som eksisterende tilladelse 5/06) ¹	(som eksisterende tilladelse 5/06)
3/16	Wintershall Noordzee B.V.	6 år	Reprocessere 3D seismik Vurdering af kommercielitet	Kommercielitetserklæring/ drop (30)
4/16	Dana Petroleum Denmark B.V.	Indtil 22. maj 2016	(som eksisterende tilladelse 12/06) ²	(som eksisterende tilladelse 12/06)
5/16	Dana Petroleum Denmark B.V.	6 år	Reprocessere 3D seismik	Drill/drop (36) Drill/drop (60)
6/16	Hess Denmark ApS	6 år	Reprocessere 3D seismik 1 efterforskningsboring	Drill/drop (48)
7/16	Hansa Hydrocarbons Ltd.	6 år	Reprocessere 3D seismik	Drill/drop (36) Drill/drop (60)
8/16	DEA Deutsche Erdoel AG	6 år	Erhverve eller reprocessere 3D seismik	Drill/drop (36) Drill/drop (54)
9/16	DEA Deutsche Erdoel AG	6 år	Erhverve eller indsamle 3D seismik samt reprocessere 3D seismik 1 boring	1 boring
10/16	Ardent Oil (Denmark) S.A.	6 år	Processering 3D seismik	Drill/drop (24) Drill/drop (54)
11/16	Ardent Oil (Denmark) S.A.	6 år	Processering 3D seismik	Drill/drop (24) Drill/drop (54)
12/16	Ardent Oil (Denmark) S.A.	6 år	Processering 3D seismik	Drill/drop (24) Drill/drop (54)
13/16	Ardent Oil (Denmark) S.A.	6 år	Erhverve og reprocessere 2D seismik	Drill/seismik/drop (24) Drill/drop (48)
14/16	Edison International S.P.A.	6 år	Reprocessere 3D	Drill/seismik/drop (24) Drill/drop (48)
15/16	DONG E&P A/S	6 år	Reprocessere 3D seismik	Drill/drop (24) Drill/drop (54)
16/16	DONG E&P A/S	6 år	Erhverve 3D seismik	Drill/drop (36) 1 boring

¹ Tilladelsen omfatter et tilstødende område til tilladelse 5/06, som indeholder Ravn forekomsten, og såvel efterforskningsperioden som arbejdsprogrammet er derfor koordineret med den eksisterende tilladelse.

² Tilladelsen omfatter et tilstødende område til tilladelse 12/06, som bl.a. indeholder Broder Tuck gas forekomsten, og såvel efterforskningsperioden som arbejdsprogrammet er derfor koordineret med arbejdet i den eksisterende tilladelse med vurdering af kommercieliteten af Broder Tuck forekomsten.

Reprocessering/processering er en betegnelse for databehandling af seismiske data. Da der løbende udvikles metoder/teknikker til at forbedre kvaliteten af data, eventuelt med det formål at fokusere på særlige områder eller dybder, foretager man ofte en reprocessering af eksisterende data.

Drill/drop: Det er kun ved udførelsen af en boring, at der vil kunne konstateres forekomster af olie og gas. Hvis ansøger ikke har tilbudt en ubetinget boring, vil tilladelsens arbejdsprogram indeholde en drill/drop beslutning efter f.eks. indledende geologiske/geofysiske vurderinger. Sådanne beslutninger, hvor arbejdsforpligtelsen involverer en boring (drill) eller tilbagelevering (drop), betegnes som en "drill/drop" beslutning. Seismik/drop er en lignende betegnelse, hvor forpligtelsen omfatter indsamling af seismiske data eller tilbagelevering. Tallet i parentes angiver fristen for beslutningen, dvs. antallet af måneder, efter tilladelsen er meddelt.