

### **Aftale mellem regeringen og bevillingshaverne (på vegne af DUC partnerne)**

Med nærværende aftale, inklusiv bilag, bekræfter regeringen og A.P. Møller-Mærsk A/S og Mærsk Olie og Gas A/S (bevillingshaverne) på vegne tillige af deres partnere i Dansk Undergrunds Consortium (DUC), at vejen banes for den fulde genopbygning af Tyra feltets anlæg.

Der har været produktion af olie og gas i den danske del af Nordsøen de sidste 45 år. Centrale dele af gasinfrastrukturen står over for en omfattende renovering samtidig med, at indvindingen i Nordsøen kan forøges, hvis en række fund, herunder mindre og teknisk vanskelige fund, udvikles.

Regeringen vil ved fremsættelse af lovforslag hurtigst muligt og senest til oktober 2017 søge Folketingets opbakning til at lempe beskatningen af kulbrintevirksomhed i et vindue fra 2017-25 med henblik på at lempe investeringsvilkårene for alle producenter af kulbrinter i Nordsøen. Samtidig vil bevillingshaverne sammen med DUC partnerne fortsætte forberedelserne med at gennemføre en fuld genopbygning af Tyra feltets anlæg. DUC anerkender og accepterer endvidere regeringens tiltag til at forbedre tredjepartsadgangen til infrastrukturen i den danske del af Nordsøen.

Regeringen og bevillingshaverne er enige om, at den fulde genopbygning af Tyra feltets anlæg og de lovændringer, der er anført nedenfor, giver grundlag for, at flere fund udvikles over de kommende år frem til 2025. Parterne skønner, at en fuld genopbygning af Tyra feltets anlæg vil muliggøre indvinding af 129 mio. tønder olieækvivalenter fra Eneretsbevillingsområdet, som ikke vil kunne udvikles uden Tyra anlæggenes fulde genopbygning. Hertil kommer mængderne fra selve Tyra feltet samt fra felter ejet af tredjepart.

Balancen i ordningen sikres ved, at kulbrinteproducenterne betaler skattelempelsen tilbage, hvis prisen på olie stiger væsentligt fra det aktuelle niveau og dermed ændrer forudsætningerne væsentligt.

Aftalen har sammen med bilag x og y følgende indhold:

#### **1. En skattelempelse i et vindue 2017-25 for alle producenter af kulbrinter i Nordsøen**

- Satsen for skattemæssige afskrivninger på aktiver omfattet af afskrivningslovens § 5 C, stk. 1, nr. 3, ved opgørelse af kulbrinteskatten, jf. kulbrinteskattelovens kapitel 3 A, øges fra de nuværende 15 pct. til 20 pct. Tidspunktet for, hvornår afskrivningen kan påbegyndes, fremrykkes til betalingstidspunktet mod i dag fra ibrugtagningstidspunktet.
- Bevillingshaverne og DUC partnerne er indforstået med, at der indføres udtrykkelig hjemmel til kulbrintebeskatning af genvundne afskrivninger ved salg af aktiver i den løbende drift.
- Kulbrinteafdraget, der i dag udgør 5 pct. i seks år, forøges til 6 ½ pct. i seks år, samtidig med, at kulbrinteafdraget kan foretages fra betalingstidspunktet mod i dag fra ibrugtagningstidspunktet.
- Ordningen gælder investeringer indeholdt i planer og arbejder, der indsendes til godkendelse efter lov om anvendelse af Danmarks undergrund i et vindue fra 1. januar 2017 til 31. december 2025, hvor udgiften også afholdes i dette vindue. Investeringen skal godkendes efter undergrundsloven og ibrugtages senest 31. december 2026, jf. afskrivningslovens § 3. Uanset udløbet af vinduet fortsætter det forhøjede kulbrinteafdrag og den højere afskrivningsrate for de investeringer, der afholdes under vinduet.
- Såfremt aktivet ikke er taget i brug senest den 31. december 2026, vil der ske genbeskatning, således at hele den skattemæssige fordel, som er opnået i relation til den pågældende investering, elimineres.

WS 55

Genbeskatning udløses dog ikke, hvis den manglende ibrugtagning senest den 31. december 2026 skyldes forsinkelser som følge af forhold uden for selskabernes kontrol, der har karakter af force majeure, og investeringen er taget i brug senest den 31. december 2027.

- Det er valgfrit, om ordningen benyttes eller ej. En beslutning om anvendelse af ordningen er bindende i perioden ind til den 31. december 2025.

## 2. Tilbagebetaling ved høje oliepriser

- Der introduceres en tillægsskat, hvis formål er at lade kulbrinteproducenterne helt eller delvist betale den skattelempelse tilbage, som er opnået i henhold til punkt 1 ovenfor i tilfælde af særlig gunstig markedsudvikling. Alle producenter af kulbrinter i Nordsøen, der gør brug af skattelempelsen under punkt 1, omfattes af tilbagebetalingsordningen.
- Fra og med 2022 gælder følgende: I indkomstår, hvor olieprisen er 75 USD per tønde (2017 priser) eller mere i gennemsnit, aktiveres en tilbagebetaling af skattelempelsen. Kulbrinteproducenterne betaler således en tillægsskat på 5 pct. af deres overskud fra kulbrinteindvinding før skat og renteudgifter (EBIT) i de år, hvor olieprisen er 75 USD per tønde eller mere i gennemsnit og 10 pct. af EBIT i de år, hvor olieprisen er 85 USD per tønde eller mere i gennemsnit. Triggerpriserne på henholdsvis 75 USD per tønde i 2017 og 85 USD per tønde i 2017 inflateres fra og med 2018 med 2 pct. årligt.
- Danmarks Statistik vil fremadrettet skulle opgøre en årlig statistik for den gennemsnitlige oliepris svarende til den eksisterende Brent Dated referencepris. Såfremt grundlaget for den opgjorte Brent Dated referencepris ændrer sig betydeligt, eller såfremt denne referencepris ophører med at eksistere, vil Danmarks Statistik skulle beregne et nyt indeks for olieprisen, baseret på et tilsvarende transparent, offentligt tilgængeligt, internationalt prisindeks, som så vidt muligt afspejler de karakteristika, der gælder for olieproduktionen i den danske del af Nordsøen. Den årlige gennemsnitlige oliepris, som opgjort af Danmarks Statistik, anvendes ved vurderingen af, om olieprisen har været over olieprisgrænsen i det pågældende indkomstår.
- Tillægsskatten er fradragsberettiget ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 3 A.
- Den samlede tilbagebetaling kan maksimalt udgøre værdien af den beregnede skattelempelse, som selskaberne har opnået gennem ordningen. Derfor opgør kulbrinteproducenterne en særskilt tilbagebetalingssaldo, som udgør den maksimale samlede tilbagebetaling. Tilbagebetalingssaldoen forrentes med 4,5 pct. fra 2022. Tilbagebetalingskravet udløber i 2037, hvor tilbagebetalingssaldoen bortfalder.
- Opkrævning og betaling af tillægsskatten sker på samme måde, som gælder for opkrævning og betaling af kulbrinteskatefter kulbrinteskattelovens kapitel 3 A, jf. kapitel 3 i lov om ansættelse og opkrævning mv. af skat ved kulbrinteindvinding.
- Tilbagebetalingssaldoen opgøres fra og med 2017 på grundlag af en beregnet værdi af hhv. forhøjelsen af kulbrintefradraget og en beregnet værdi af de lempede afskrivningsregler, som opskrives for at korrigere for fremrykningen af hhv. fradrags- og afskrivningstidspunktet. Årets tilgang til tilbagebetalingssaldoen opgøres ved at gange årets investeringsudgift med 20,1 pct. Der betales kun tillægsskat, når tilbagebetalingssaldoen er positiv.

WS SS

### 3. Bedre tredjepartsadgang til infrastrukturen

- Regeringen og bevillingshaverne er enige om, at det skal være enkelt for alle selskaber at anvende infrastrukturen i Nordsøen på forudsigelige og rimelige vilkår, og at forhandlinger om adgang til infrastruktur kan gennemføres hurtigt.
- Bevillingshaverne og DUC partnerne er bekendt med og accepterer, at regeringen vil fremsætte lovforslag om ændring af undergrundsloven med henblik på at gøre det nemmere for rettighedshaverne at benytte andres anlæg til indvinding, transport og behandling (tredjepartsadgang). De pågældende ændringer af undergrundsloven er beskrevet i bilag y.
- Bevillingshaverne og DUC partnerne er bekendt med og accepterer, at regeringen vil fremsætte lovforslag om ændring i olierørledningsloven med henblik på, at der sikres mere hensigtsmæssige incitamenter for brugerne til reservation af kapacitet og for ejeren til nye investeringer. De pågældende ændringer i olierørledningsloven er beskrevet i bilag y. På denne baggrund er parterne enige om, at lovforslagets bestemmelser er en ændring af betalingen for brug af olierørledningen og dermed en ændring til Aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministeren og bevillingshaverne.

### 4. Andet

Der er indgået politisk aftale mellem regeringen, Socialdemokratiet, Dansk Folkeparti, Det Radikale Venstre og SF, der sikrer et solidt politisk flertal bag denne aftale.

Regeringen vil fremsætte forslag i Folketinget til de nødvendige lovændringer samt gennemføre de tilpasninger af regelgrundlaget, som nærværende aftale nødvendiggør. Forslag til lov om ændringer i undergrundsloven og olierørledningsloven vil blive fremsat i Folketinget i oktober 2017. Lovforslag om ændring af kulbrintebeskatningen vil blive fremsat hurtigst muligt og senest i oktober 2017.

Bevillingshaverne forudsætter, at ovennævnte punkter i deres helhed udmøntes i lovgivningen som anført, og vil derfor sammen med DUC partnerne nu fortsætte forberedelserne med at genopbygge Tyra feltets anlæg med henblik på at kunne træffe den endelige investeringsbeslutning inden udgangen af 2017. Den fulde genopbygning er beskrevet i bilag x.

På denne baggrund er parterne enige om følgende:

1. Det er fra begge sider en forudsætning for aftalens indgåelse, at regeringen opnår den fornødne tilslutning fra Folketinget og herunder får gennemført de nødvendige og forudsatte lovændringer.
2. Det er endvidere fra begge sider en forudsætning, at Europa-Kommissionen skriftligt bekræfter, at aftalen ikke giver anledning til indsigelser vedrørende statsstøtte.
3. Aftalen fritager ikke bevillingshaverne for at indhente de i medfør af undergrundsloven og lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser.
4. Hvis bevillingshaverne og deres DUC partnere ikke inden udgangen af 2017 har meddelt energi-, forsynings- og klimaministeren, at det er besluttet at iværksætte den fulde genopbygning af Tyra feltets anlæg, bortfalder aftalen. Bevillingshaverne hæfter over for staten for de forpligtelser, der følger af Eneretsbevillingen og lovgivningen i øvrigt, efter en endelig investeringsbeslutning om at gennemføre en fuld genopbygning af Tyra feltets anlæg.

WS SS

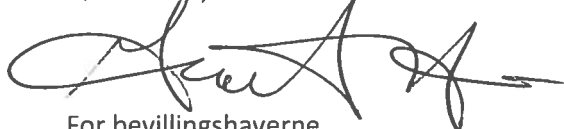
5. Parterne forudsætter, at udmøntningen af denne aftale i love, bestemmelser m.v. vil ske på en for begge parter tilfredsstillende måde i overensstemmelse med aftalens bestemmelser.
6. DUC partnernes investeringsbeslutning, jf. punkt 4.4, er bindende mellem DUC partnerne, og JOA'ens (Joint Operating Agreement) bestemmelser sikrer imellem DUC partnerne, at de deltagende selskaber (uafhængigt af eventuelle direkte eller indirekte overdragelser) har den fornødne finansielle kapacitet til at foretage den fulde genopbygning af Tyra.

Der er enighed om, at spørgsmål og problemer, som måtte opstå i forbindelse med Eneretsbevillingen, herunder nærværende aftale, gøres til genstand for forhandling. En eventuel uenighed mellem aftalens parter om forhold omfattet af aftalen afgøres ved voldgift efter bevillingens regler herom.

Eneretsbevillingen som senest ændret ved Nordsøaftalen af 29. september 2003, med tillæg af 18. oktober 2004, fortsætter på uændrede vilkår.

WS SS

København, den 23. marts 2017



For bevillingshaverne  
(på vegne af DUC partnerne)



Energi-, forsynings- og klimaministeren

## ***Bilag X til aftale mellem regeringen og bevillingshaverne (på vegne af DUC partnerne) - Fuld genopbygning af Tyra-feltets anlæg***

En fuld genopbygning af Tyra indebærer, at der som minimum etableres en platform med et nyt behandlingsanlæg og en beboelsesplatform på Tyra Øst. Endvidere vil strukturen på de eksisterende 2 brøndhovedplatforme og riser-platformen blive forhøjet. På Tyra Vest forhøjes strukturen på de to brøndhovedplatforme. Genopbygning og genoptagelse af produktion fra Tyra-feltet og tilknyttede felter, Harald, Lulita, Svend, Valdemar, Roar og Tyra Sydøst vil blive søgt gennemført således, at produktion fra Tyra feltet kan genoptages inden udgangen af 2022 og fra de nævnte tilknyttede felter inden udgangen af 2023. Denne tidsplan kan fraviges, hvis det skyldes forhold uden for bevillingshavernes og DUC partnernes kontrol.

### **Hensigtsmæssig udnyttelse af ressourcer i undergrunden med henblik på at sikre udnyttelse af Tyra kapacitet**

Bevillingshaverne gennemfører tekniske og økonomiske vurderinger af følgende projekter til videreudbygning af eksisterende felter: Harald East Jurassic, Lulita Redrill, Roar Infill, Svend Further Development, Valdemar LC Optimisation, VBA-10 Infill, Tyra Infills og Tyra Thick LC. Tilsvarende gennemføres vurderinger af udbygningsprojekter vedrørende fund inden for eneretsbevillingen, som vil kunne udbygges ved brug af Tyra Future-anlægget herunder vurderinger af udbygning af fundene Adda og Boje, dvs. projekterne Adda Phase I og Adda Phase II samt Boje. En oversigt over vurderingsaktiviteterne og forventet tidsplan for projekternes gennemførelse gennemgås årligt på møde med Energistyrelsen, med henblik på at bevillingshaverne vil søge at tilsikre at kapaciteten på Tyra faciliteterne udnyttes optimalt og iværksætte de projekter, som kan gennemføres på et for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag.

Bevillingshaverne fremsender hvert år inden 1. maj en samlet oversigt for de næste fem års planlagte projekter og udbygningsaktiviteter med tilhørende tidsplan, således at Energistyrelsen kan udtale sig i rimelig tid inden evt. iværksættelse af aktiviteterne. Første samlede oversigt for planlagte projekter og udbygningsaktiviteter med tilhørende tidsplan fremsendes til Energistyrelsen senest ved udgangen af maj 2017.

WS GS

## ***Bilag Y til aftale mellem regeringen og bevillingshaverne (på vegne af DUC partnerne) - 3. parts adgang***

### **Rørledningsloven**

Der foreslås følgende ændringer af rørledningsloven:

#### ***1. Reservation af kapacitet udover det godkendte produktionsprofil***

Der kan foretages reservation af mængder udover det produktionsprofil, som er godkendt af Energistyrelsen efter undergrundsloven. Specielt for nye felter er der en betydelig usikkerhed på de estimerede produktionsprofiler. Der vil være begrænsninger for reservation udover produktionsprofilen. Ændringen forventes gennemført i § 2, samt en tilsvarende opdatering af model-transportaftalen. Det forventes desuden at være nødvendigt med en opdatering af eksisterende transportaftaler.

Olietransportsystemet har som en konsekvens af faldende produktion i den danske del af Nordsøen en betragtelig ledig kapacitet. Både på nuværende tidspunkt men også fremadrettet. Det skal derfor overvejes, om introduktionen af begrænsninger i reservationssystemet skal afvente konstatering af evt. fremtidig kapacitetsbegrænsninger i olierøret som følge af reservationer.

#### ***2. Reallokering af tarif for brug af olierørledningen***

Der indføres hjemmel til, at tariffen for brug af olierørledningen ændres således, at kapitalelementet i tariffen beregnes på grundlag af den reservede kapacitet i olierørledningen, mens driftsomkostningerne betales på grundlag af den faktisk transporterede mængde. Ændringen forventes gennemført i § 3, samt en tilsvarende opdatering af model-transportaftalen. Der tages hensyn til de særlige forhold omkring separationsfaciliteterne i Fredericia, således at de udgifter, der relaterer sig til separationsfaciliteter og udgifter til den almindelige brug af de øvrige faciliteter, fortsat behandles separat.

Der bør ikke gennem en sådan tarif opkræves bidrag til nye faciliteter, som alene er nødvendige for at understøtte enkelte licensers individuelle behov.

#### ***3. Mulighed for opkrævning af bidrag til fjernelsesomkostninger i tariffen***

Ved investering i nye anlæg eller opgradering af eksisterende indføres mulighed for opkrævning af bidrag til fjernelsesomkostninger i tariffen, i det omfang investeringen øger den totale fjernelsesomkostning. Ændringen forventes gennemført i § 3 samt ved en tilsvarende opdatering af model-transportaftalen.

#### ***4. Mulighed for at Energistyrelsen kan træffe afgørelse om ændringer af kapacitetsreservationer for brugerne***

Der indføres hjemmel til, at DONG Oil Pipe mindst en gang om året, eller når der fremkommer væsentlige nye oplysninger, foretager en vurdering af det fremtidige behov for olietransport- og separationskapacitet. Vurderingen baseres på foreliggende reservationer, Energistyrelsens prognoser for den fremtidige produktion samt øvrige foreliggende oplysninger. På grundlag af dette fremsender DONG Oil Pipe en vurdering af behovet for ændring af kapaciteten i selskabets anlæg til Energistyrelsen. Inden en beslutning om ændring af kapaciteten træffes, forelægges dette for brugerne af DONG Oil Pipes anlæg til udtalelse.

WS 35

Herefter træffer Energistyrelsen beslutning om evt. ændring af kapacitetsreservationer. Det skal overvejes, om brugen af denne bestemmelse skal afvente evt. fremtidige kapacitetsbegrænsninger i olierøret.

Det præciseres, at Energistyrelsens beslutning om evt. ændring af kapacitetsreservationer alene kan nedjustere den del af kapacitetsreservationer, som ligger udover det godkendte produktionsprofil og/eller som er uudnyttet.

## Undergrundsloven

### § 10

#### 1. *Vilkår i godkendelser om ekstra kapacitet*

Der indføres en hjemmel til, at Energistyrelsen kan stille vilkår i godkendelser om, at når ejere bygger infrastruktur, så skal der indgås aftale om, at tredjepart samtidig får mulighed for at investere i forberedelse af plads og vægt m.v. på den pågældende ejers infrastruktur. Dermed kan designet af infrastrukturen på forhånd tilgodeses kommende tredjeparter, hvilket i en række tilfælde vil være billigere end at tilbygge på allerede eksisterende infrastruktur. Aftalen skal indgås inden for en rimelig frist, således at udbygningsplaner ikke forsinkes unødigt.

Retten til tredjepartens anvendelse af merkapaciteten skal være eksklusiv indenfor en periode på 5 år, hvorefter den tilfalder infrastrukturejeren med henblik på udnyttelse af kapaciteten, herunder indgåelse af aftaler med evt. andre tredjeparter. Dog bibeholdes en førsteret hos den oprindelige tredjepart til brug af anlægget.

Det skal endvidere overvejes, hvordan en evt. afvikling fra infrastrukturejerens side skal håndteres ift. evt. videre brug af merkapaciteten.

Investeringen fra tredjepart bør dække den forøgede kapitalomkostning som ejeren af infrastrukturen (værten) påføres ved forberedelsen, forventede driftsomkostninger i den afgrænsede periode før udnyttelse (mølpseudgifter), samt forøgede fjernelsesomkostninger (i det omfang, at dette er relevant).

Hvis ejeren af infrastrukturen (værten) inden for den afgrænsede periode på 5 år ønsker at udnytte den forberedte plads eller vægt, og tredjeparten ikke over for Energistyrelsen kan sandsynliggøre dennes planlagte brug indenfor den afgrænsede periode, og denne forsinkelse skyldes forhold inden for tredjepartens kontrol, skal værten have en ret til at tilbagekøbe.

Ændringen forventes gennemført i § 10 ved nyt stk. x.

#### 2. *Krav om præsentation af kapacitetsforudsætninger før udbud af "long lead items"*

Der indføres en bestemmelse med et krav om, at operatøren før udbud af kontrakter, som vil påvirke infrastrukturkapacitet, og som ikke er omfattet af en allerede godkendt udbygningsplan, senest 8 uger før udbuddet af kontrakten præsenterer kapacitetsforudsætninger for energi- forsynings og klimaministeren, således at ministeren kan udtale sig senest 2 uger før det planlagte udbud om eventuelle forslag til

WS SS

ændringer. Til brug for ministerens udtalelse skal tilstrækkelige oplysninger om kapacitetsforhold m.v. være til rådighed på tidspunktet for præsentationen.

Bestemmelsen indføres med henblik på at sikre en relevant drøftelse af kapacitetsbehovet i forbindelse med en fremtidig udbygningsplan før bestilling af udstyr med lang leveringstid ("long lead items"). Bestemmelsen reducerer dermed risikoen for, at indgåelse af større kontrakter vil lægge bindinger på myndighedernes stillingtagen til en godkendelse af udbygningsplanen og eventuelle vilkår heri. For operatøren mindskes risikoen for, at myndighederne kræver ændringer af kapaciteten på udstyr med lang leveringstid (long lead items) på tidspunktet for godkendelse af udbygningsplan.

Bestemmelsen udformes således, at den økonomiske risiko ved ikke at efterleve ministerens udtalelse med deraf følgende krav fra ministeren om ændring af kapaciteten på long lead items på tidspunktet for godkendelse af udbygningsplan påhviler operatøren.

Bestemmelsen skal tilgodese hensynet til at undgå, at større, forudindgåede kontrakter forsøges brugt som løftestang til at gennemtvinge designvalg i udbygningsplaner, som Energistyrelsen ikke anser for at være i overensstemmelse med hensynene i undergrundsloven. Såfremt det vurderes, at nærværende bestemmelse ikke i tilfredsstillende grad tilgodeser dette hensyn, er det intentionen at stramme bestemmelsen yderligere i form af et egentligt forbud mod indgåelse af væsentlige kontrakter, der vedrører kapacitet, før der foreligger en godkendt udbygningsplan. Dog med mulighed for at ministeren kan dispensere fra dette forbud.

Ændringen forventes gennemført i § 10 ved et nyt stk. y.

### *3. Overdragelse af ejerskab over 3. parts-faciliteter til anlæggets vært*

Der indføres en hjemmel til, at Energistyrelsen kan overdrage retten til at disponere over ledig kapacitet i en tredjepartsfacilitet til værten.

Formålet med hjemlen er at sikre infrastrukturejerens (værtens) mulighed for at forhandle med andre tredjeparter om adgang til anlægget, såfremt der er kapacitet hertil, så der ikke skal forhandles med flere parter. Den tredjepart, der har betalt for merkapaciteten, sikres en eksklusiv brugsret hertil, jf. også punkt 1 og bevarer retten til den indkomst, som relaterer sig til tredjepartens og andres udnyttelse af tredjepartsfaciliteten. Værten har ret til, at den indkommende tredjepart yder et rimeligt vederlag og fuld omkostningsdækning for at forhandle adgang.

Ændringen forventes gennemført ved en ny bestemmelse i undergrundsloven.

### *4. Krav om tilladelse fra Energistyrelsen før reduktioner af kapacitet*

Der indføres et krav om, at Energistyrelsen skal give tilladelse/godkende reduktioner i produktionskapacitet.

Ved udformningen af bestemmelsen vil der skulle tages nærmere stilling til definitionen af reduceret kapacitet, bagatelgrænse og afgrænsningen mellem reduktion af kapacitet og egentlig afvikling.

WS SS



Der skal desuden indføres en hjemmel til, at Energistyrelsen kan formidle den påtænkte reducerede kapacitet til en tredjepart. Der indsættes desuden en hjemmel til, at tredjepart pålægges en rimelig tidsmæssig frist for at indgå aftale med ejeren om udnyttelse af den formidlede kapacitet. Såfremt kapaciteten ikke står til at kunne udnyttes indenfor en rimelig frist fra den planlagte reduktionsdato, vil Energistyrelsen ikke tilbageholde en tilladelse/godkendelse af den ansøgte reduktion.

Ændringen forventes gennemført ved en ny bestemmelse i undergrundsloven.

#### **§ 16, herunder tredjepartsadgangsbekendtgørelsen**

*5. Principperne i § 5, stk. 1, og § 13, nr. 7 i tredjepartsadgangsbekendtgørelsens ophøjes til lov (undergrundsloven)*

Principperne bør ophøjes til lov, da de ligger til grund for reguleringen af tredjepartsadgang.

Ændringen forventes gennemført i § 16

*6. Hjemmel til at ministeren skal godkende nye tredjepartsaftaler*

Der indføres en bestemmelse om, at ministeren skal godkende aftaler om tredjepartsadgang, og at der kan fastsættes vilkår for godkendelsen.

Det er endvidere præciseret, at aftalen skal indsendes til ministerens godkendelse senest 8 dage efter indgåelsen.

Ændringen forventes gennemført i § 16 ved nyt stk. z

*7. Klarere hjemmel til at fastsætte hvilke informationer, der skal afgives til Energistyrelsen i forbindelse med tredjepartsaftaler.*

Der gennemføres en præcisering af, hvilke oplysninger der skal fremlægges om andre rettighedshaveres brug af anlæg til indvinding, behandling og transport af kulbrinter m.v. til brug for parternes forhandlinger. Herunder indskræpes det, at i de oplysninger, som skal fremlægges, kan indgå eksisterende aftaler indgået efter 15. december 2011 om tredjepartsadgang til anlægget.

Ændringerne forventes gennemført ved en ændring af § 16, stk. 5 samt i tredjepartsadgangsbekendtgørelsen.

*8. Hjemmel til at ministeren kan fastsætte en tidsplan for forhandlingerne mellem bruger og vært ifbm. tredjepartsadgang.*

Der indføres en hjemmel til, at Energistyrelsen kan fastlægge en samlet tidsplan for forhandlingsforløbet, herunder udveksling af informationer i forbindelse med forespørgsler om tredjepartsadgang.

Ændringen forventes gennemført i § 16 ved nyt stk. XX

*9. Hjemmel til at ministeren kan udarbejde standardaftaler.*

Der indføres en hjemmel til, at ministeren kan udfærdige standardaftaler for tredjepartsadgang.

WS 57

Sådanne standardaftaler kan fraviges ved gensidig aftale mellem ejer af infrastruktur og tredjepart. Udfærdigelse af standardaftaler sker ved inddragelse af industrien for eksempel via brancheorganisationen Olie Gas Danmark.

Ændringen forventes gennemført i § 16 ved et nyt stk. XY.

#### *10. Særligt om tredjepartsadgangsbekendtgørelsen*

Som konsekvens af de foreslåede ændringer af undergrundsloven skal bekendtgørelsen om tredjepartsadgang konsekvensopdateres efter høring af industrien.

I den forbindelse præciseres, at hvis der ikke foreligger en forhandlingsplan senest en måned efter, at ejer og bruger har indledt forhandlinger, jf. den nuværende bekendtgørelse, skal parterne ved fristens udløb på eget initiativ overfor myndighederne redegøre for deres synspunkter, og at ministeren på det grundlag tager stilling til fastsættelse af en tidsplan.

Der udarbejdes desuden en vejledning om tredjepartsadgang.

#### **§ 26**

*11. Præcisering i § 26 af at ministeren kan kræve indsendelse af de oplysninger, som er nødvendige for behandling af ansøgninger om 3. parts adgang*

*12. Udvidelse af strafbestemmelsen i § 38 til også at gælde indsendelse af informationer ifbm. tredjepartsaftaler.*

WS SS