



Vejledning om sikkerhedsstillelse og forsikringer for selskaber, som har tilladelse til efterforskning og indvinding i henhold til undergrundslovens bestemmelser

Kontor/afdeling
Center for Energiressourcer

Dato
26. juni 2018

J nr. 2016-230

/mib

Indholdsfortegnelse

Indholdsfortegnelse	1
1. Indledning og principper	2
2. Selskabernes sikkerhedsstillelse	3
2.1. Mulige former for sikkerhedsstillelse	4
3. Krav til deltagernes forsikringer	7
4. Definitioner	9
5. Bilag 1: Anslåede omkostninger ved ulykker	11
6. Bilag 2: Krav til forsikringsdækning	12
7. Bilag 3: Skema forsikringserklæring – se bilag 2 for forklaring	15

Energistyrelsen

Amaliegade 44
1256 København K

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

www.ens.dk

1. Indledning og principper

Alle rettighedshavere til en tilladelse efter §§ 3, 5, 17, 23 eller 24, skal ifølge § 24 a i Lov om anvendelse af Danmarks undergrund (undergrundsloven) have fornøden teknisk og finansiell kapacitet og kunne udøve virksomheden sådan, at samfundet har mest mulig indsigt i og gavn af denne.

Når Energistyrelsen vurderer rettighedshavernes finansielle kapacitet, sker det ud fra en konkret vurdering i hvert enkelt tilfælde. Til grund for den konkrete vurdering ligger nogle grundlæggende principper, som i al væsentlighed går på, at der skal være en balance mellem de finansielle forpligtelser rettighedshaveren har og den finansielle kapacitet, som rettighedshaveren stiller med.

Den finansielle kapacitet hos rettighedshaveren skal være tilstrækkelig til, at rettighedshaveren kan udføre alle de aktiviteter, som indgår i den forestående fase af virksomheden i henhold til tilladelsen, herunder med en reserve til uforudsete udgifter og finansiell sikkerhedsstillelse til at dække et muligt erstatningsansvar som følge af aktiviteterne. Den finansielle kapacitet skal herved bl.a. omfatte midler til øjeblikkelig iværksættelse og uafbrudt fortsættelse af alle foranstaltninger, der er nødvendige for en effektiv beredskabsindsats og efterfølgende genopretning, herunder evt. fjernelse af anlæg, når evt. produktion er tilendebragt.

Rettighedshaveren til en tilladelse efter §§ 3, 5, 17, 23 eller 24 skal jf. undergrundslovens § 24 b, hvis virksomheden i henhold til tilladelsen er opdelt i faser, forud for overgangen til en ny fase i et program for arbejdsforpligtelserne, inden godkendelse af en efterforsknings- og vurderingsboring eller en plan for indvindingsvirksomhed, og inden iværksættelse af en plan for afvikling af anlæg til indvinding og transport dokumentere at have fornøden finansiell kapacitet til at udføre den virksomhed, der er omfattet af tilladelsen.

Rettighedshaveren skal kunne påvise, at disse forpligtelser kan dækkes via blandt andet selskabets egenkapital, indtjening, forsikringer og den sikkerhedsstillelse selskabet har tilvejebragt overfor den danske stat.

Energi-, forsynings- og klimaministeren kan jf. § 24 c i undergrundsloven til enhver tid anmode rettighedshaveren til en tilladelse meddelt efter §§ 3, 5, 17, 23 eller 24 i undergrundsloven om at dokumentere, at denne er i besiddelse af den fornødne finansielle kapacitet til at kunne udføre de aktiviteter, der er omfattet af tilladelsen, jf. § 24 a i undergrundsloven. Kan en eller flere af de deltagere, der i forening udgør en rettighedshaver til en tilladelse ikke dokumentere at have fornøden finansiell kapacitet, kan Energistyrelsen give påbud om, at forholdet afhjælpes inden en nærmere fastsat frist.

En væsentlig del af selskabernes finansielle kapacitet udgøres af selskabernes sikkerhedsstillelse over for staten samt af forsikringer. I henhold til § 24 f i undergrundsloven kan der i tilladelser fastsættes bestemmelse om, at rettighedshavere skal stille sikkerhed for opfyldelse af forpligtelserne i henhold til licensen. Denne pligt er udmøntet i modeltilladelsens § 32. I henhold til § 24 e i undergrundsloven skal rettighedshavers erstatningsansvar være dækket af forsikring. Forsikringen skal give en rimelig dækning ud fra hensynet til risikoen ved virksomhedens udøvelse og præmieomkostningerne.

Formålet med denne vejledning er at vejlede om den mere fleksible brug af sikkerhedsstillelse, jf. bestemmelserne i Undergrundsloven fra 2015 (§24), samtidig med at statens risiko ikke forøges. Vejledningen skaber endvidere gennemsigtighed om kravene til forsikringer.

I denne vejledning beskrives rammerne for selskabernes sikkerhedsstillelse (afsnit 2) og selskabernes forsikringer (afsnit 3). I afsnit 4 defineres en række termer.

2. Selskabernes sikkerhedsstillelse

Når selskaber tildes tilladelser i Nordsøen, skal de i henhold til § 32 i modeltilladelsen og § 24 f i undergrundsloven stille med en økonomisk sikkerhed overfor den danske stat for samtlige forpligtelser af såvel offentligretlig som privatretlig karakter som pådrages over for den danske stat og erstatningsforpligtelser efter § 35 i undergrundsloven eller efter andre nuværende eller fremtidige erstatningsregler, jf. modelgarantien som kan tilgås på følgende link: <https://ens.dk/en/our-responsibilities/oil-gas/legislation-and-guidelines> (punkt 1.3.c).

Som udgangspunkt skal deltageren stille med en ubegrænset moderselskabsgaranti (modelgarantien). I helt særlige tilfælde kan Energistyrelsen – efter en konkret vurdering – afsøge mulighederne for, at deltagerne i en tilladelse kan stille med andre former for sikkerhedsstillelse.

Denne praksis ligger i direkte forlængelse af praksis i de lande som Danmark almindeligvis sammenligner sig med. Det er således almindelig praksis i både UK og i Norge, at moderselskabsgarantier er beløbsmæssigt og tidsmæssigt ubegrænset, og at de gælder i samtlige faser i tilladelser. Der er i disse lande ingen eller kun meget få erfaringer med andre typer garantistillelse.

Kravene til en anden sikkerhedsstillelse end den ubegrænsede moderselskabsgaranti vil i helt særlige tilfælde blive stillet af Energistyrelsen ud fra en konkret vurdering. Som udgangspunkt vil selskabets finansielle kapacitet

sammenholdes med det pågældende selskabs finansielle forpligtelser i henhold til tilladelsen og risikoforholdene i den pågældende tilladelse, jf. punkt 2.1. nedenfor.

Det vil typisk være i de tidlige faser af en tilladelse, at Energistyrelsen kan godkende andre typer af sikkerhedsstillelse end den ubegrænsede moderselskabsgaranti, i det den økonomiske risiko typisk er lavere end sammenlignet med de senere faser. Erhvervsministeriet vil skulle høres forud for Energistyrelsens godkendelse af en evt. anden type sikkerhedsstillelse end modelgarantien.

Modelgarantien er som udgangspunkt uden tidsbegrænsning og tilbageleveres derfor almindeligvis ikke. Årsagen er, at eventuelle erstatningskrav kan opstå mange år ude i fremtiden. Energistyrelsen kan dog efter en konkret vurdering, og efter anmodning fra garantirekvirenten eller fra garantistilleren vælge at tilbagelevere en garanti.

Energistyrelsen vil også kunne imødekomme en anmodning om tilbagelevering af en garanti, såfremt en tilladelse er ophørt med at eksistere. Energistyrelsen vil dog almindeligvis ikke tilbagelevere en garanti, såfremt der i tilladelsen indgår brønde, uanset at disse brønde er lukket permanent (plugged and abandoned well). Dette svarer også til praksis i Norge og UK. En anmodning om at tilbagelevere en garanti vil almindeligvis blive imødekommet, såfremt garantien erstattes med en anden garanti, hvilket typisk er tilfældet i forbindelse med overdragelser.

2.1. Mulige former for sikkerhedsstillelse

Energistyrelsen vil som nævnt som udgangspunkt stille krav om en moderselskabsgaranti i form af modelgarantien, som er beløbs- og tidsmæssig ubegrænset. Dette skyldes, at modelgarantien vurderes at være mindst bebyrdende administrativt og økonomisk for staten.

Andre former for garantier, som efter en konkret vurdering kan godkendes af Energistyrelsen, er fx bankgarantier og indbetalinger til Escrow-konto.

Det er som udgangspunkt en forudsætning for, at Energistyrelsen vil kunne godkende bankgarantien eller indbetaling til en Escrow-konto, at den pågældende bank eller anden relevant finansiell institution har en international anerkendt kreditvurdering svarende til "upper mediumgrade" eller bedre, svarende til A3 (Moody's), A- (S&P), A- (Fitch) eller en tilsvarende vurdering fra en anden international anerkendt kreditvurderingsinstitution.

Energistyrelsen kan efter en konkret vurdering også være indstillet på, at der ikke stilles nogen form for sikkerhed i de to indledende faser (fase 1 og fase 2) i en tilladelse, hvor der ikke er nogen væsentlig risiko for større forureningsulykker som følge af boringer, produktion eller afvikling. Forudsætningen herfor er, at



selskaberne kan påvise en tilfredsstillende finansiell kapacitet uden brug af sikkerhedsstillelse.

Det skal bemærkes, at Energistyrelsen ifølge § 32 i Energistyrelsens standardtilladelse (modeltilladelsen) vil kunne kræve sikkerhedsstillelsen ændret eller suppleret med et varsel på 30 dage.

I tabel 1 nedenfor fremgår, hvilke former for sikkerhedsstillelse, som Energistyrelsen efter en konkret vurdering vil kunne godkende i de enkelte faser i en tilladelse.

Tabel 1: Mulige former for sikkerhedsstillelse i de enkelte faser i en tilladelse

<p>Fase 1: Efterforskningsfase – bearbejdning af eksisterende data</p>	<p>Fortrukken sikkerhedsstillelse:</p> <ol style="list-style-type: none">1) Modelgaranti (beløbsmæssig og tidsmæssig ubegrænset) <p>Undtagelser – i særlige tilfælde:</p> <ol style="list-style-type: none">2) Moderselskabsgaranti (med begrænsninger)3) Bankgaranti begrænset i tid og beløb4) Indbetaling på Escrow-konto begrænset i tid og beløb5) Indbetaling til operatøren begrænset i tid og beløb <p>Bemærk: I denne fase vil det efter en konkret vurdering være muligt for deltageren ikke at stille med sikkerhed. Forudsætningen herfor er både en tilfredsstillende positiv egenkapital, omsætningsaktiver og/eller en tilfredsstillende indtjening.</p>
<p>Fase 2: Efterforskningsfase – seismiske og andre forundersøgelser</p>	<p>Samme som fase 1</p>



Fase 3: Efterforskningsfase – med boring	Fortrukken sikkerhedsstillelse: 1) Modelgaranti (beløbsmæssig og tidsmæssig ubegrænset) Undtagelser – i særlige tilfælde: 2) Moderselskabsgaranti (med begrænsninger) 3) Bankgaranti begrænset i tid og beløb 4) Indbetaling på Escrow-konto begrænset i tid og beløb.
Fase 4: Udbygningsfase – herunder etablering af produktionsbrønde	Samme som fase 3
Fase 5: Produktionsfase	Samme som fase 3
Fase 6: Afviklingsfase	Samme som fase 3

Til brug for vurderingen af, om der i særlige tilfælde kan anvendes en anden type sikkerhed, har Energistyrelsen i samarbejde med branchen fået udarbejdet et estimat for oprydningsomkostninger ved den værst tænkelige ulykke, jf. bilag 1. Det bemærkes, at tabellen ikke indeholder alle omkostninger ved ulykker og de erstatningskrav, der måtte følge af en ulykke.

3. Krav til deltagernes forsikringer

Ifølge § 24 e i undergrundsloven skal rettighedshaverens erstatningsansvar i henhold til tilladelserne være dækket af forsikring. Operatøren for de enkelte tilladelser indsender én gang årligt en forsikringserklæring til Energistyrelsen, hvori operatøren erklærer, at de enkelte deltagere i tilladelsen har tegnet de nødvendige forsikringer. Forsikringserklæringen er vist i bilag 3.

Forsikringerne må kun tegnes hos forsikringsselskaber, som har en international anerkendt kreditvurdering svarende til "upper medium grade" eller bedre.

Energistyrelsen godkender også forsikringer, som er tegnet i koncerninterne forsikringsselskaber (såkaldte Captives). Kravene til Captives er de samme, som når forsikringen tegnes i et uafhængigt selskab, altså en kreditvurdering på "upper medium grade" eller bedre, svarende til A3 (Moody's), A- (S&P), A- (Fitch), B- (A.M. Best) eller en tilsvarende vurdering fra en anden international anerkendt kreditvurderingsinstitution. Energistyrelsen kan efter en konkret vurdering også godkende, at kreditvurderingen vedrører et tæt tilknyttet koncernforbundet selskab, Derudover kan der anvendes forsikringer fra Captives, som opfylder Solvency II kravene.

Forsikringskravene afhænger af den aktuelle fase, som tilladelserne befinder sig i og om der er tale om offshore eller onshore aktiviteter. Kravene afhænger også af, om der i tilladelsen foregår efterforskning efter eller produktion af olie eller gas. Da der kan være usikkerhed omkring forekomsten i efterforsknings- og udbygningsfasen, skal forsikringerne i de pågældende faser svare til dem, der tegnes for oliefelter.

Såfremt der er tale om efterforskningsaktiviteter med boringer, eller hvor der sker indvinding, skal deltageren som et minimum tegne følgende forsikringer:

- Control of Well (COW)/ Operators Extra Expenses (OEE)
- Ansvarsforsikring (Third Party Liability, TPL)
- Dækning for fjernelse af vrage (Removal of wreck)

I bilag 2 indgår en oversigt over de forsikringer, der skal tegnes i de enkelte faser i en tilladelse, herunder også krav til dækning.

De beløb, som er angivet i bilag 2 angiver kravene på 100 pct. basis. Såfremt deltagerens pro rata andel er lavere end 100 pct., beregnes deltagerens pro-rata forsikringsbeløb ved at gange procentsatsen med beløbskravene (se eksempler nedenfor).

Operatøren for en tilladelse indsender en gang årligt et erklæringskema som vist i bilag 3 for de forsikringer, som er tegnet for tilladelsen. Skemaet er tilgængeligt på følgende link: <https://ens.dk/en/our-responsibilities/oil-gas/legislation-and-guidelines> (skema 1.3.g)

Ved fremsendelse af forsikringskemaet til Energistyrelsen erklærer operatøren for den enkelte tilladelse for at have modtaget dokumentation for deltagerens forsikring, herunder på størrelsen af den samlede selvrisiko, som deltageren påtager sig for COW/OEE, TPL, samt fjernelse af vrage og at forsikringerne har den af Energistyrelsen forlangte dækning i omfang og beløb. I skemaet indgår felter, hvor operatøren for tilladelsen skal oplyse beløbsstørrelsen på den enkelte deltagers selvrisiko i tilladelsen.

Som et eksempel skal en deltager, som ejer 100 pct. i en offshore-tilladelse med olieproduktion, hvor der indgår produktion som minimum tegne forsikring med følgende dækning:

- COW/OEE – 1.000.000.000 DKK
- TPL – 1.000.000.000 DKK
- Dækning for fjernelse af vrage (Removal of wreck), 25 % af genanskaffelsesomkostninger (like to like basis)

Kravet til den samlede forsikringssum for OEE/TPL er som udgangspunkt 2.000.000.000 DKK. (Se dog bilag 2 for nærmere forklaring). En deltager, som indgår med 15 pct. i en tilladelse skal som udgangspunkt kunne påvise over for operatøren for en tilladelse, at deltageren har tegnet 15 pct. af forsikringssummen for hver af ovenstående OEE/TPL forsikringer svarende til i alt 300.000.000 DKK.

4. Definitioner

- Ved en tilladelse forstås en ret til, inden for et nærmere afgrænset område, at foretage forundersøgelser, efterforskning og indvinding af råstoffer, til at etablere og foretage drift på rørledningsanlæg, til at efterforske og anvende undergrunden til lagring eller andre formål end indvinding eller til at foretage videnskabelige undersøgelser, jf. undergrundsloven.
- Ved rettighedshaver forstås den eller de deltagere, som i henhold til undergrundslovens bestemmelser har tilladelse til at foretage forundersøgelse, efterforskning og indvinding af råstoffer, til etablering og drift af rørledningsanlæg, til efterforskning og anvendelse undergrunden til lagring eller andre formål end indvinding eller til videnskabelige undersøgelser. En rettighedshaver kan bestå af en eller flere fysiske eller juridiske personer i forening, herunder bevillingshavere og bistandydere.
- Ved en deltager i en tilladelse forstås et selskab med eget virksomhedsregistreringsnummer i enten Danmark eller et i et andet land. En deltager kan også være en enkeltmandsvirksomhed.
- Ved operatør forstås den deltager, som i henhold til en tilladelse som udfører aktiviteter på vegne af rettighedshaveren eller sole-risk aktiviteter på vegne af nogle af deltagerne i en tilladelse.
- Ved forsikringserklæring menes et skema, hvori operatøren for en tilladelse på vegne af alle deltagere i tilladelsen erklærer, at deltagerne har tegnet de forsikringer, som de er forpligtet til. Energistyrelsen har udarbejdet et skema for forsikringserklæringen (bilag 3), som kan tilgås på følgende link: <https://ens.dk/en/our-responsibilities/oil-gas/legislation-and-guidelines> (skema 1.3.g)
- En international anerkendt kreditvurdering er en vurdering, som er udarbejdet af enten Moody's, Fitch, A.M. Best eller Standard & Poor eller en anden international anerkendt kreditvurderingsinstitution.
- Ved anlæg forstås installationer og indretninger, rørledninger m.v., herunder borer, som er etableret på grundlag af tilladelser, som er tildelt i medfør af §§ 10 og 17 i undergrundsloven.
- En JOA (Joint Operating Agreement) er samarbejdsaftalen for deltagerne i en tilladelse.
- Ved en moderselskabsgaranti henvises til Modelgarantien (med og uden tids- og beløbsmæssige begrænsninger), som afgives af et moderselskab,

Modelgarantien kan tilgås på følgende link.

<https://ens.dk/sites/ens.dk/files/OlieGas/modelgaranti.docx>

- Ved Bankgaranti menes en uigenkaldelig garanti afgivet i form af et "Letter of Credit" af en bank, som har en langsigtet kreditvurdering på "upper medium grade" eller bedre, svarende til A3 (Moody's), A- (S&P), A- (Fitch) eller en tilsvarende vurdering fra en anden international anerkendt kreditvurderingsinstitution.
- Ved indbetaling på Escrow-konto menes en uigenkaldelig indbetaling til en bank eller et forsikringsselskab, som har en langsigtet kreditvurdering på "upper medium grade" eller bedre, svarende til A3 (Moody's), A- (S&P), A- (Fitch) eller en tilsvarende vurdering fra en anden international anerkendt kreditvurderingsinstitution.
- Ved faser i en tilladelse menes:
 - a) Fase 1: Efterforskningsfase – bearbejdning af eksisterende data
 - b) Fase 2: Efterforskningsfase – seismiske og andre forundersøgelser
 - c) Fase 3: Efterforskningsfase – med boring
 - d) Fase 4: Udbygningsfase – herunder etablering af produktionsbrønde
 - e) Fase 5: Produktionsfase
 - f) Fase 6: Afviklingsfase



5. Bilag 1: Anslåede omkostninger ved ulykker

Anslåede omkostninger ved en eventuel ulykke offshore og onshore (*i parentes*) afhæng af udstrømning og olie kvalitet.

	Mellemtung olie	Let olie	Kondensat/gas
< 5.000 bopd	2.000.000.000 kr. [40.000.000 kr.]	1.800.000.000 kr. [40.000.000 kr.]	340.000.000 kr. [40.000.000 kr.]
5.000 bopd til 9999 bopd	2.400.000.000 kr. [70.000.000 kr.]	2.100.000.000 kr. [70.000.000 kr.]	345.000.000 kr. [70.000.000 kr.]
10.000 bopd til 14.999 bopd	2.800.000.000 kr. [100.000.000 kr.]	2.350.000.000 kr. [100.000.000 kr.]	350.000.000 kr. [100.000.000 kr.]
15.000 bopd til 19.999 bopd	3.200.000.000 kr. [130.000.000 kr.]	2.600.000.000 kr. [130.000.000 kr.]	355.000.000 kr. [130.000.000 kr.]
20.000 bopd til 24.999 bopd	3.600.000.000 kr. [160.000.000 kr.]	2.850.000.000 kr. [160.000.000 kr.]	360.000.000 kr. [160.000.000 kr.]
25.000 bopd til 29.999 bopd	4.000.000.000 kr. [190.000.000 kr.]	3.100.000.000 kr. [190.000.000 kr.]	365.000.000 kr. [190.000.000 kr.]
30.000 bopd til 34.999 bopd	4.400.000.000 kr. [220.000.000 kr.]	3.350.000.000 kr. [220.000.000 kr.]	370.000.000 kr. [220.000.000 kr.]
≥ 35.000 bopd	4.800.000.000 kr. [250.000.000 kr.]	3.600.000.000 kr, [250.000.000 kr.]	375.000.000 kr. [250.000.000 kr.]

Kilde: BMT Cordah, 2016

Anm.: Beregningerne for offshore er baseret på en antagelse om udstrømning fra et bestemt geografisk punkt i Nordsøen.

6. Bilag 2: Krav til forsikringsdækning

Operatøren for en tilladelse skal senest 1. marts hvert år fremsende en underskrevet forsikringserklæring, jf. bilag 3. Operatøren skriver under på, at de enkelte deltagere har tegnet de relevante forsikringer, som angivet nedenfor.

Forsikringerne tegnes almindeligvis af internationalt opererende forsikringsselskaber, som er specialiseret inden for olie- gasindvindingsindustrien. Der eksisterer derfor ikke altid danske begreber for forsikringerne. For at sikre klarhed omkring Energistyrelsens krav til forsikringsformer og forsikringsdækningen, er beskrivelsen i det følgende på engelsk.

Type forsikring	Relevante aktiviteter	Relevante faser	Mindste krav til forsikringsomfang	Mindste krav til forsikringsdækning	Krav til selvrisiko
OEE, Operators Extra Expense	Offshore-, Onshore-, og Geotermi-tilladelser	<p>Fase 3 (efterforskningsfase med boring)</p> <p>Fase 4 (udbygningsfase - herunder etablering af produktionsbrønde)</p> <p>Fase 5 (Produktionsfase)</p> <p>Fase 6 (Afviklingsfase – inklusive periode med monitorering af brønde)</p>	<p>Control of Well as well as Seepage and Pollution following a blow-out event including but not limited to the following coverages:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Underground blow outs, • Making Wells safe, • Resultant Plugging and Abandonment expenses, • Contingent Joint Ventures and • Deliberate Well Firing Costs 	<p>Offshore: Minimum DKK 1,000,000,000 (100% interest per occurrence) - including underground blow out. If three times all costs relating to drilling and testing any well in the covered year exceeds DKK 1,000,000,000 the coverage should as a minimum be increased to this higher amount for that well only. Costs relating to drilling and testing this well shall be as stated in the budget for the license, approved in accordance with the JOA.</p> <p>Onshore and Geothermal: Minimum of DKK 300,000,000 (100% interest per occurrence) -including</p>	Deltageren skal kunne påvise, at den råder over en finansiell kapacitet, selvrisiko ved forsikringer, samt yderligere forpligtelser i henhold til tilladelser.

				<p>underground blow out. If three times all cost relating to drilling and testing any well in the covered year exceeds DKK 300,000,000 (100% interest per occurrence) the coverage should as a minimum be increased to this higher amount for that well. Cost relating to drilling and testing the most expensive well shall be as stated in the budget for the license, approved in accordance with the JOA.</p>	
Type forsikring	Relevante aktiviteter	Relevante faser	Mindste krav til forsikringsomfang	Mindste krav til forsikringsdækning	Krav til selvrisiko

TPL, Third Party Liability	Offshore-, Onshore-, og Geotermi-tilladelser	Fase 2 (Efterforskningsfase – seismiske og andre forundersøgelser) Fase 3 (efterforskningfase med boring) Fase 4 (udbygningsfase - herunder etablering af produktionsbrønde) Fase 5 (Produktionsfase) Fase 6 (Afviklingsfase - inklusive periode med monitorering af brønde)	Including pollution in respect of wells and assets.	Offshore: Minimum limit of DKK1,000,000,000 (100% interest per occurrence). Minimum limit for condensate/dry gas DKK 185,000,000 (100% interest per occurrence). Onshore and Geothermal: Minimum limit of DKK185,000,000 (100% interest per occurrence).	Se ovenfor
Type forsikring	Relevante aktiviteter	Relevante faser	Mindste krav til forsikringsomfang	Mindste krav til forsikringsdækning	Krav til selvrisiko
Removal of Wreck	Offshore tilladelser	Fase 3 (efterforskningsfase med boring) Fase 4 (udbygningsfase - herunder etablering af produktionsbrønde) Fase 5 (Produktionsfase) Fase 6 (Afviklingsfasen)	Definition of coverage should include: Removal of Wreck and/or debris	25 % of Asset Replacement cost (like for like basis)	Se ovenfor

7. Bilag 3: Skema forsikringserklæring – se bilag 2 for forklaring

Operator's Declaration of Insurance

Concerning Licence: X/XX Covering the year: 201X

Indicate licence phase (i.e. exploration, development, production, decommissioning):.....

Indicate field type (i.e. oil or gas/condensate):.....

The operator hereby declares to have received insurance certificates or declarations of self-insurance from all co-licensees (including the operator's own certificate or declaration) for the year mentioned above. The operator also declares that the insurances are effected by insurance companies which meet the solvency and/or rating requirements of the Danish Energy Agency. Furthermore, the operator declares that the insurance programmes for all co-licensees fulfil the following conditions:

Operator's additional expenses, OEE

Offshore activities

Control of Well (COW) - including seepage and pollution

Coverage: Normal coverage in the Danish sector is a minimum of DKK 1,000,000,000 (100% interest) per occurrence - including underground blow out. If three times all cost relating to drilling and testing any well in the covered year exceeds DKK 1,000,000,000 the coverage should as a minimum be increased to this amount for that well. Cost relating to drilling and testing this well shall be as stated in the budget for the licence, approved in accordance with the JOA.

Onshore Activities

Control of Well (COW) - including seepage and pollution

Coverage: Normal coverage in Denmark is a minimum of DKK 300,000,000 (100% interest) per occurrence - including underground blow out. If three times all cost relating to drilling and testing any well in the covered year exceeds DKK 300,000,000 the coverage should as a minimum be increased to this amount for that well. Cost relating to drilling and testing the most expensive well shall be as stated in the budget for the licence, approved in accordance with the JOA.

Operator / co-licensee	Retention level (in USD) for OEE

Third Party Liability (TPL) regarding exploration (seismic and drilling), development and production and decommissioning offshore and onshore

Offshore activities

Coverage: Minimum limit of DKK 1,000,000,000 (100% interest) per occurrence for oil fields. Minimum limit for condensate/dry gas DKK 185,000,000 (100% interest per occurrence).

Onshore and Geothermal:

Minimum limit of DKK 185,000,000 (100% interest per occurrence).

Operator / co-licensee	Retention level (in USD) for TPL

Removal of Wreck regarding exploration (with drilling), development and production and decommissioning offshore

Coverage: Minimum 25% of asset replacement cost (like for like basis).

Operator / co-licensee	Retention level (in USD) for Removal of Wreck

Other activities than drilling

By signing this form, the operator declares that the companies performing other activities than drilling carry insurance coverage which is normal for the specific activity performed under the Knock-for-Knock principle.

Date, stamp and signature

To be submitted to the Danish Energy Agency no later than 1 March in the covered year.