

E.



Sistemas de Contratación Petrolera y Mercadeo del Crudo



Temas Energéticos

CAPITULO I

| | |
|--|----|
| 1. CRITERIOS PARA ESTABLECER LA CLASIFICACION | 13 |
| 2. EVOLUCION HISTORICA | 14 |
| 3. CLASIFICACION ADOPTADA | 19 |
| 3.1. CONCESION | 19 |
| 3.1.1. Concesión antigua | |
| 3.1.2. Concesión moderna | |
| 3.1.3. Naturaleza de la concesión | |
| 3.2. JOINT VENTURE | 28 |
| 3.2.1. Descripción | |
| 3.2.2. Clases | |
| 3.2.2.1. Equity Joint Venture | |
| 3.2.2.2. Joint Ventures contractual o estructural | |
| 3.2.2.3. Joint Ventures en elementos especiales | |
| 3.3. CONTRATOS DE PRODUCCION COMPARTIDA | 32 |
| 3.3.1. Descripción y características | |
| 3.3.2. Producción compartida con elementos especiales | |
| 3.4. CONTRATOS DE SERVICIOS | 34 |
| 3.4.1. Descripción | |
| 3.4.2. Clases | |
| 3.4.2.1. Servicio sin riesgo o de servicio puro | |
| 3.4.2.2. Servicios con riesgo | |
| 4. LOS CONTRATOS EN COLOMBIA | 36 |
| 4.1. MARCO JURIDICO | 36 |
| 4.2. BREVE REPASO DE LOS CONTRATOS ACTUALES | 37 |
| 4.2.1. El contrato de asociación | |
| 4.2.2. El contrato de participación de riesgo | |
| 4.2.3. Naturaleza del régimen colombiano | |
| 4.2.3.1. ECOPETROL – La Nación | 39 |
| 4.2.3.2. Los contratos colombianos en la clasificación | |
| 5.EVALUACION FINAL | 41 |

CAPITULO II

| | |
|---|----|
| 1. ACUERDO DE APLICACION CONJUNTA | 47 |
| 1.1. DEFINICION | 47 |
| 1.2. RAZONES DE UN ACUERDO DE APLICACION CONJUNTA | 49 |
| 1.3. PRINCIPALES CLAUSULAS DE UN ACUERDO DE APLICACION CONJUNTA | 51 |
| 1.3.1. Definiciones | 51 |
| 1.3.2. Area Aplicada | |
| 1.3.3. Participación | |
| 1.3.4. Designación del operador | |
| 1.3.5. Presupuesto y programa de operaciones | |
| 1.3.6. Area de Mutuo Interés | |
| 1.3.7. Contabilidad | |
| 1.3.8. Responsabilidad | |
| 1.3.10. Información y confidencialidad | |
| 1.3.11. Ley aplicable | |
| 1.3.12. Duración | |
| 1.3.13. Modificaciones | |
| 1.3.14. Fuerza mayor o caso fortuito | |
| 2. ACUERDO DE OPERACION CONJUNTA | 56 |
| 2.1. DEFINICION | 56 |
| 2.2. PRINCIPALES CLAUSULAS DE UN ACUERDO DE OPERACION CONJUNTA | 57 |
| 2.2.1. Participación | |
| 2.2.2. Relación entre las partes | |
| 2.2.3. Designación del operador | |
| 2.2.4. Acuerdos Financieros | |
| 2.2.4.1. Compartir costos | |

| | | |
|-----------|---|----|
| 2.2.4.2. | Avances en dinero (cash calls) | |
| 2.2.4.3. | Cuenta conjunta y procedimiento de contabilidad | |
| 2.2.4.4. | Incumplimiento | |
| 2.2.5. | Sólo riesgo | |
| 2.2.6. | Falta de consentimiento | |
| 2.2.7. | Distribución del Petróleo | |
| 2.2.8. | Confidencialidad de la información | |
| 2.2.9. | Enajenación (venta o cesión de intereses) | |
| 2.2.10. | Otras cláusulas o provisiones misceláneas | |
| 3. | ACUERDOS DE UNIFICACION | 71 |
| 3.1. | DEFINICION | 72 |
| 3.2. | CARACTERISTICAS DEL ACUERDO DE UNIFICACION | 75 |
| 3.3. | DIFERENCIAS CON OTRAS FIGURAS APLICABLES EN LA INDUSTRIA DEL PETROLEO | 76 |
| 3.4. | FACTORES DETERMINANTES PARA INICIAR UNA UNIFICACION | 76 |
| 3.5. | OBJETIVOS DE LA UNIFICACION | 78 |
| 3.6. | PRINCIPALES CLAUSULAS DE UN ACUERDO DE UNIFICACION | 79 |
| 3.6.1. | Designación del operador | |
| 3.6.2. | Comité de Operaciones | |
| 3.6.3. | Sistema de Votación | |
| 3.6.4. | Operación del yacimiento Unificado | |
| 3.6.5. | Incumplimiento | |
| 3.6.6. | Sistema de Contabilidad | |
| 3.6.7. | Participación y ajuste | |
| 3.6.8. | Distribución de la producción | |
| 3.6.9. | Enajenación de derechos | |
| 3.7. | CLASES DE UNIFICACION | 81 |
| 4. | CONVENIO DE UNIFICACION INTERNACIONAL PARA LA EXPLORACION DEL AREA FRONTERIZA COLOMBO ECUATORIANA | 83 |
| 5. | CONVENIO DE UNIFICACION PARA LA EXPLOTACION DE UN YACIMIENTO COMUN UBICADO EN EL AREA FRONTERIZA COLOMBO ECUATORIANA | 86 |
| 6. | COMENTARIOS FINALES | 93 |

CAPITULO III

| | |
|--|-----|
| 1. FORMAS DE MERCADEO | 97 |
| 1.1. EL MERCADEO SPOT (A la vista) | 97 |
| 1.1.1. Definición | |
| 1.1.2. Características | |
| 1.1.3. Como funciona; un ejemplo | |
| 1.1.4. Participantes: | |
| – Las grandes compañías | |
| – Las independientes | |
| – Comerciantes | |
| – “Brokers” | |
| 1.2. EL MERCADEO DE FUTUROS | 102 |
| 1.2.1. Importancia | |
| 1.2.2. Características y definición | |
| 1.2.3. Desarrollo del mercado de futuros | |
| 1.2.3.1. New York Mercantile Exchange – NYMEX | |
| – “Heating Oil” | |
| – “Leaded gasoline” | |
| – Crudo | |
| – “Unleaded gasoline” | |
| 1.2.3.2. International Petroleum Exchange de Londres (IPE) | |
| – “Gas Oil” | |
| – Crudo | |
| 1.2.4. Cómo funciona | |
| 1.2.5. Funciones | |
| 1.2.5.1. Especulación | |
| 1.2.5.2. Comercio | |
| 1.2.5.3. “Hedging” | |
| (1) Concepto | |
| (2) Clases | |
| 1.3. ACUERDOS DE TRUEQUE Y DE COMPENSACION | 108 |
| 1.3.1. Introducción | |
| 1.3.2. Formas típicas | |
| 1.3.3. Países involucrados | |

| | |
|--|-----|
| 1.3.4. Conclusiones | |
| 2. DESCRIPCION DINAMICA DEL MERCADO | 118 |
| 3. PROCESO DE EVOLUCION DEL MERCADO SPOT | 123 |
| 4. RELACION ENTRE LAS DISTINTAS FORMAS | 125 |
| 5. PROBLEMAS LEGALES | 128 |
| 5.1. FORMACION DEL CONTRATO | 128 |
| 5.1.1. Validez de un contrato oral | |
| 5.1.2. Análisis comparado (U.S.A., U.K., Colombia) | |
| 5.2. CONOCIMIENTO DE EMBARQUE | 132 |
| 5.2.1. Descripción | |
| 5.2.1.1. Un recibo por el cargamento | |
| 5.2.1.2. Prueba del contrato de transporte | |
| 5.2.1.3. Título sobre los bienes | |
| 5.2.2. Aspectos Legales | |
| 5.2.2.1. ¿Quién es el titular del cargamento? | |
| 5.2.2.2. Pérdida del conocimiento de embarque | |
| – “Letter of indemnity” | |
| – SeaDocs – The Registry | |
| – CARDIS | |
| – NORPRO | |
| 5.3. TOLERANCIA OPERACIONAL | 137 |
| 5.4. ARREGLOS DE LAS DISPUTAS | 139 |
| 5.4.1. Ley aplicable | |
| 5.4.1.1. Consideraciones generales | |
| 5.4.1.2. Principios que determinan la ley aplicable | |
| – Intención expresa y sus limitaciones | |
| – Silencio contractual | |
| 5.4.1.3. Consideraciones prácticas | |
| 5.4.2. Arbitramento | |
| 5.4.2.1. Procedimientos nacionales | |
| 5.4.2.2. Procedimientos internacionales | |
| – UNCITRAL | |
| – Cámara Internacional de comercio | |
| – Comisión Interamericana de Arbitramento | |
| – Otras instituciones | |
| 5.4.2.3. Acuerdos de abitrage conjunto | |
| 5.4.2.4. Reconocimiento y ejecución de laudos arbitrales | |