

## DECRETO SUPREMO No. 2967

### EL CONSEJO SUPREMO DE GOBIERNO

#### CONSIDERANDO:

Que de conformidad con lo dispuesto en el art. 35 del Decreto Supremo No. 2463, de 2 de mayo de 1978, publicado en el Registro Oficial No. 583, de 10 de los mismos mes y año, el Ministerio de Recursos Naturales y Energéticos ha realizado la Codificación de la Ley de Hidrocarburos y sus reformas; y,

*NOTA: Este ministerio actualmente se denomina Ministerio de Energía y Minas, según el Decreto Ejecutivo No. 3, publicado en el Registro Oficial No. 3, de 26 de enero de 2000.*

En ejercicio de las atribuciones de que se halla investido,

#### EXPIDE:

La siguiente Codificación de la

### LEY DE HIDROCARBUROS

#### CAPÍTULO I

#### DISPOSICIONES FUNDAMENTALES

**Art. 1.- (Patrimonio del Estado).**- Los yacimientos de hidrocarburos y sustancias que los acompañan, en cualquier estado físico en que se encuentren situados en el territorio nacional, incluyendo las zonas cubiertas por las aguas del mar territorial, pertenecen al patrimonio inalienable e imprescriptible del Estado.

Y su explotación se ceñirá a los lineamientos del desarrollo sustentable y de la protección y conservación del medio ambiente. (\*)

(L. 99-37. RO-245 : 30-jul-99)

**Art. 1-A.-** En todas las actividades de hidrocarburos, prohíbense prácticas o regulaciones que impidan o distorsionen la libre competencia, por parte del sector privado o público. Prohíbense también prácticas o acciones que pretendan el desabastecimiento deliberado del mercado interno de hidrocarburos.

*(Agregado por el art. 31 del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000)*

**Art. 2.- (Contratos en el área hidrocarburífera).**- El Estado explorará y explotará los yacimientos señalados en el artículo anterior, en forma directa a través de PETROECUADOR la que podrá hacerlo por sí misma o celebrando contratos de asociación, de participación, de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos o mediante otras formas contractuales de delegación vigentes en la legislación ecuatoriana. También podrá constituir compañías de economía mixta con empresas nacionales y extranjeras de reconocida competencia legalmente establecidas en el país.

Son contratos de exploración y explotación de campos marginales aquellos celebrados por el Estado por intermedio de PETROECUADOR, mediante los cuales se delega a la contratista con sujeción al numeral primero del artículo 46 (actual 247) de la Constitución Política de la República, la facultad de exploración y explotación adicional en los campos de producción marginal actualmente explotados por PETROPRODUCCIÓN, realizando todas las inversiones requeridas para la exploración y explotación adicional.

Son campos marginales aquellos de baja prioridad operacional o económica

considerados así, por encontrarse lejanos a la infraestructura de PETROECUADOR, por contener crudo de baja gravedad (crudo pesado), o por necesitar técnicas de recuperación excesivamente costosas, calificados como tales por el Ministerio del Ramo, siempre y cuando dicha explotación y exploración adicional signifique mayor eficiencia técnica y económica en beneficio de los intereses del Estado. Estos campos no podrán representar más del 1% de la producción nacional y se sujetarán a los cánones internacionales de conservación de reservas. La adjudicación de estos contratos será realizada por el Comité Especial previsto en el artículo 19 y mediante concursos abiertos dando prioridad a la participación de empresas nacionales del sector hidrocarburífero, por sí solas o asociadas.

Las adjudicaciones procurarán tomar en consideración:

- a) Mayor monto de inversión a realizarse en el área;
- b) Garantía de producción mínima; o,
- c) Costos de producción.

Las obras o servicios específicos que PETROECUADOR tenga que realizar, podrá hacerlos por sí misma o celebrando contratos de obras o de servicios, dando preferencia, en igualdad de condiciones, a las empresas nacionales. Con este propósito PETROECUADOR divulgará en forma oportuna y permanente los programas de obras y servicios que deba realizar.

El régimen financiero de PETROECUADOR, cuando intervenga en cualquier fase de la industria petrolera, a través de filiales o celebrando contratos de cualquier

naturaleza, será el establecido en su Ley Especial.

El Presidente de la República destinará, de los ingresos netos que se originen en los contratos de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, los recursos necesarios a fin de formar un fondo permanente de inversión para la búsqueda de nuevas reservas de hidrocarburos. Este fondo será administrado por PETROECUADOR, bajo la supervigilancia de la Contraloría General del Estado. (\*)

*(Sustituido por la Ley 101, RO 306, 13-VIII-82; sustituido el inc. 1 y agregados los inc. 2 y 3 por el Art.1 de la Ley 44, RO 326, 29-XI-93; reformado el inc. 4, por Ley 49, RO 346, 28-XII-93; y, reformado el inc. 6, por Art. 24 de la Ley 45, RO 283, 26-IX-89).*

**Art. 3.- (Transporte, refinación, industrialización, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos).-**

El transporte de hidrocarburos por oleoductos, poliductos y gasoductos, su refinación, industrialización, almacenamiento y comercialización, serán realizados por PETROECUADOR según se establece en el segundo inciso de este artículo, o por empresas nacionales o extranjeras de reconocida competencia en esas actividades, legalmente establecidas en el país, asumiendo la responsabilidad y riesgos exclusivos de su inversión y sin comprometer recursos públicos, según se prevé en el tercer inciso de este artículo.

Cuando PETROECUADOR realice las actividades previstas en el inciso anterior, podrá hacerlas directamente o delegarlas celebrando contratos de asociación, consorcios, de operación o mediante otras formas contractuales vigentes en la Legislación Ecuatoriana. También podrá constituir compañías de economía mixta. La adjudicación de estos contratos se sujetará a los

procedimientos de licitación previstos en el art. 19 de esta Ley. La delegación por parte de PETROECUADOR en ningún caso implicará transferencia de dominio de los bienes e instalaciones que en la actualidad son de PETROECUADOR o sus filiales.

Cuando las actividades previstas en el primer inciso de este artículo sean realizadas en el futuro por empresas privadas que tengan o no contratos suscritos de exploración y explotación de hidrocarburos, éstas asumirán la responsabilidad y riesgo exclusivo de la inversión sin comprometer recursos públicos, y podrán hacerlo previa autorización directa expedida por el Presidente de la República, mediante Decreto Ejecutivo, previo el informe del Ministro del ramo, de conformidad con el artículo 7 de esta Ley, autorizándolas a ejecutar cualquiera de esas actividades. Estas empresas también podrán ser autorizadas a realizar actividades de transporte por ductos, construyéndolos u operándolos a través de compañías relacionadas por sí solas o en asociación con compañías especializadas en tales actividades. En el caso de ductos principales privados para el transporte de hidrocarburos, por tratarse de un servicio público, el Ministro del ramo, previa autorización del Presidente de la República y contando con el informe favorable del Procurador General del Estado, celebrará con la empresa o consorcio autorizados, el respectivo contrato que regulará los términos y condiciones bajo los cuales podrá construir y operar tales ductos principales privados.

El mencionado informe del Ministro del ramo, deberá contener la certificación de que el proyecto se apega a normas internacionales de calidad –API- o –DIN- y de que se contemplan todas las

normas de seguridad en lo que respecta a la protección del ambiente.

El Ministerio del ramo, realizará en forma permanente la fiscalización y auditoría de costos de la construcción y operación del oleoducto de crudos pesados.

Todas las acciones emitidas por las empresas privadas que tengan suscritos contratos para la construcción y operación de ductos principales privados y todos los bienes adquiridos para la ejecución de los mismos, se transferirán al Estado ecuatoriano, en buen estado de conservación, salvo el desgaste por el uso normal, una vez amortizada totalmente la inversión, en los términos y condiciones que consten en el contrato respectivo, en el que, para tales efectos, se establecerán la metodología y plazos de amortización de las inversiones efectuadas, sin perjuicio de las normas legales y reglamentarias que regulen las amortizaciones y depreciaciones de inversiones y activos para fines tributarios.

*(Sustituido por el art. 46 de la Ley 2000-4 para la Transformación Económica del Ecuador, publicada en el S. del R.O. No. 34, de 13 de marzo de 2000).*

*(Sustituido el último inciso del art. 46, por el art. 7 de la Ley reformativa a la Ley para la transformación Económica del Ecuador, S. del R.O. No. 48, de 31 de marzo del 2000).*

**Art. 4.- (Utilidad pública de la industria de hidrocarburos).**- Se declara de utilidad pública la industria de hidrocarburos en todas sus fases, esto es, el conjunto de operaciones para su obtención, transformación, transporte y comercialización. Por consiguiente, procede la expropiación de terrenos, edificios, instalaciones y otros bienes, y la constitución de servidumbres generales o especiales de acuerdo con la Ley, que fueren necesarias para el desarrollo de esta industria.

**Art. 5.- (Objeto de la explotación hidrocarburífera).**- Los hidrocarburos se explotarán con el objetivo primordial de que sean industrializados en el País.

## CAPÍTULO II

### DIRECCION Y EJECUCION DE LA POLITICA DE HIDROCARBUROS

**Art. 6.- (Formulación, ejecución y aplicación de la política de hidrocarburos).**- Corresponde a la Función Ejecutiva la formulación de la política de hidrocarburos. Para el desarrollo de dicha política, su ejecución y la aplicación de esta Ley, el Estado obrará a través del Ministerio del Ramo, de PETROECUADOR y del Ministerio de Defensa Nacional, en lo concerniente a la seguridad nacional.

**Art. 7.- (Facultades del Ministerio de Energía y Minas).**- Corresponde al Ministro del Ramo someter a consideración del Presidente de la República la política nacional de hidrocarburos, en los siguientes aspectos:

- a) Aprovechamiento óptimo de los recursos de hidrocarburos;
  - b) Conservación de reservas;
  - c) Bases de contratación para los contratos de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos que proponga PETROECUADOR;
- (Reformado por la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*
- d) Comercio exterior de los hidrocarburos;
  - e) Bases de contratación que proponga PETROECUADOR;

- f) Inversión de utilidades de los contratistas; y,
- g) Regímenes monetario, cambiario y tributario relacionados con los hidrocarburos.

Con respecto a las materias referidas, el Ministro establecerá la coordinación necesaria con los organismos pertinentes.

*(Eliminado el penúltimo inciso por el art. 32, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000).*

**Art. 8.- (Dictámenes del Comando Conjunto).**- Sin perjuicio de la participación de las Fuerzas Armadas en el organismo que orientará la política petrolera del País, corresponde al Ministerio de Defensa Nacional, por intermedio del Comando Conjunto, por el carácter estratégico que tienen los hidrocarburos, emitir dictamen en los aspectos referentes a la seguridad nacional, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 50 (actual 49) de la Ley de Seguridad Nacional.

**Art. 9.- (Ejecución de la política de hidrocarburos. Normatividad de la industria petrolera).**- El Ministro del Ramo es el funcionario encargado de la ejecución de la política de hidrocarburos aprobada por el Presidente de la República, así como de la aplicación de la presente Ley para lo cual está facultado para dictar los reglamentos y disposiciones que se requieran, y a organizar en su Ministerio los Departamentos Técnicos y Administrativos que fueren necesarios y proveerlos de los elementos adecuados para desempeñar sus funciones.

La industria petrolera es una actividad altamente especializada, por lo que será

normada por el Ministro del Ramo. Esta normatividad comprenderá lo concerniente a la prospección, exploración, explotación, refinación, industrialización, almacenamiento, transporte y comercialización de los hidrocarburos y de sus derivados, en el ámbito de su competencia.

Para los propósitos de este artículo el ministro del ramo fijará los derechos por los servicios de regulación y control que prestan sus dependencias. Los recursos que se generen por estos derechos y por las multas impuestas conforme a los artículos 77 y 78 de esta ley serán recibidos y administrados directamente por el ministerio del ramo sobre la base del registro que se haga de ellos en el Ministerio de Economía y Finanzas, como parte del presupuesto institucional aprobado.

*(Agregado el inc. 2 por Ley 45 R.O. 283, 26-IX-89 y reformado por la Ley s/n R.O. 523-S, 9-IX-94)*

*(Ultimo inciso añadido por el art. 33, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000)*

**Art. 10.- (Competencia por controversias que se deriven de actos o contratos).**- Los actos jurídicos de las instituciones del sector podrán ser impugnados en sede administrativa o judicial. La impugnación en sede administrativa se hará de conformidad con el Estatuto del Régimen Jurídico Administrativo de la Función Ejecutiva. En sede judicial, se tramitará ante los tribunales distritales de lo Contencioso-Administrativo.

Las controversias que se deriven de los contratos regidos por esta ley podrán ser resueltas mediante la aplicación de sistemas de mediación y arbitraje de conformidad con lo establecido en la ley y en el convenio arbitral correspondiente.

*(Sustituido por el art. 34, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000).*

**Art. 11.- (Dirección Nacional de hidrocarburos).**- La Dirección Nacional de Hidrocarburos es el organismo técnico - administrativo dependiente del Ministerio del Ramo que controlará y fiscalizará las operaciones de hidrocarburos en forma directa o mediante la contratación de profesionales, firmas o empresas nacionales o extranjeras especializadas.

La Dirección Nacional de Hidrocarburos velará por el cumplimiento de las normas de calidad, cantidad, confiabilidad, continuidad, oportunidad y seguridad, sobre la base de los reglamentos que expida el Ministro del ramo.

PETROECUADOR contribuirá con el aporte del dos por mil de su presupuesto consolidado de operaciones, para financiar los costos de las auditorías que debe realizar la Dirección Nacional de Hidrocarburos, conforme con la Ley.

*(Agregado el inc. Final por la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

*(Incisos primero y segundo sustituidos por el art. 35, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000).*

**Art. 12.- (Registro de Hidrocarburos).**- En la Dirección Nacional de Hidrocarburos se conservará el Registro de Hidrocarburos, en el que deberán inscribirse:

- a) Las escrituras de constitución, prórroga o disolución de las empresas petroleras de nacionalidad ecuatoriana;
- b) Los instrumentos de domiciliación en el Ecuador de las empresas petroleras extranjeras;

- c) Los contratos sobre hidrocarburos que haya suscrito el Estado o celebre PETROECUADOR;
- d) Las cesiones parciales o totales de los derechos establecidos en los contratos antes señalados;
- e) Los instrumentos que acrediten la representación legal de las empresas petroleras; y,
- f) Las declaraciones de caducidad.

Para inscribir en este Registro a las empresas de nacionalidad ecuatoriana o la domiciliación de las extranjeras, deberán haberse cumplido las disposiciones de esta Ley, las de la Ley de Compañías, las del Código de Comercio y demás disposiciones legales pertinentes.

Al efectuarse una inscripción, se archivará copia certificada de las escrituras públicas o de las protocolizaciones que se presentaren.

El Ministerio, cuando estime necesario, podrá ordenar que se archive cualquier documento que se refiera a la situación legal de las empresas contratistas.

*(Reformado Ley 101, R.O. No. 306, 13-VIII-82)*

### **CAPÍTULO III**

#### **FORMAS CONTRACTUALES**

**Art. ... (Contrato de Participación).**- Son contratos de participación para la exploración y explotación de hidrocarburos, aquellos celebrados por el Estado por intermedio de PETROECUADOR, mediante los cuales delega a la contratista con sujeción a lo dispuesto en el numeral uno del artículo 46 (actual 247) de la Constitución Política de la República, la facultad de

explorar y explotar hidrocarburos en el área del contrato, realizando por su cuenta y riesgo todas las inversiones, costos y gastos requeridos para la exploración, desarrollo y producción.

La contratista, una vez iniciada la producción tendrá derecho a una participación en la producción del área del contrato, la cual se calculará a base de los porcentajes ofertados y convenidos en el mismo, en función del volumen de hidrocarburos producidos. Esta participación, valorada al precio de venta de los hidrocarburos del área del contrato, que en ningún caso será menor al precio de referencia, constituirá el ingreso bruto de la contratista del cual efectuará las deducciones y pagará el impuesto a la renta, en conformidad con las reglas previstas en la Ley de Régimen Tributario Interno.

La Participación de la contratista también podrá ser recibida en dinero, previo acuerdo con PETROECUADOR:

En caso de devolución o abandono total del área del contrato por la contratista, nada deberá el Estado y quedará extinguida la relación contractual.

*(Agregado por el Art. 4 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93).*

**Art. 13.- (Contrato de Asociación).**-

Son contratos de asociación, aquellos en que PETROECUADOR contribuye con derechos sobre áreas, yacimientos, hidrocarburos u otros derechos de su patrimonio, y en que la empresa asociada contrae el compromiso de efectuar las inversiones que se acordaren por las partes contratantes.

En el caso de abandono o devolución total de áreas por improductividad, nada deberá PETROECUADOR a la empresa

asociada y quedará extinguida la relación contractual de asociación.

(Ley 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).

**Art. 14.- (Escala de participación en los contratos de asociación).**- En los contratos de asociación se acordará la escala de participación de cada una de las partes en los resultados de la producción.

Si la empresa asociada realizare gastos o inversiones superiores a los mínimos estipulados, no se alterará la escala de participación en los resultados de la producción que se hubiese fijado en el contrato de asociación.

**Art. 15.- (Contenido del contrato de asociación).**- En los contratos de asociación se estipulará, cuando menos, sobre lo siguiente:

- a) Los órganos directivos y de administración;
- b) El plazo de duración del contrato;
- c) Las obligaciones mínimas de inversión y de trabajo;
- d) Las regalías, primas, derechos superficiales, obras de compensación y otras obligaciones similares;
- e) Las garantías que debe rendir la empresa asociada para caucionar el cumplimiento de sus obligaciones;
- f) La extensión y la forma de selección de las áreas de explotación;
- g) Los derechos, deberes y responsabilidades del operador;
- h) Las relaciones de los asociados en la etapa de producción; e,

- i) Las formas, plazos y otras condiciones de las amortizaciones.

En todo contrato de asociación se establecerá el derecho de PETROECUADOR de adquirir una participación efectiva en los derechos y acciones conferidos en esos contratos y en los activos adquiridos por los contratistas para los propósitos de dichos convenios. El pago del valor de los derechos adquiridos y obligaciones correspondientes se realizará de acuerdo con los términos y condiciones a ser determinados por las partes.

**Art. 16.- (Contrato de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos).**- Son contratos de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos, aquellos en que personas jurídicas, previa y debidamente calificadas, nacionales o extranjeras, se obligan para con PETROECUADOR a realizar, con sus propios recursos económicos, servicios de exploración y explotación hidrocarburífera en las áreas señaladas para el efecto invirtiendo los capitales y utilizando los equipos, la maquinaria y la tecnología necesarios para el cumplimiento de los servicios contratados.

Sólo cuando el prestador de servicios para exploración y explotación, hubiere encontrado, en el área señalada, hidrocarburos comercialmente explotables, tendrá derecho al reembolso de sus inversiones, costos y gastos y al pago de sus servicios.

Estos reembolsos y pagos serán realizados por PETROECUADOR en dinero, de los ingresos brutos que produzcan los yacimientos que se encuentren en el área objeto del contrato. Si conviniere a los intereses del

Estado, los reembolsos y pagos por servicios a la contratista podrán ser realizado en especie o en forma mixta.

La contratista tendrá opción preferente de compra de la producción del área del contrato, a un precio que en ningún caso será inferior al precio de referencia definido en el artículo 71 no obstante, se adjudicará a la empresa que ofertare a un precio en mejores condiciones.

Antes de cualquier distribución de los ingresos provenientes de las áreas sujetas a contratos de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos, se deducirán los costos de transporte y comercialización, así como los costos de producción, en los que se incluirán los reembolsos y pagos que PETROECUADOR deba realizar a la respectiva contratista.

El precio de hidrocarburos, para el caso de pago en especie o para la opción preferente de compra, se fijará de acuerdo con el último precio promedio mensual de ventas externas de hidrocarburos de calidad equivalente, realizadas por PETROECUADOR.

La definición de la comercialidad de los yacimientos constará en las bases de la contratación.

*(Sustituido por el Art. 4 de la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82; reformado por la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93; y, Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

**Art. 17.- (Contratos de obras o servicios específicos).**- Los contratos de obras o servicios específicos a que se refiere el inciso segundo del Art. 2 son aquellos en que personas jurídicas se comprometen a ejecutar para PETROECUADOR, obras, trabajos o servicios específicos, aportando la tecnología, los capitales y los equipos o maquinarias necesarias para el

cumplimiento de las obligaciones contraídas a cambio de un precio o remuneración en dinero, cuya cuantía y forma de pago será convenida entre las partes conforme a la Ley.

*(Sustituido por el Art. 5 de la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82).*

**Nota:**

*La referencia que hace este artículo al inciso segundo del Art. 2, corresponde actualmente al inciso quinto del mismo artículo de la presente Ley.*

**Art. ... (Contratos de constitución y operación).**- Además de las formas contractuales establecidas en el artículo 3, bajo la modalidad de contratos de operación, si conviniere a los intereses del Estado, PETROECUADOR podrá contratar con empresas nacionales o extranjeras, de reconocida competencia en la materia, legalmente establecidas en el país, las que podrán formar entre sí asociaciones, la construcción y operación de oleoductos, poliductos y gasoductos principales, terminales y plantas de procesamiento de hidrocarburos. Los poliductos, gasoductos, terminales y plantas de procesamiento podrán ser entregados para que sean operados por los contratistas. Al término del contrato para construcción y operación de las obras indicadas, se aplicará lo dispuesto en el artículo 29, inciso segundo.

De ser necesario, PETROECUADOR, promoverá, negociará, celebrará y administrará los contratos para la construcción y operación de la ampliación del actual Sistema de Oleoducto Transecuatoriano, (SOTE), incluyendo los ramales que fueren necesarios para el transporte del petróleo crudo de la región amazónica hacia los terminales de exportación y centros de industrialización del país.

La operación del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano, (SOTE), caso de ser ampliado, podrá también ser asumida a través de un consorcio en el que participe PETROECUADOR. La adjudicación la hará el Comité Especial de Licitaciones (CEL).

PETROECUADOR pagará a los operadores de terminales y plantas de procesamiento de acuerdo a lo convenido entre las partes en el respectivo contrato.

*(Agregado por el Art. 6 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

**Art. 18.- (Régimen legal de las compañías de economía mixta).**- Las compañías de economía mixta que formare PETROECUADOR con los objetos señalados en los artículos 2 y 3, se sujetarán a las disposiciones de la Ley de Compañías y demás leyes pertinentes, en cuanto a su constitución y funcionamiento. El contrato social contemplará las estipulaciones sobre los puntos o materias enunciados en el artículo 15.

*(Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

**Art. 18-A.-** Son contratos de gestión compartidas aquellos que suscriba el Estado ecuatoriano a través de Petroecuador, con empresas públicas o privadas nacionales o extranjeras o consorcios de empresas, con el propósito de incrementar y optimizar la producción de hidrocarburos, maximizar la recuperación de sus reservas y realizar actividades de exploración y explotación en el área del contrato. (\*)

*(Agregado por el art. 36, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000)*

*(Declarado inconstitucional por el fondo y suspendido totalmente los efectos del art. 36 del Decreto Ley No. 2000-1, mediante Resolución del*

*Tribunal Constitucional No. 193-2000-TP, publicado en el S. del R.O. No. 234, de 29 de diciembre del 2000)*

**Art. 18-B.-** El contrato será adjudicado por el Comité Especial de Licitaciones, CEL, previa licitación pública internacional, sobre la base del Sistema especial de Licitación al que se refiere el artículo 19 de esta Ley, a favor de la empresa o consorcio de empresas que ofreciere la mayor participación para el Estado. El porcentaje de participación del estado se incrementará en función del aumento de la producción.

Las bases de licitación determinarán los requisitos y condiciones mínimas para la calificación de las empresas o consorcio de empresas participantes, entre las cuales se establecerá el pago de un bono al Estado. (\*)

*(Agregado por el art. 36, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000)*

*(Declarado inconstitucional por el fondo y suspendido totalmente los efectos del art. 36 del Decreto Ley No. 2000-1, mediante Resolución del Tribunal Constitucional No. 193-2000-TP, publicado en el S. del R.O. No. 234, de 29 de diciembre del 2000)*

**Art. 18-C.-** La empresa o consorcio seleccionado deberá realizar, por su cuenta y riesgo, todas las inversiones, costos y gastos requeridos para el cumplimiento del objeto del contrato, hasta el punto de fiscalización. A partir de este punto de dividirán, entre las partes, la producción y todos los costos relacionados con su participación en la producción.

De la participación del Estado se pagarán las regalías correspondientes a la producción total fiscalizada, así como el impuesto aplicable a la producción para el Fondo para el Ecodesarrollo Regional Amazónico. La empresa seleccionada o cada empresa que forme

*el consorcio seleccionado, deberá pagar el impuesto a la renta que le corresponda de conformidad con la ley.*

*La devolución o abandono del área del contrato dará lugar a su terminación, sin que el Estado deba indemnizar suma alguna a la empresa o consorcio seleccionado. (\*)*

*(Agregado por el art. 36, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000)*

*(Declarado inconstitucional por el fondo y suspendido totalmente los efectos del art. 36 del Decreto Ley No. 2000-1, mediante Resolución del Tribunal Constitucional No. 193-2000-TP, publicado en el S. del R.O. No. 234, de 29 de diciembre del 2000)*

**Art. 19.- (Adjudicación de los contratos. Conformación del Comité de Licitación).**- PETROECUADOR promoverá, para la exploración y explotación de yacimientos y la industrialización de hidrocarburos, la concurrencia de mayor número de ofertas de compañías de probada experiencia y capacidad técnica y económica.

La adjudicación de los contratos a los que se refieren los artículos 1 y 2 de esta Ley, con excepción de los de obras o servicios específicos, se realizará mediante un sistema especial de licitación cuya forma, requisitos y procedimientos serán determinados exclusivamente en el reglamento que para este fin expida el Presidente de la República, procurando diversificar la adjudicación entre empresas estatales y privadas.

Para este efecto el Comité de Licitaciones estará conformado de la siguiente manera:

a) El Ministro del Ramo, quien lo presidirá;

- b) El Ministro de Defensa Nacional;
- c) El Ministro de Finanzas y Crédito Público; (\*)
- d) El Contralor General del estado; y,
- e) El Presidente Ejecutivo de PETROECUADOR, quien actuará como Secretario de este Comité.

El Procurador General del Estado, emitirá un informe jurídico detallado de cada contratación, en el plazo que se fije en el reglamento al que se refiere el inciso segundo de este artículo.

Las resoluciones de este comité causan ejecutoria.

Los miembros titulares podrán delegar su representación únicamente al funcionario de inmediata jerarquía inferior.

*(Sustituido por el Art. 6 de la ley 101, R.O. 306, 13-VII-82; Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89; y, reformado por el Art. 7 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

**Art. 20.- (Formación de bloques y lotes para la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos).**- Cada contrato para exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos, comprenderá un bloque con una superficie terrestre no mayor de doscientas mil hectáreas dividido en lotes de superficie igual o menor a veinte mil hectáreas cada uno, de acuerdo con el trazado del Instituto Geográfico Militar; o un bloque con una superficie marina no mayor de cuatrocientas mil hectáreas dividido en lotes de superficie igual o menor a cuarenta mil hectáreas, de acuerdo con el trazado del Instituto Oceanográfico de la Armada.

Los lotes deberán ser de forma rectangular, con dos de sus lados

orientados en dirección norte sur, salvo cuando los límites naturales o de otras áreas reservadas o contratadas lo impidan.

Al término del periodo de exploración, la contratista podrá retener solamente las áreas en donde se hubieren descubierto hidrocarburos comerciales, en lotes completos, seleccionados en la forma que se establezca en el plan de desarrollo, a menos que la contratista convenga con PETROECUADOR realizar nuevas actividades exploratorias en los 3 primeros años del periodo de explotación. Si la contratista no realiza las actividades exploratorias comprometidas o no descubre yacimientos comerciales, deberá entregar al Estado las áreas retenidas. También revertirán al Estado los campos descubiertos en el periodo de explotación cuya productividad de hidrocarburos esté comprobada y que no hayan sido desarrollados y puestos en producción dentro de los (5) años siguientes a la aprobación del plan de desarrollo del área.

Los contratistas de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, dada la naturaleza de su relación contractual, no están sujetos a lo establecido en el inciso precedente.

*(Sustituido por el Art. 7 de la ley 101, R.O. 306, 13-VII-82; reformado por el Art. 8 de la Ley 44, R.O. 326, 29-xi-93)*

**Art. 21.- (Adjudicación de más de un contrato a un mismo contratista).**- Si conviniere a los intereses del Estado, el Comité Especial de Licitaciones, CEL, podrá adjudicar mas de un contrato a un mismo contratista.

En caso de que un mismo contratista suscriba mas de un contrato para la exploración y explotación de hidrocarburos, para efectos del pago del

impuesto a la renta, no podrá consolidar las pérdidas ocasionadas en un contrato con las ganancias originadas en otro.

*(Reformado por el D.L.24, R.O. No. 446, 29-V-86, incisos 1º y 2º derogados por la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

**Art. 22.- (Obligación de los contratistas que entregan áreas al Estado).**- Todo contratista o asociado que devolviera áreas al Estado, estará obligado a entregar al Ministerio del Ramo todos los antecedentes, registros y estudios de carácter geológico, geofísico, de perforación o de cualquier naturaleza, relativos a las áreas devueltas.

**Art. 23.- (Duración de los períodos de exploración y explotación de petróleo crudo y gas natural).**- Para todo tipo de contrato relativo a la exploración y explotación del petróleo crudo, el período de exploración durará hasta cuatro (4) años, prorrogable hasta dos (2) años mas, previa justificación de la contratista y autorización de PETROECUADOR. La operación deberá comenzar y continuar en el terreno dentro de los seis (6) primeros meses a partir de la inscripción del contrato en el Registro de Hidrocarburos, inscripción que tendrá que realizarse dentro de los treinta (30) días de suscrito el contrato.

El período de explotación del petróleo crudo, en todo tipo de contrato, podrá durar hasta veinte (20) años prorrogable por PETROECUADOR, de acuerdo a lo que se establezca en el plan de desarrollo del área y siempre que convenga a los intereses del Estado.

Para todo tipo de contrato relativo a la exploración y explotación de gas natural, se establecerán los términos y las condiciones técnicas y económicas de acuerdo a lo previsto en esta Ley en lo que fuere aplicable. El período de

exploración podrá durar hasta cuatro (4) años, prorrogable hasta por dos (2) años más previa justificación de la contratista y autorización de PETROECUADOR. Posterior al período de exploración y antes de iniciar el período de explotación, la contratista tendrá derecho a un período de desarrollo del mercado y de construcción de la infraestructura, necesarios para el efecto, cuya duración será de (5) cinco años prorrogables de acuerdo a los intereses del Estado, a fin de que la contratista, por si sola o mediante asociación con terceros, comercialice el gas natural descubierto. El período de explotación de estos contratos podrá durar hasta veinticinco (25) años, prorrogable por PETROECUADOR, de acuerdo a los intereses del Estado.

La contratista iniciará el período de explotación previa autorización de PETROECUADOR.

*(Sustituido por el Art. 9 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

**Art. 24.- (Falta de hidrocarburos comercialmente explotables).**- En caso de no haberse descubierto, durante el período de exploración, reservas de hidrocarburos comercialmente explotables, el contratista deberá obtener la autorización de PETROECUADOR para dar por terminado el contrato.

*(Reformado por el Art. 24 la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89)*

**Art. 25.- (Programa exploratorio. Forma e inversión en las actividades exploratorias).**- En todos los contratos, se exigirá un programa exploratorio, el mismo que se ejecutará en la forma que acuerden las partes.

Los contratistas o asociados, llevarán a cabo las actividades relativas a la exploración del área contratada por

medio de investigaciones geológicas, geofísicas, perforación de pozos y cualquiera otras operaciones aceptadas por la industria petrolera para la exploración, con el fin de investigar totalmente el área y evaluar las trampas estructurales o estratigráficas descubiertas.

De haberse detectado trampas estratigráficas o estructurales, el contratista o asociado, deberá perforar por lo menos un pozo exploratorio por cada cien mil hectáreas o fracción superior a cincuenta mil, perforación que deberá alcanzar profundidades que penetren en las formaciones geológicas potencialmente hidrocarbúferas. Igualmente, para áreas contratadas de cincuenta mil hectáreas o menores, el contratista o asociado tendrá la obligación de perforar por lo menos un pozo exploratorio.

Se exigirá así mismo una inversión promedio en suces no inferior al valor equivalente a ciento veinte y ciento ochenta dólares USA al cambio oficial vigente anuales por hectárea, en superficie terrestre y en superficie marina, respectivamente, durante los tres primeros años del período de explotación, para cuyo efecto se tomara en cuenta sólo el área reservada para la explotación. Las inversiones en los años sucesivos deberán ser acordadas entre las partes.

*(Ultimo inciso sustituido por la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82)*

**Art. 26.- (Domiciliación de empresas extranjeras y renuncia implícita de reclamación diplomática).**- Las empresas extranjeras que deseen celebrar contratos contemplados en esta Ley deberán domiciliarse en el país y cumplir con todos los requisitos previstos en las leyes.

Estas empresas extranjeras se sujetarán a los tribunales del país y renunciarán expresamente a toda reclamación por vía diplomática. Aquella sujeción y esta renuncia se considerarán implícitas en todo contrato celebrado con el Estado o con PETROECUADOR.

**Art. 27.- Garantía por actividades exploratorias).**- Antes de inscribirse el contrato, el contratista o asociado rendirá una garantía en dinero efectivo, en bonos del Estado o en otra forma satisfactoria, equivalente al veinte por ciento de las inversiones que se comprometa a realizar durante el período de exploración.

La garantía será devuelta al contratista o asociado al pasar al período de explotación y una vez que hubiere demostrado que ha cumplido con todas las obligaciones del período de exploración o cuando se diere por terminado el contrato, previa justificación de no haber tenido resultados favorables en la exploración. Esta garantía se hará efectiva en caso de incumplimiento de cualesquiera de las obligaciones estipuladas para este período.

**Art. 28.- (Garantía por actividades de explotación).**- Dentro de los treinta días siguientes a la iniciación del período de explotación, el contratista o asociado rendirá, en una de las formas señaladas en el artículo anterior, una garantía equivalente al veinte por ciento de las inversiones que se comprometa a realizar en los tres primeros años de este período, la cual se reducirá en proporción directa al cumplimiento total del programa anual comprometido o se devolverá a la terminación del contrato por falta de producción comercial, debidamente justificada por el contratista y aceptada por PETROECUADOR.

El contratista o asociado perderá la garantía si no cumple las obligaciones contractuales en los tres primeros años del período de explotación, sin perjuicio del derecho de PETROECUADOR de cobrar por la vía coactiva los valores que estuviere adeudando el contratista.

*( Reformado por el art. 24 de la Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

**Art. 29.- (Obligaciones de los contratistas o asociados por terminación de los contratos).**- Al término de un contrato de exploración y explotación, por vencimiento del plazo o por cualquier otra causa ocurrida durante el período de explotación, el contratista o asociado deberá entregar a PETROECUADOR, sin costo y en buen estado de producción, los pozos que en tal momento estuvieren en actividad; y, en buenas condiciones, todos los equipos, herramientas, maquinarias, instalaciones y demás muebles e inmuebles que hubieren sido adquiridos para los fines del contrato, así como trasladar aquellos que PETROECUADOR señale, a los sitios que ella determine. Si la terminación del contrato se produjere en el período de exploración, el contratista o asociado entregará a PETROECUADOR, sin costo y en buenas condiciones, los pozos, campamentos y obras de infraestructura.

Así mismo, al término de un contrato, para fines de refinación, transporte por oleoductos, poliductos y gasoductos, almacenamiento y comercialización, por vencimiento del plazo o por cualquier otra causa, el contratista o asociado deberá entregar a PETROECUADOR, sin costo y en buen estado de conservación, las propiedades, maquinarias, instalaciones, equipos y demás bienes adquiridos para los fines del contrato.

Sin embargo, durante los diez últimos años del plazo de un contrato, PETROECUADOR podrá convenir con el contratista o asociado, inversiones con formas especiales de amortización y con pago de la parte no amortizada, al término del plazo del contrato.

Los contratistas de obras o servicios específicos, los transportistas y los distribuidores de derivados de hidrocarburos, al por mayor y al por menor, no están sujetos a las disposiciones constantes en este artículo.

*(Incisos primero y cuarto reformados por la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82; y, reformado por el art. 24 de la Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-ix-89).*

**Art. 30.- (Prohibición a los contratistas de disponer de los bienes).**- Los contratistas o asociados no podrán enajenar, gravar o retirar, en el curso del contrato, parte alguna de los bienes a que se refiere el artículo anterior, sin autorización del Ministerio del Ramo.

La negligencia, el descuido o el dolo en la conservación de los bienes referidos en aquel artículo que son propiedad virtual del Estado, acarrearán responsabilidad civil y penal de acuerdo con las leyes.

**Art. 31.- (Obligaciones de PETROECUADOR y de los contratistas o asociados).**- PETROECUADOR y los contratistas o asociados, en exploración y explotación de hidrocarburos, en refinación, en transporte y comercialización, están obligados, en cuanto les corresponda, a lo siguiente:

a) Emplear en el plazo de seis meses de iniciada las operaciones, sea que la realicen directamente o a través de contratos, un mínimo de ecuatorianos de: noventa y cinco por ciento en el personal de obreros, noventa por

ciento en el personal de empleados administrativos y setenta y cinco por ciento en personal técnico, a menos que no hubiere técnicos nacionales disponibles. En el plazo de dos años el noventa y cinco por ciento del personal administrativo deberá ser ecuatoriano;

Adicionalmente el contratista realizará un programa de capacitación técnica y administrativa, en todos los niveles, de acuerdo al Reglamento de esta Ley, a fin de que en el lapso de los primeros cinco años de período de explotación, la ejecución de las operaciones sea realizada íntegramente por trabajadores y empleados administrativos ecuatorianos y por mínimo de noventa por ciento del personal técnico nacional. El diez por ciento del personal técnico extranjero fomentará la transferencia de tecnología al personal nacional. (\*)

b) Someter a la aprobación del Ministerio del Ramo los planes de exploración y desarrollo de yacimientos o de otras actividades industriales, antes de iniciar su ejecución;

c) Suministrar al Ministerio del Ramo, trimestralmente o cuando lo solicite, informe sobre todos los trabajos topográficos, geológicos, geofísicos, de perforación, de producción, de evaluación y estimación de reservas, y demás actividades acompañando los planos y documentos correspondientes;

d) Suministrar al Ministerio del Ramo cuando se lo requiera, datos económicos relativos a cualquier aspecto de la exploración, de la explotación y de otras actividades industriales o comerciales, y sobre los costos de tales operaciones;

- e) Emplear maquinaria moderna y eficiente, y aplicar los métodos mas apropiados para obtener la más alta productividad de las actividades industriales y en la explotación de los yacimientos, observando en todo caso la política de conservación de reservas fijada por el Estado;
- f) Sujetarse a las normas de calidad y a las especificaciones de los productos, señaladas por el Ministerio del Ramo;
- g) Franquear al uso público según lo requiera el Ministerio del Ramo, las vías de comunicación, aeropuertos, puertos marítimos y fluviales, que construyeren;
- h) Presentar dentro de los tres primeros años del periodo de exploración, el mosaico aerofotogramétrico de la zona terrestre contratada, utilizando la escala y las especificaciones que determinare el Instituto Geográfico Militar. El levantamiento aerofotogramétrico, si no estuviere hecho, se realizará por intermedio o bajo el control del Instituto y los negativos serán de propiedad del Estado;
- i) Delimitar definitivamente el área contratada y entregar el documento cartográfico correspondiente, dentro de los cinco primeros años del período de explotación, siguiendo métodos geodésicos u otros métodos científicos, según el Reglamento del Ministerio del Ramo. En este trabajo intervendrá, por parte del Estado, el Instituto Geográfico Militar o el Instituto Oceanográfico de la Armada, según sea el caso. De existir dicho documento cartográfico, la compañía tiene la obligación de actualizarlo;
- j) Contribuir, durante el período de exploración, para el desarrollo de la educación técnica nacional y para el otorgamiento de becas, en el País o en el extranjero, de estudios especializados en la industria de hidrocarburos. Este aporte será administrado por el Instituto Ecuatoriano de Crédito Educativo y Becas, (IECE);
- k) Presentar para la aprobación del Ministerio del Ramo, hasta el primero de diciembre de cada año, un detallado programa de las actividades a realizarse en el año calendario siguiente, incluyendo el presupuesto de inversiones.  
  
Además, en el período de explotación, el contratista deberá, presentar anualmente para la aprobación del Ministerio del Ramo, el programa quinquenal actualizado de las actividades a desarrollar, incluyendo su presupuesto, conjuntamente con el programa operativo mencionado en el inciso anterior. (\*)
- l) Presentar, así mismo en el primer mes de cada año, un informe detallado de las operaciones realizadas en el año inmediato anterior, incluyendo datos sobre exploración, producción, reservas, transporte, refinación y otras actividades industriales, ventas internas, exportaciones, personal y demás pormenores de los trabajos;
- m) Llevar en Idioma Castellano y en forma actualizada la contabilidad financiera y de costos, con los respectivos registros y comprobantes, y conservarlos durante el período del contrato y diez años después, de acuerdo con las normas legales, los principios de contabilidad generalmente aceptados y las normas

específicas que imparta el Ministerio del Ramo.

Adicionalmente se presentará una copia de la contabilidad que utilice la contratista en el idioma de su país de origen, si fuere del caso. (\*)

- n) Presentar al Ministerio del Ramo, dentro del primer trimestre de cada año, el balance general, la cuenta de resultados y los inventarios, correspondientes al ejercicio económico del año calendario inmediato anterior;
- o) Invertir un mínimo del diez por ciento de sus utilidades netas, según los resultados de los estados financieros, en el desenvolvimiento de la misma o de otras industrias de hidrocarburos en el País. Esta inversión podrá también efectuarse en la forma de adquisición de bonos del Estado o de suscripción de acciones para la formación de nuevas empresas o de aumento de capital en empresas nacionales que, a juicio de la Junta Nacional de Planificación y Coordinación Económica, sean de interés para el desarrollo económico del País;

**Nota:**

*La Junta Nacional de Planificación ha desaparecido. Por disposición del Art. 255 de la Constitución Política vigente, el Sistema Nacional de Planificación estará a cargo de un organismo técnico dependiente de la Presidencia de la República. Hasta que se expida su ley regulatoria y en virtud de lo dispuesto por la trigésima novena disposición transitoria de la Constitución, ha sido creada la Oficina de Planificación, bajo la dependencia de la Secretaría General de la Presidencia (D.E.120, RO. 27, 16-IX-98).*

- p) Construir viviendas higiénicas y cómodas para los empleados y obreros en los campamentos estables

de trabajo, según planos y especificaciones aprobados por PETROECUADOR. (\*)

- q) Proporcionar facilidades de alojamiento, alimentación y transporte, en los campamentos de trabajo, a los inspectores y demás funcionarios del Estado;
- r) Recibir estudiantes o egresados de educación técnica superior relacionada con la industria de hidrocarburos, en el número y por el tiempo que se acuerde con PETROECUADOR, para que realicen prácticas y estudios en los campos de trabajo e industrias, corriendo por cuenta de las empresas los gastos de transporte, alojamiento, alimentación y atención médica; (\*)
- s) Presentar para la aprobación del Ministerio del Ramo los planes, programas y proyectos y el financiamiento respectivo para que las actividades de exploración y explotación no afecten negativamente a la organización económica y social de la población asentada en las áreas donde se realicen las mencionadas actividades y a todos los recursos naturales renovables y no renovables locales. Igualmente, deberá planificarse los nuevos asentamientos poblacionales que fueren necesarios. Para la antedicha aprobación el Ministerio del Ramo contará con los informes de los organismos de desarrollo regional respectivos y del Ministerio de Bienestar Social. (\*)
- t) Conducir las operaciones petroleras de acuerdo a las leyes y reglamentos de protección del medio ambiente y de la seguridad del país y con relación a la práctica internacional en materia de preservación de la riqueza ictiológica y de la industria agropecuaria. Para el

efecto, en los contratos, constarán las garantías respectivas de las empresas contratistas. (\*)

*(Reformado por la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82 y el art. 24 de la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89)*

- u) Elaborar estudios de impacto ambiental y planes de manejo ambiental para prevenir, mitigar, controlar, rehabilitar y compensar los impactos ambientales y sociales derivados de sus actividades. Estos estudios deberán ser evaluados y aprobados por el Ministerio de Energía y Minas en coordinación con los organismos de control ambiental y se encargará de su seguimiento ambiental, directamente o por delegación a firmas auditoras calificadas para el efecto.

*(Agregado por el art. 37 del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000)*

**Art. ... Modificación a los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos).**- Si conviniere a los intereses del Estado, los contratos para la exploración y explotación de hidrocarburos podrán ser modificados por acuerdo de las partes contratantes y previa aprobación del Comité Especial de Licitación (CEL). Para ello se requerirán los informes previos favorables del Procurador General del Estado, del Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas, del Consejo de Administración de PETROECUADOR y del Ministro de Energía y Minas.

*(Agregado por el Art. 10 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93).*

## CAPITULO IV

### PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL

#### **Art. 32.- (Exploración y explotación).**

El Estado autoriza, de acuerdo con las formas contractuales previstas en esta Ley, la explotación de petróleo crudo o de gas natural libre; por lo tanto, los contratistas o asociados, tienen derecho solamente sobre el petróleo crudo o el gas natural libre que les corresponda según dichos contratos.

Los contratistas que celebraren contratos para la exploración y explotación de hidrocarburos, podrán suscribir contratos adicionales para la explotación de gas natural libre si encontraren en el área del contrato yacimientos comercialmente explotables. (\*)

A su vez, los contratistas que celebraren contratos para la exploración y explotación de gas natural libre, podrán suscribir contratos adicionales para la explotación de petróleo crudo si encontraren, en el área del contrato, yacimientos petrolíferos comercialmente explotables.

La explotación de yacimientos de petróleos pesados menores de quince grados API, debido a las técnicas especiales que se requieren para su exploración, extracción y transformación en el sitio, a los subproductos minerales que originan y a las industrias conexas a que da lugar, será objeto de una planificación económica integral a cargo del Ministerio del Ramo. Esta clase de explotación estará exenta del pago del valor equivalente a las regalías. (\*)

*(Inciso segundo sustituido e inciso cuarto agregados por el Art. 13 de la Ley 101, R. O. 306, 13-VIII-82; Art. 24 de la Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

#### **Art. 33.- (Suministro de petróleo para abastecimiento).**

Para el abastecimiento de las plantas refinadoras, petroquímicas e industrias

establecidas en el País, el Ministerio del Ramo podrá exigir a los contratistas o asociados, cuando lo juzgue necesario, el suministro de un porcentaje uniforme del petróleo que les pertenece y efectuar entre ellos las compensaciones económicas que estime convenientes, para que esas plantas se abastezcan con el petróleo crudo que sea el más adecuado, en razón de su calidad y ubicación.

*(Inciso segundo eliminado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93; e inciso tercero eliminado por la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82; Art. 24 de la Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

**Art. 34.- (Utilización del gas natural).-**

El gas natural que se obtenga en la explotación de yacimientos petrolíferos pertenece al Estado, y sólo podrá ser utilizado por los contratistas o asociados en las cantidades que sean necesarias para operaciones de explotación y transporte, o para reinyección a yacimientos, previa autorización del Ministerio del Ramo.

En yacimientos de condensado o de elevada relación gas-petróleo, el Ministerio del Ramo podrá exigir la recirculación del gas.

**Art. 35.- (Contratos adicionales para utilización de gas).-** El Estado, a través de PETROECUADOR, en cualesquiera de las formas establecidas en el artículo 2 de esta Ley, podrá celebrar contratos adicionales con sus respectivos contratistas o asociados o nuevos contratos con otros de reconocida capacidad técnica y financiera para utilizar el gas proveniente de yacimientos petrolíferos, con fines industriales o de comercialización, y podrá, así mismo, extraer los hidrocarburos licuables del gas que los contratistas o asociados utilizaren en los casos indicados en el artículo anterior.

*(Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

**Art. 36.- (Entrega obligatoria y sin costo de gas de yacimientos de condensado).-** Los contratistas o asociados entregarán a PETROECUADOR, sin costo, el gas proveniente de yacimientos de condensado, no utilizado para los casos previstos en el artículo 34, que PETROECUADOR requiera para fines industriales, de generación de energía eléctrica, comercialización o de cualquiera otra índole. PETROECUADOR pagará solamente los gastos de adecuación que, para dicha entrega, realizaren los contratistas o asociados.

*(Reformado por la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 37.- (Yacimientos de gas libre).-**

Los yacimientos de condensado o de elevada relación gas-petróleo se considerarán yacimientos de gas libre, siempre que, a juicio del Ministerio del Ramo, resulte antieconómica la sola producción de sus hidrocarburos líquidos.

**Art. 38.- (\*)**

*(Derogado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93).*

**Art. 39.- (Tratamiento de los excedentes de gas).-**

Los excedentes de gas que no utilizaren PETROECUADOR ni los contratistas o asociados, o que no pudieren ser reinyectados en los respectivos yacimientos, serán motivo de acuerdos especiales o se estará a lo que dispongan los reglamentos.

Los contratistas o asociados no podrán desperdiciar el gas natural, arrojándolo a la atmósfera o quemándolo, sin autorización del Ministerio del Ramo.

**Art. 40.- (Exploración y explotación de asfalto).**- Los depósitos superficiales de asfalto y de tierras impregnadas de hidrocarburos son de propiedad del Estado, y su explotación está sujeta a la Ley de Exploración y Explotación de Asfaltos.

**Art. 41.- (Explotación de sustancias asociadas a hidrocarburos).**- Las sustancias que se encuentren asociadas a los hidrocarburos y que sean comercialmente aprovechables, podrán ser recuperadas y explotadas sólo por PETROECUADOR, en cualesquiera de las formas contempladas en esta Ley.

*(Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 42.- (\*)**

*(Derogado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

**Art. 43.- (\*)**

*(Derogado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-X3)*

## CAPÍTULO V

### INGRESOS ESTATALES

**Art. 44.- (Rubros mínimos).**- El Estado percibirá, por concepto de la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos, por lo menos: primas de entrada, derechos superficiales, regalías, pagos de compensación y aportes en obras de compensación; y, por el transporte: participación en las tarifas.

**Art. 45.- (Primas de entrada para exploración).**- Como prima de entrada para la exploración de hidrocarburos, el Estado percibirá, dentro de los treinta días siguientes a la fecha de inscripción del contrato respectivo en el Registro de

Hidrocarburos, una cantidad mínima de cincuenta sucres por hectárea.

**Art. 46.- (Derechos superficiales por exploración).**- Durante el periodo de exploración, el Estado recibirá un derecho superficial no menor de diez sucres por hectárea y por año. El pago se hará por todo el año dentro del mes de Enero. En el caso de que el primer pago no corresponda a un año completo, se lo hará en proporción a los meses respectivos.

**Art. 47.- (Primas de entrada para explotación).**- Dentro de los treinta días siguientes a la iniciación del período de explotación, el Estado recibirá, por concepto de prima de entrada, no menos de ciento cincuenta sucres por hectárea de superficie que se retenga para tal periodo.

**Art. 48.- (Derechos superficiales por explotación).**- Durante el período de explotación, el Estado percibirá, por hectárea y por año, un derecho superficial no menor de cincuenta sucres en los primeros cinco años y de cien sucres a partir del sexto año.

Este pago se hará en la misma forma establecida en el artículo 46.

**Art. 49.- (Regalías).**- El Estado recibirá mensualmente una regalía no inferior al doce y medio por ciento sobre la producción bruta de petróleo crudo medida en los tanques de almacenamiento de los centros de recolección, después de separar el agua y materias extrañas, cuando la producción promedial del mes respectivo no llegue a treinta mil barriles diarios. La regalía se elevará a un mínimo del catorce por ciento cuando la producción promedial en el mes, sea de treinta mil o más y no llegue a sesenta mil barriles diarios; y, subirá a un mínimo de

dieciocho y medio por ciento, cuando la producción promedial en el mes sea de sesenta mil o más barriles por día.

Los porcentajes de regalías antes mencionados se aplicarán a la producción conjunta de cada empresa y de sus filiales, subsidiarias y asociadas, así como a consorcios de empresas y sociedades de hecho.

Por el gas de los yacimientos de gas libre y por los productos que de él se obtengan, se pagará mensualmente una regalía mínima de dieciséis por ciento.

Las formas de medición y las tolerancias de impurezas serán determinadas en el reglamento.

En los contratos de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, los contratistas como Operadores de PETROECUADOR, no están sujetos al pago de regalías. Como la totalidad de la producción del área del contrato es de propiedad de PETROECUADOR, éste deberá entregar de la producción neta, el porcentaje equivalente a las regalías en favor del Presupuesto General del Estado. (\*)

En los contratos de participación para la exploración y explotación de hidrocarburos, de la participación del Estado en la producción del área del contrato, se destinará el porcentaje equivalente a las regalías que corresponda a los partícipes. (\*)

*(Reformado por el Art. 15 de la Ley 101, R.O. 306, 13-V111-82; inciso agregado por el Art. 11 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93; Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

**Art. 50.- (Forma de pago de las regalías).**- Las regalías podrán ser cobradas, a elección del Ministerio del Ramo, en especie o en dinero, o parte en especie y parte en dinero.

**Art. 51.- (Pago de las regalías en dinero).**- En caso de que el Ministerio del Ramo decidiera percibir la regalía en dinero, los precios para calcularla serán fijados conforme con lo dispuesto en el Capítulo VIII de esta Ley.

Del valor de la regalía así calculada se descontarán los gastos de transporte, los gravámenes y las tasas que afecten directamente a la exportación de los hidrocarburos.

**Art. 52.- (Utilización de aguas y de materiales naturales).**- Para los fines del contrato, por concepto de utilización de las aguas y de los materiales naturales de construcción que se encuentren en el área del contrato y que pertenezcan al Estado, los contratistas o asociados pagarán anticipadamente, dentro de los primeros treinta días de cada año, a partir de la inscripción del contrato, las cantidades mínimas de veinticuatro mil dólares, durante el período de exploración, y de sesenta mil dólares, durante el período de explotación, al cambio oficial vigente. Ambos valores tendrán el carácter de no reembolsable en los contratos de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos.

En el caso de que el primer pago no corresponda a un año completo, se lo hará en proporción a los meses respectivos. En las operaciones costa afuera no habrá lugar a este pago. (\*)

*(Reformado por el Art. 16 de la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82).*

**Art. 53.- (Aportes en obras de compensación).**- Todo contrato deberá establecer la obligación de efectuar, al entrar al período de explotación, como compensación, obras según los planes del gobierno, por un determinado valor,

de acuerdo con el tamaño del área contratada y de su proximidad a yacimientos descubiertos. En ningún caso, esta aportación será inferior a doscientos sucres por hectárea del área reservada, y se la invertirá en un plazo no mayor de cinco años.

**Art. 54.- (Exenciones por contratos de prestación de servicios y de servicios específicos).**- Los contratistas de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos están exentos del pago de primas de entrada, derechos superficarios, regalías y aportes en obras de compensación; debiendo pagar anualmente al Estado, desde el inicio del período de explotación, una contribución no reembolsable equivalente al uno por ciento del monto del pago por los servicios previa deducción de la participación laboral y del impuesto a la renta, destinada a promover la investigación, el desarrollo y los servicios científicos y tecnológicos en el campo de los hidrocarburos y, en general, de la Minería, por parte del Ministerio del Ramo. (\*)

Las contratistas que tuvieren contratos de servicios específicos, de explotación y exploración adicional de campos marginales o de partición para la exploración y explotación de hidrocarburos, están exentos del pago de regalías, primas de entrada, derechos superficarios, aportes en obras de compensación y la contribución prevista en el inciso anterior. (\*)

*(Sustituido por el Art. 17 de la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82; inciso agregado por el Art. 12 la Ley 44, R.O. 326, 29-M-93; y, Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89; Fe de Erratas R.O. No. 344, 24-XII-93).*

**Art. 55.- (Participación en las tarifas de transporte).**- El Estado percibirá una participación, conforme con lo dispuesto

en el Capítulo VI de esta Ley, en las tarifas de transporte de hidrocarburos por oleoductos o gasoductos.

**Art. 56.- (Control, fiscalización y auditoría).**- Los contratistas o asociados deberán dar las facilidades necesarias para los controles y fiscalizaciones por parte del Ministerio del Ramo, el que podrá proceder a la revisión retroactiva de los datos y registros según los requerimientos del caso.

Las auditorías realizadas por la Dirección Nacional de Hidrocarburos, ya sea directamente o mediante la contratación de auditores independientes de probada competencia, previamente calificados por la Dirección Nacional de Hidrocarburos, serán actos administrativos vinculantes y se considerarán firmes, a menos que se ejerza el derecho de impugnación de conformidad con la Ley. (\*)

*(Inciso 2º. Agregado por el Art. 13 de la Ley 44 R.O., 326, 29-XI-93).*

## CAPITULO VI

### TRANSPORTE

**Art. 57.- (Carácter de servicio público).**- El transporte de hidrocarburos por oleoductos o gasoductos tiene el carácter de servicio público.

**Art. 58.- (\*)**

*(Derogado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

**Art. 59.- (Construcción de oleoductos y gasoductos).**- La construcción de oleoductos y gasoductos será supervisada y fiscalizada por el Ministerio del Ramo, con el fin de verificar el cumplimiento de los programas, proyectos y presupuestos.

PETROECUADOR realizará la supervisión de los oleoductos o gasoductos que se construyan con su participación.  
(\* )

*(Art. 24 de la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 60.- (Oleoductos y ductos secundarios).**- PETROECUADOR autorizará que contratistas de explotación construyan oleoductos secundarios para el transporte de petróleo hasta los centros de recolección, o para conectarse con oleoductos principales.

En los contratos de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos, los contratistas construirán los ductos secundarios que fueren necesarios para transportar los hidrocarburos hasta un ducto principal, debiendo ser reembolsados los correspondiente valores legalmente justificados junto con las demás inversiones del contratista. (\*)

En las operaciones costa afuera todos los ductos que fueren necesarios para evacuar los hidrocarburos hasta los centros de comercialización y de industrialización, serán construidos por el mismo contratista y reembolsados junto con las demás inversiones del contrato.  
(\* )

En caso de que se justifique económicamente la construcción o utilización, por mas de un contratista, de ductos secundarios, su costo será compartido entre los respectivos contratistas. (\*)

*(Incisos agregados por el Art. 18 de la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82); Reformado por el Art. 24 de la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 61.- (Permiso de operación).**- El funcionamiento inicial de un oleoducto o de un gasoducto requerirá un permiso de

operación del Ministerio del Ramo, el que será otorgado previo un informe técnico de eficiencia y seguridad.

**Art. 62.- (Tarifas por el uso de los medios de transporte de hidrocarburos).**- El Ministerio del Ramo fijará la política y las tarifas que cobrará PETROECUADOR a las empresas usuarias de los sistemas de oleoductos, poliductos y gasoductos cuya operación esté a su cargo, tomando en consideración los costos y gasto y una rentabilidad razonable sobre las inversiones conforme a la práctica petrolera internacional.

En los ductos principales privados, las tarifas serán acordadas entre el usuario, entre los que se podrá incluir a PETROECUADOR, y la operadora del sistema de transporte. Los nuevos usuarios que desearan contratar capacidad excedente a la comprometida según el artículo 74 de esta Ley y que no estuviesen de acuerdo con la tarifa ofertada por la operadora, podrán solicitar al Ministro del Ramo que las fije. El Ministro fijará las tarifas tomando en consideración los costos y gastos y una rentabilidad razonable sobre las inversiones, conforme a la práctica petrolera internacional; y no podrá en ningún caso perjudicar los intereses del operador ni del usuario. (\*)

*(Sustituido el inciso segundo por el art. 47 de la Ley 2000-4 para la Transformación Económica del Ecuador, publicada en el S. del R. O. No. 34, de 13 de marzo de 2000).*

**(Aclaración.-** El artículo 74 mencionado, en la realidad es el artículo 64 de la Ley de Hidrocarburos).

Las tarifas que pagará PETROECUADOR a los operadores de los oleoductos, poliductos y gasoducto serán establecidas en los respectivos contratos que celebrará PETROECUA-

DOR y el operador del sistema correspondiente.

Las tarifas que cobrará PETROECUADOR a las empresas usuarias del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) ampliado, las fijará el Ministerio del Ramo tomando en consideración los costos y gastos y una rentabilidad razonable sobre las inversiones incluyendo las del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) existente, conforme la practica petrolera internacional. (\*)

*(Sustituido por el Art. 14 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93).*

**Art. 63.- (\*)**

*(Derogado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI.93)*

**Art. 64.- (Preferencia para transporte de hidrocarburos).**- El Estado y PETROECUADOR tendrán preferencia para el transporte de sus hidrocarburos por los oleoductos y gasoductos de su propiedad pagando las tarifas establecidas y armonizando sus requerimientos con los de las empresas productoras. (\*)

*(Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

*(Luego de gasoducto se añade "de su propiedad", conforme el art. 49 de la Ley 2000-4 para la Transformación Económica del Ecuador, publicada en el S. del R.O. No. 34, de 13 de marzo de 2000)*

Los términos y condiciones para el transporte de hidrocarburos por ductos principales privados se establecerán, exclusivamente, mediante convenios celebrados entre operadoras y usuarios, los que tendrán derecho prioritario de acceso para el transporte por dichos ductos, de los volúmenes de hidrocarburos contratados por cada uno de ellos, incluyendo la participación del Estado en los respectivos contratos de

exploración y explotación, en iguales términos y condiciones. De haber capacidad excedente a la comprometida en dichos convenios, la operadora deberá ofrecerla al mercado, en términos y condiciones, similares para todos los posibles interesados, teniendo el Estado, derecho preferente para contratar esta capacidad excedente en los términos y condiciones ofertados.

*(Inciso añadido por el art. 49 de la Ley 2000-4 para la Transformación Económica del Ecuador, publicada en el R. O. No. 34, de 13 de marzo de 2000).*

**Art. ....- (Términos y condiciones para la ampliación de ductos).**- Para la ampliación de ductos principales privados, las partes acordarán los términos y condiciones de la ampliación, entre los que se incluirán los relativos a las tarifas, con un margen razonable que contemple el precio del transporte vigente, más un porcentaje que atienda a la amortización de la inversión efectuada en dicha ampliación. En todo caso, de no haber acuerdo se observará lo dispuesto en los artículos 3 y 62 de esta Ley.

*(Artículo innumerado añadido por el art. 48 de la Ley 2000-4 para la Transformación Económica del Ecuador, publicada en el S. del R. O. No. 34, de 13 de marzo de 2000).*

**Art. 65.- (Tarifas por transporte terrestre y marítimo).**- El Ministerio del Ramo establecerá las tarifas para el transporte terrestre de hidrocarburos y derivados y coordinará con la Dirección de la Marina Mercante y del Litoral, la fijación de tarifas para el transporte marítimo. (\*)

*(Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 66.- (Transporte marítimo en naves de bandera nacional).**- El transporte marítimo de hidrocarburos y

derivados, deberá efectuarse preferentemente en naves de bandera nacional, de acuerdo con lo dispuesto en la Ley de Reserva de Carga y en la Ley General de Tráfico Marítimo, y considerando la competencia internacional.

**Nota:**

*La Ley de reserva de Carga fue derogada por el Art. 27 de la Ley de Facilitación de Exportaciones y del Transporte Acuático, publicada en el R.O. 901, 25-III-92)*

**Art. 67.- (Prohibición de privilegios y tarifas preferenciales).**- En el transporte de hidrocarburos no podrán otorgarse privilegios ni tarifas preferenciales.

## **CAPITULO VII COMERCIALIZACION**

**Art. 68.- (Personas que pueden comercializar hidrocarburos).**- El almacenamiento, distribución y venta al público en el país, o una de estas actividades, de los derivados de los hidrocarburos serán realizados por PETROECUADOR o personas naturales o empresas nacionales o extranjeras, de reconocida competencia en esta materia y legalmente establecidas en el país, para lo cual podrán adquirir tales derivados ya sea en plantas refinadoras establecidas en el país o importarlos.

En todo caso, tales persona y empresas deberán sujetarse a los requisitos técnicos, normas de calidad, protección ambiental y control que fije el Ministerio del Ramo con el fin de garantizar un óptimo y permanente servicio al consumidor.

El almacenamiento, la distribución y la venta de los derivados en el país constituyen un servicio público que por su naturaleza no podrá ser suspendido por las personas naturales o por las

empresas nacionales o extranjeras que lo realicen. (\*)

*(Sustituido por la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93).*

**Art. 69.- (Distribución y venta al público).**- La distribución de los productos será realizada exclusivamente por PETROECUADOR, quien actuará por sí misma o mediante las formas contractuales establecidas en esta Ley.

La venta al público podrá ser ejercida por personas naturales o jurídicas a nombre de PETROECUADOR, las cuales suscribirán los correspondientes contratos de distribución con la empresa filial respectiva, que garanticen un óptimo y permanente servicio al consumidor, de acuerdo con las disposiciones de esta Ley y las regulaciones que impartiere el Ministerio del Ramo.

*(Reformado por el Art. 24 de la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 70.- (Importación y exportación de hidrocarburos).**- Además de PETROECUADOR, cualquier persona natural o jurídica domiciliada o establecida en el país podrá importar o exportar hidrocarburos sujetándose a los requisitos técnicos, normas de calidad y control que fije el Ministerio del Ramo. Las normas de protección ambiental serán las establecidas en las leyes así como las establecidas en conjunto por el Ministerio del Ramo y las respectivas municipalidades. Las contratistas bajo las modalidades de asociación y participación podrán exportar la parte del crudo que les corresponde, sujetándose a los requisitos que sobre los aspectos señalados en la Ley determine el Ministerio del Ramo para la exportación. Si por causas imputables a la empresa contratista, no se exportaren los hidrocarburos que le corresponden, dentro del plazo convenido con el Estado

ecuatoriano, el Estado podrá asumir la exportación acreditando los valores correspondientes a la contratista.

Si por fuerza mayor o situación de emergencia, se produjere desabastecimiento de hidrocarburos para el mercado interno se aplicará lo previsto en la Ley de Seguridad Nacional. (\*)

*(Sustituido por el Art. 16 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93).*

## CAPITULO VIII

### FIJACION DE PRECIOS

**Art. 71.- (Regulación de regalías, impuesto a la renta y participaciones. Precios de referencia).**- Las regalías, el impuesto a la renta, las participaciones del Estado y, en general, los gravámenes dependientes de los precios de venta de los hidrocarburos en el mercado externo, se regularán por los precios efectivos de venta o de referencia según las circunstancias imperantes.

El valor equivalente a la regalía, que corresponda pagar a PETROECUADOR, y las participaciones de las entidades estatales dependientes de los precios de venta de los hidrocarburos en el mercado externo se regularán por los precios efectivos de venta FOB de dichos hidrocarburos. Los que correspondan a las compañías se regularán de conformidad con lo dispuesto en el inciso anterior.

El precio de referencia de los hidrocarburos será el precio promedio ponderado del último mes de ventas externas de hidrocarburos realizados por PETROECUADOR, de calidad equivalente. En el caso del gas natural se considerará el precio de referencia de los energéticos sustituibles. (\*)

Los precios de referencia podrán ser discutidos con las empresas productoras, con el fin de analizarlos y revisarlos, cada vez que nuevas condiciones, que afecten a los factores mencionados lo hagan necesario o lo justifiquen.

Las regalías y el equivalente a las regalías que deban pagar las compañías y PETROECUADOR, respectivamente, por los consumos propios y las pérdidas de hidrocarburos en su operaciones normales, se regularán por los precios de venta en el mercado interno del País.

*(Tercer inciso sustituido por el Art. 17 de Ley 44 R.O. 326, 29-XI-93; Ley No. 45, R.O. No. 283, 26-IX-89).*

**Art. 72.- (Precios de venta al consumidor).**- Los precios de venta al consumidor de los derivados de los hidrocarburos serán regulados de acuerdo al reglamento que para el efecto dictará el Presidente de la República. (\*)

*(Sustituido por el Art. 18 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93).*

**Art. 73.- (\*)**

*(Derogado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

## CAPITULO IX

### CADUCIDAD, SANCIONES Y TRANSFERENCIAS

**Art. 74.- (Causas de caducidad de los contratos).**- El Ministerio del Ramo podrá declarar la caducidad de los contratos, sí el contratista:

1. Dejare de pagar las regalías, primas de entrada, derechos superficiales, participaciones y otros compromisos establecidos en la Ley o en el contrato; o dejare de cumplir

cualesquiera de las obligaciones determinadas en el artículo 31;

2. No depositare las cauciones o garantías a que se hubiere obligado en la forma y en los plazos estipulados en el contrato;
3. No iniciare las operaciones de exploración según lo previsto en el contrato o si una vez iniciadas la suspendiere por mas de sesenta días sin causa que los justifique calificada por PETROECUADOR. (\*)
4. Suspendiere las operaciones de explotación por mas de treinta días, sin justa causa, previamente calificada por el Ministerio, salvo fuerza mayor o caso fortuito que deberán avisarse a PETROECUADOR, en un plazo máximo de diez días; (\*)
5. No se iniciare, en un plazo máximo de treinta días, las operaciones de explotación, una vez desaparecidas las causas que motivaron la suspensión;
6. No invirtiere las cantidades mínimas anuales, no realizare las perforaciones o no efectuare las tareas para los períodos de exploración y explotación, según lo establecido en el contrato;
7. Obstare o dificultare la vigilancia y fiscalización que deben realizar los funcionarios autorizados del Estado o no proporcionare los datos y demás informaciones sobre cualesquiera otros asuntos de la actividad petrolera que le compete;
8. Incurriere en falsedades de mala fe o dolosas, en las declaraciones o informes sobre datos técnicos de exploración, explotación, actividades industriales, transporte o

comercialización, o sobre datos económicos relacionados con las inversiones, costos o utilidades;

9. No efectuare las inversiones de utilidades estipuladas en el contrato;
10. Hubiese empleado fraude o medios ilegales, en la suscripción del contrato;
11. Traspasare derechos o celebrare contrato o acuerdo privado para la cesión de uno o más de sus derechos, sin la autorización del Ministerio;
12. Integrare consorcio o asociaciones para las operaciones de exploración o explotación, o se retirare de ellos, sin la autorización del Ministerio; y,
13. Reincidiere en infracciones a la Ley y sus reglamentos.

*(Numerales tercero y cuarto reformados por la Ley 45, R.O: 283-26-XI-89).*

**Nota:**

*La reforma a este artículo en su sentido literal estricto deja así al numeral precedente pero parecería que la intención del Legislador era sustituir la palabra Ministerio por PETROECUADOR.*

**Art. 75.- (Efectos de la declaratoria de caducidad).**- La declaración de caducidad de un contrato implica la inmediata devolución al Estado de las áreas contratadas y la entrega de todos los equipos, maquinarias y otros elementos de exploración o de producción, instalaciones industriales o de transporte, sin costo alguno para PETROECUADOR, y además, la pérdida automática de las cauciones y garantías rendidas según la Ley y el contrato, las cuales quedaran a favor del Estado. (\*)

*(Ley 45, R.O: 283-26-XI-89).*

**Art. 76.- (Notificación previa al contratista).**- Previamente a la declaración de caducidad de un contrato el Ministerio del Ramo notificará al contratista fijándole un plazo no menor de treinta ni mayor de sesenta días, contado desde la fecha de la notificación, para el cumplimiento de las obligaciones no atendidas o para que desvanezca los cargos.

**Art. 77.- (Sanción por incumplimiento del contrato).**- El incumplimiento del contrato que no produzca efectos de caducidad o la infracción de la Ley o de los Reglamentos se sancionará con una multa impuesta por el Director Nacional de Hidrocarburos, de doscientos a tres mil dólares estadounidenses, según la gravedad de la falta, además de la indemnización de los perjuicios y la reparación de los daños producidos.

*(Sustituido por el Art., 24 de la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

*(Modificado por el art. 38, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000).*

**Art. 78.- (Sanciones).**- La adulteración en la calidad de los productos, la falsedad de las cantidades de expendio y la ruptura sin autorización previa de los sellos oficiales de seguridad puestos por la Dirección Nacional de Hidrocarburos, serán sancionada por el Director Nacional de Hidrocarburos: la primera vez, con multa de cien a cuatrocientos dólares estadounidenses; la segunda ocasión con multa de cuatrocientos a un mil dólares estadounidenses. Si la infracción se cometiere por tercera vez, el Director Nacional de Hidrocarburos podrá sancionar con el máximo de la multa y suspensión o revocatoria del permiso de expendio y la clausura temporal del establecimiento, sin perjuicio de las sanciones civiles y penales a que hubiere lugar, según el

procedimiento de sanción que será determinado por el reglamento respectivo. La Dirección Nacional de Hidrocarburos notificará las sanciones impuestas a PETROECUADOR, para los fines consiguientes. (\*)

De las sanciones impuestas por el Director Nacional de Hidrocarburos se podrá apelar ante el Ministro del Ramo.

*(Sustituido el inc. 1 por el Art., 24 de la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89); y reformado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

*(Modificado por el art. 38 del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000).*

**Art. 79.- (Nulidad de la transferencia de contratos y de la cesión de derechos).**- La transferencia de un contrato o la cesión a terceros de derechos provenientes de un contrato, serán nulas y no tendrán valor alguno si no precede autorización del Ministerio del Ramo, sin perjuicio de la declaración de caducidad según lo previsto en la presente Ley.

El Estado recibirá una prima por el traspaso y la empresa beneficiaria deberá celebrar un nuevo contrato en condiciones económicas más favorables para el Estado y para PETROECUADOR, que las contenidas en el contrato primitivo. (\*)

*(Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 80.- (Prohibición a empleados del Estado).**- Ningún funcionario ni empleado del Estado, sea que perciba sueldo fijo u honorarios, podrá recibir emolumento alguno de las empresas contratistas, sean éstas concesionarias, asociadas o suministradoras de servicios. El incumplimiento de esta disposición será causa para la cancelación de su cargo, sin perjuicio de la devolución de tales emolumentos,

cuyo valor la empresa comprometida deberá transferir al Ministerio del Ramo.

## CAPITULO X

### DISPOSICIONES GENERALES

**Art. 81.- (Dictamen del Comando Conjunto de las FFAA).**- Los contratos para la exploración y explotación de hidrocarburos, las rutas de los oleoductos y gasoductos, la ubicación de refinerías y de instalaciones industriales de hidrocarburos o petroquímicas, serán puestos a consideración del Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas, para que emita el dictamen correspondiente, de acuerdo con lo dispuesto en la Ley de Seguridad Nacional.

**Art. 82.- (Declaración jurada presuntiva).**- Las comunicaciones, los informes estudios, balances, inventarios y más documentos que los contratistas o asociados presenten al Ministerio del Ramo, se considerarán como declaración jurada, llevarán las firmas de sus representantes legales y se sujetarán a lo dispuesto en las leyes pertinentes en los casos de falsedad intencional.

**Art. 83.- (Reajuste de los valores monetarios).**- Todos los valores monetarios determinados en esta Ley, serán reajustados anualmente por el Ministerio del Ramo, de acuerdo al índice general de precios proporcionado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INEC), y a las variaciones del tipo de cambio oficial de la moneda. (\*)

*(Sustituido por el Art. 20 de la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII-82; y, reformado por la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 84.- (Perforaciones a menos de 200 metros del límite de exploración y explotación).**- La perforación de pozos a distancias menores de doscientos metros

del límite de la respectiva área de exploración o de explotación, requiere autorización previa del Ministerio del Ramo.

**Art. 85.- (Convenios operacionales de explotación unificada).**- La explotación de yacimientos comunes a dos o más áreas de contrato hará obligatorio celebrar convenios operacionales de explotación unificada, con el objeto de lograr mayor eficiencia y economía en la operación. Tales convenios deberán ser aprobados por el Ministerio del Ramo.

**Art. 86.- (Exoneración de impuestos).**- Exonérese de todo impuesto la constitución de compañías para la exploración, explotación e industrialización de hidrocarburos y sus aumentos de capital; y del impuesto al capital en giro, los capitales que se inviertan y se empleen en la operación de la industria petrolera.

*Nota:*

*El Art. 30 de la Ley 006 de Control Tributario y Financiero (R.O. 97, 29-XII-88) sustituyó el impuesto al capital en giro por el impuesto sobre los activos totales.*

**Art. 87.- (Liberación de impuestos).**- El Ministerio de Finanzas, previo informe favorable de PETROECUADOR, liberará de los impuestos aduaneros la importación de equipos, maquinarias, implementos y otros materiales necesarios para la exploración y explotación de hidrocarburos, durante el período de exploración y en los primeros 10 años del período de explotación, siempre que dichos artículos no se produzcan en el País. De igual liberación, gozarán las industrias de hidrocarburos, petroquímicas y conexas durante el período de construcción y hasta cinco años después de su puesta en marcha, sin perjuicio de lo dispuesto en la Ley de Fomento Industrial. (\*)

La liberación prevista en el inciso que antecede comprenderá el cien por ciento (100%) de los impuestos arancelarios y adicionales que gravan las importaciones de los bienes mencionados y, en consecuencia, no se aplicará el art. 3 de la Ley No. 136 promulgada en el Registro Oficial No. 509 del 18 de junio de 1983. (\*)

*(Ultimo inciso agregado por el Art. 1 de la Ley 08, R.O. 277, 23-IX-85; reformado por la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89)*

**Art. 88.- (Traspaso de artículos importados con liberación de impuestos).**- Con informe favorable de PETROECUADOR, podrá efectuarse el traspaso o la enajenación de artículos importados con liberación de derechos aduaneros, cuando no fueren por más tiempo utilizables en el trabajo de la empresa interesada, una vez que sean avaluados por delegados de PETROECUADOR y del Ministerio de Finanzas, a fin de que se cobre la parte proporcional de los impuestos aduaneros antes exonerados, sobre el valor del avalúo efectuado. Si el traspaso se hiciera a otra empresa con derecho a la liberación de impuestos aduaneros, sólo se requerirá el informe favorable de PETROECUADOR. El Estado o PETROECUADOR tendrán prioridad para la compra de tales artículos, la que se hará sin el pago de los impuestos calculados. (\*)

Si se comprobare que cualquier objeto que hubiese gozado de liberación se hubiese destinado a servicio distinto, así como en caso de venta o traspaso hechos con violación de lo establecido en este artículo, se aplicará lo dispuesto en la Ley Orgánica de Aduanas.

*(Reformado por la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 89.- (Internación temporal de maquinaria).**- La introducción temporal al País de maquinarias o equipos petroleros, podrá hacerse hasta por un plazo de cinco años, con sujeción en los demás a lo establecido en la Ley Orgánica de Aduanas.

**Art. 90.- (Fijación del monto de las indemnizaciones).**- Las indemnizaciones que se deban pagar por los perjuicios ocasionados en terrenos, cultivos, edificios u otros bienes, con motivo de la exploración o el desarrollo de la explotación petrolera, o de cualquier otra fase de las industrias de hidrocarburos, serán fijadas por peritos designados por las partes. En caso de desacuerdo, el Ministerio del Ramo nombrará un dirimente.

**Art. 91.- (Expropiación y servidumbre).**- A petición de una empresa contratista o de PETROECUADOR, podrá el Ministerio del Ramo, previa declaratoria de utilidad pública, expropiar a favor de PETROECUADOR, para que ésta ceda su uso a la empresa interesada, terrenos u otros bienes inmuebles, o constituir servidumbres, que fuesen indispensables para el desarrollo de cualquier aspecto de la industria petrolera. Todos los gastos y pagos que deban efectuarse para estos fines correrán por cuenta de la empresa interesada o de PETROECUADOR. (\*)

La petición deberá acompañarse de los planos respectivos. El Ministerio del Ramo, efectuada la inspección que fuere necesaria, fijará la cantidad de dinero que estime suficiente para indemnizar al propietario, la que deberá ser depositada en el Ministerio, a la orden del propietario, previo el avalúo practicado por la Dirección Nacional de Avalúos y Catastros, para que éste la cobre si la encuentra conforme, previa

suscripción de la escritura pública de enajenación o de constitución de la servidumbre. En caso de inconformidad del propietario, esa cantidad se mantendrá en depósito hasta que se resuelva sobre el valor definitivo de la indemnización, para lo cual se procederá con sujeción al trámite establecido en el Código de Procedimiento Civil para el juicio de expropiación. (\*)

La ocupación de los bienes expropiados o el ejercicio de la servidumbre podrán efectuarse desde que se haya realizado el depósito.

*(Inciso segundo reformado por la Ley 101, R.O. 306, 13-VIII.82; y, el inciso primero reformado por la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 92.- (\*)**

*(Derogado por el Art. 19 de la Ley 44, R.O. 326, 29-XI-93)*

**Art. 93.- (Ejecución y control de obras, servicios y adquisiciones).**- Las obras, los servicios, la adquisición de equipos y más bienes, o la compra o venta de hidrocarburos que PETROECUADOR y sus empresas filiales tengan que contratar para el cumplimiento de esta Ley, serán ejecutadas y controladas de acuerdo con los procedimientos establecidos en esta Ley Especial y en los Reglamentos correspondientes.

*(Sustituido por el Art. 24 de la Ley 45, R.O. 283, 26-IX-89).*

**Art. 93-A.-** De la producción resultante de los contratos de prestación de servicios para exploración y explotación de hidrocarburos, el Estado asignará como única participación previa la deducción a que se refiere el inciso tercero del art. 1 de esta Ley, (art. 1 de la Ley 101, reforma el art. 2 de la Ley de Hidrocarburos) para la Defensa Nacional, el 12.5 % de la producción total

fiscalizada de los yacimientos hidrocarburíferos, porcentaje que será entregado en la terminal de exportación correspondiente.

La producción a que se refiere el artículo anterior será comercializada por PETROECUADOR en el mercado internacional y depositará el resultado de dicha comercialización en la cuenta dólares que la H. Junta Nacional mantiene en el Banco Central del Ecuador.

*(Decreto Ley 101, RO 306 : 13-ago-1982)*

**Art. 93- B.-** El Ministro de Energía y Minas en el informe anual que debe enviar a la H. Congreso Nacional incluirá obligatoriamente el informe general de labores de PETROECUADOR.

*(Decreto Ley 101, RO 306 : 13-ago-1982)*

**Art. 93-C.-** Todas las inversiones que se realicen para la exploración y explotación de hidrocarburos, serán objeto de fiscalización permanente y de liquidaciones periódicas, por parte de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.

*(Decreto Ley 101, RO 306 : 13-ago-1982)*

**Art. 20.-** El Estado velará porque la actividad petrolera no provoque daños a las personas, a la propiedad ni al medio ambiente. Periódicamente se procederá a realizar auditorias socio - ambientales.  
(\*)

*(Disposición de la Ley Reformatoria No. 44, R.O. 326 : 29-nov-93)*

**Art.- ... Consulta.** *Antes de la ejecución de planes y programas sobre exploración o explotación de hidrocarburos, que se hallen en tierras asignadas por el Estado ecuatoriano a comunidades indígenas o pueblos negros o afroecuatorianos y, que pudieren afectar el ambiente,*

*Petroecuador, sus filiales o los contratistas o asociados, deberán consultar con las etnias o comunidades. Para ese objeto promoverán asambleas o audiencias públicas para explicar y exponer los planes y fines de sus actividades, las condiciones en que vayan a desarrollarse, el lapso de duración y los posibles impactos ambientales directos o indirectos que puedan ocasionar sobre la comunidad o sus habitantes. De los actos, acuerdos o convenios que se generen como consecuencia de la consultas respecto de los planes y programas de exploración y explotación se dejará constancia escrita, mediante acta o instrumento público.*

*Luego de efectuada la consulta, el ministerio del ramo, adoptará las decisiones que más convinieran a los intereses del Estado. (\*)*

*(Agregado por el art. 40, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000).*

*(Declarado inconstitucional por el fondo y suspendido los efectos del art. 40 del Decreto Ley No. 2000-1, mediante Resolución del Tribunal Constitucional No. 193-2000-TP, publicado en el S. del R.O. No. 234, de 29 de diciembre del 2000)*

**Art.- ... Participación de etnias y comunidades:** las comunidades indígenas y los pueblos negros o afroecuatorianos, que se encuentren asentados dentro de las áreas de influencia directa en los que se realicen los trabajos de exploración o explotación de hidrocarburos, podrán beneficiarse de la infraestructura construida por PETROECUADOR, sus filiales o los contratistas o asociados, una vez que haya concluido la etapa de exploración hidrocarburífera o explotación, si no existiere otra etapa a continuación de ésta, conforme el procedimiento que se determine en el reglamento que se dictará para el efecto.

*(Agregado por el art. 40, del Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el S. del R.O. No. 144, de 18 de agosto del 2000).*

## **DISPOSICIONES TRANSITORIAS**

**PRIMERA.-** La Junta Monetaria establecerá el régimen de tratamiento de las divisas extranjeras provenientes de la exportación del petróleo y sus derivados, teniendo en consideración la situación de los mercados internacionales de colocación del producto y las condiciones generales económicas del País.

### **Nota:**

*De acuerdo a la disposición general de la Ley Reformatoria de la Ley de Régimen Monetario y Banco del Estado, R.O. 20-S, 7-IX-98, en todas las disposiciones legales que se refieren a la Junta Monetaria, deberá entenderse, Directorio del Banco Central del Ecuador.*

**SEGUNDA.-** Las refinerías existentes a la fecha de expedición de la Ley de Hidrocarburos podrán continuar sus operaciones por el tiempo estipulado en los respectivos contratos y con sus actuales capacidades instaladas.

**TERCERA.-** En las áreas parcialmente exploradas, en las que se hubiere determinado la existencia de reservas de hidrocarburos y sustancias que los acompañan, comercialmente explotables, podrán realizarse simultáneamente las operaciones de exploración y explotación, debiendo aplicarse separadamente en estas áreas, las contribuciones establecidas por la Ley, para los períodos de exploración y explotación. En ningún caso, el período de explotación excederá de los plazos máximos establecidos en esta Ley.

**ARTICULO FINAL.-** La presente Ley tiene el carácter de especial; en consecuencia, sus disposiciones prevalecerán sobre las generales y especiales que se le opusieren.

**Dado**, en el Palacio Nacional, en Quito, a 6 de noviembre de 1978.

**Fuente:** Registro Oficial No. 711, de 15 de noviembre de 1978.

**NOTA:** Actualizada a Febrero de 2001.

**NOTA:**

Han servido de fuentes para esta codificación:

1. Ley 101, publicada en el Registro Oficial No.306, de 13 de agosto de 1982.
2. Ley 08, publicada en el Registro Oficial No. 277, de 23 de septiembre de 1985.
3. Decreto Ley 24, publicado en el Registro Oficial No. 446, de 29 de mayo de 1986.
4. Ley 006, publicada en el Registro Oficial No.97, de 29 de diciembre de 1988.
5. Ley 45, publicada en el Registro Oficial No. 283, de 26 de septiembre de 1989.
6. Ley de Facilitación de Exportaciones y de Transporte Acuático, publicada en el Registro Oficial No. 901, de 25 de marzo de 1992.
7. Ley 44, publicada en el Registro Oficial No.326, de 29 de septiembre de 1993.
8. Fe de Erratas, Registro Oficial No. 344, de 24 de diciembre de 1993.
9. Ley 49, publicada en el Registro Oficial No.346, de 28 de diciembre de 1993.
10. Ley s/n publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 523, de 9 de septiembre de 1994.
11. Decreto Ejecutivo No. 120, publicado en el Registro Oficial No. 27, de 16 de septiembre de 1998.
12. Ley 99, publicada en el Registro Oficial No. 245, de 30 de julio de 1999.
13. Decreto Ejecutivo No. 3, publicado en el Registro Oficial No. 3, de 26 de enero de 2000.
14. Ley 2000-4, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 34, de 13 de marzo de 2000.
15. Ley reformativa a la Ley para la transformación Económica del Ecuador, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 48, de 31 de marzo de 2000.
16. El Decreto Ley No. 2000-1, publicado en el Suplemento del Registro Oficial No. 144, de 18 de agosto de 2000.
17. Resolución del Tribunal Constitucional No. 193-2000-TP, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 234, de 29 de diciembre de 2000.

**Dirección de Procuraduría Ministerial**

**NOTA:** Actualizada a diciembre del 2000