



TÉRMINOS DE REFERENCIA



TABLA DE CONTENIDO

ADVERTENCIA

AVISO LEGAL

LISTA DE ANEXOS

CAPÍTULO PRIMERO – DEFINICIONES

CAPÍTULO SEGUNDO – OBJETO Y ALCANCE DEL PROCEDIMIENTO

2.1 OBJETO

2.2 ALCANCE

2.3 RÉGIMEN JURÍDICO

2.4 CONVOCATORIA

CAPÍTULO TERCERO – ÁREAS

3.2 CLASIFICACIÓN

3.3 LOCALIZACIÓN

3.4 FICHA SOCIO AMBIENTAL

3.5 DEVOLUCIÓN DE ÁREAS

CAPÍTULO CUARTO – PROGRAMAS EXPLORATORIOS POR ACOMETER

4.1 GENERALIDADES



4.2 PROGRAMAS EXPLORATORIOS

4.3 PROGRAMAS EXPLORATORIOS MÍNIMOS POR TIPO DE ÁREA Y DE YACIMIENTO

4.4 PROGRAMA EXPLORATORIO E INVERSIÓN ADICIONALES

CAPÍTULO QUINTO – DESARROLLO DEL PROCEDIMIENTO DE SELECCIÓN

5.1 ETAPAS, ACTUACIONES Y CRONOGRAMA

5.2 ETAPA DE DIVULGACIÓN E INFORMACIÓN

5.3 ETAPA DE HABILITACIÓN

5.4 ETAPA DE PRESENTACIÓN, VALIDACIÓN Y ADJUDICACIÓN DE PROPUESTAS

5.6 ETAPA DE CELEBRACIÓN DE CONTRATOS

CAPÍTULO SEXTO – HABILITACIÓN DE PROPONENTES

6.1 PROPONENTES

6.2 HABILITACIÓN

6.3 CAPACIDAD JURÍDICA

6.4 ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD JURÍDICA

6.5 ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD ECONÓMICO FINANCIERA

6.6 ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD TÉCNICA Y OPERACIONAL

6.7 ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD MEDIOAMBIENTAL

6.8 ACREDITACIÓN EN MATERIA DE RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL



6.9 SOLICITUD DE HABILITACIÓN

6.10 ACLARACIONES Y APORTE DE DOCUMENTOS SUBSANABLES

6.11 LISTA PRELIMINAR DE HABILITADOS

6.12 LISTA DEFINITIVA DE HABILITADOS

6.13 HABILITACIÓN POSTERIOR DE PROPONENTES PLURALES

CAPÍTULO SÉPTIMO – PROPUESTAS

7.1 PRESENTACIÓN Y CONTENIDO

7.2 GARANTÍA DE SERIEDAD

7.3 ENTREGA Y APERTURA PÚBLICA DE LAS PROPUESTAS

7.4 EXAMEN, VERIFICACIÓN Y VALIDACIÓN

7.5 EVALUACIÓN Y CALIFICACIÓN

7.6 ORDEN PRELIMINAR DE ELEGIBILIDAD

7.7 ORDEN DE ELEGIBILIDAD DEFINITIVO

7.8 ADJUDICACIÓN O ASIGNACIÓN DE ÁREAS

7.9 CAUSALES PARA DECLARAR DESIERTAS ÁREAS

7.10 CORRECCIÓN DE ERORES ARITMÉTICOS

7.11 CAUSALES DE RECHAZO

7.12 SEGUNDA RONDA

CAPÍTULO OCTAVO – CONTRATOS

8.1 OPORTUNIDAD Y CELEBRACIÓN

8.2 CONTENIDO

8.3 GARANTÍAS



8.4 EFECTIVIDAD DE LAS GARANTÍAS

8.5 SUBCONTRATOS

8.6 PUBLICACIÓN

8.7 CLÁUSULAS EXCEPCIONALES

8.8 FASE 0

8.9 SEGURIDAD



ADVERTENCIA

A continuación se fijan los **Términos de Referencia Definitivos** de la "**Ronda Colombia 2012**", elaborados a partir del Proyecto publicado el 1 de marzo del año en curso.

Para el efecto, la **ANH** ha tomado en consideración las preguntas de los interesados en torno al mismo y las respuestas de la Entidad, así como exámenes, deliberaciones y determinaciones adoptadas con posterioridad, de acuerdo con los lineamientos del Consejo Directivo, para los proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos por emprender.



AVISO LEGAL

Debe ser leído puntual y cuidadosamente por los interesados, sin perjuicio de examinar el texto completo de estos **Términos de Referencia**.

Establece premisas esenciales del **Procedimiento de Selección de Contratistas** y asignación de **Áreas "Ronda Colombia 2012"**, que deben ser comprendidas, tomadas en consideración y observadas integralmente para participar en el mismo.

1. Los presentes **Términos de Referencia**, incluidas sus modificaciones, ajustes, supresiones, aclaraciones, precisiones o adiciones, que se adoptarán siempre mediante **Adenda** incorporada a su texto de manera que permitan su debida identificación, así como el ordenamiento superior aplicable, constituyen las reglas que regirán el **Procedimiento de Selección "Ronda Colombia 2012"**; la **Habilitación** de los **Proponentes**; la presentación, examen y validación de las **Propuestas**; la determinación del **Orden de Elegibilidad** de las mismas y la adjudicación de los **Contratos** proyectados, así como la asignación de las **Áreas** correspondientes, o su declaratoria de desierta, de ser ello procedente.
2. Por la naturaleza, objeto y alcance de los **Contratos** proyectados, que comportan para los **Contratistas** la asunción de los riesgos propios de la exploración y explotación de hidrocarburos, la **ANH** no garantiza el alcance, la exactitud y confiabilidad de la información técnica y geológica contenida en el **Paquete de Información**, ni de la suministrada en las sesiones del **Cuarto de Datos ("Data Room")**, que corresponde a la que reposa en el Banco de Información Petrolera, BIP o EPIS.

La **ANH** tampoco asume responsabilidad por la delimitación exacta de las **Áreas** por asignar, en la medida en que estas se han establecido en función de coordenadas, ni por eventuales limitaciones en el desarrollo de las actividades por emprender, originadas en restricciones de seguridad o de orden público, ambientales o de presencia de comunidades o grupos étnicos, materias estas últimas en las que los **Contratistas** asumen obligaciones y compromisos derivados de las licencias y consultas que deben obtener y acometer. Los datos que se suministran al respecto son variables y están sujetos a determinaciones o medidas de las autoridades

competentes.

Es por tanto responsabilidad de los **Participantes** y de los **Contratistas** conocer y cumplir el régimen jurídico correspondiente y asumir los riesgos propios de su actividad y de los **Contratos** que tienen interés en celebrar.

3. La **ANH** se reserva el derecho de introducir modificaciones, ajustes, supresiones, aclaraciones, precisiones o adiciones a los **Términos de Referencia**, incluida la prórroga de los plazos parciales y total del **Procedimiento**, y, en general, de variar el **Cronograma**, en armonía con el ordenamiento superior y en las oportunidades de ley.
4. Con el sometimiento de los documentos para **Habilitación** y al presentar **Propuesta**, los interesados aceptan la totalidad de los términos, condiciones, requisitos, exigencias, compromisos, obligaciones y plazos previstos en los **Documentos** de este **Procedimiento de Selección**, incluidos pero sin limitarse a ellos, los presentes **Términos de Referencia**, sus **Anexos** y **Tablas**, entre ellos, las **Minutas** de los **Contratos** por celebrar, así como sus **Adendas**.

En consecuencia, cualquier inexactitud, inconsistencia, contradicción con la realidad, desviación, omisión, salvedad, excepción o condicionamiento que se introduzca en los documentos de **Habilitación** o en los que integran la **Propuesta**; la modificación o adición a unos y otros, que comporte desconocimiento de los **Términos de Referencia**, así como la falta de los requisitos mínimos establecidos para dichos documentos, **no subsanables** de acuerdo con los mismos **Términos**, dará lugar a que el **Proponente** no sea **Habilitado** o a que la **Propuesta** no sea admisible o elegible, y, en consecuencia, a su rechazo, sin perjuicio de los demás efectos previstos en el ordenamiento superior o en los **Términos de Referencia**.

5. Con la presentación de los documentos de **Habilitación** y de **Propuesta** o **Propuestas**, el respectivo **Proponente Individual** y todos los integrantes de **Proponentes Plurales** aceptan y declaran expresamente:
 - 5.1 Que mantienen vigente y con plena fuerza vinculante su o sus **Propuestas**, por término mínimo de seis (6) meses, contados a partir de la fecha de entrega, según el **Cronograma**, o de cualquiera

de sus prórrogas, de adoptarse. En consecuencia, la o las mismas serán obligatorias e irrevocables por ese término y, de extenderse, durante el tiempo establecido en la correspondiente **Adenda**.

- 5.2 Que tuvieron acceso y conocieron y examinaron todos y cada uno de los **Documentos del Procedimiento**, incluidos pero sin limitarse a ellos: (i) los **Términos de Referencia** y sus **Anexos** y **Tablas**, entre ellos, la **Minuta de los Contratos** proyectados; (ii) las **Adendas** aquellos; (iii) las aclaraciones y las respuestas de la **ANH** a las solicitudes y observaciones formuladas por los interesados en torno a los **Términos de Referencia** y, en general a tales **Documentos**.
- 5.3 Que consultaron y analizaron toda la información requerida para preparar y presentar los documentos de **Habilitación** y para elaborar y formular su o sus **Propuestas**.
- 5.4 Que los **Documentos del Procedimiento** son completos y adecuados para preparar los documentos de **Habilitación**, para formular **Propuesta** y para identificar con precisión el objeto y alcance de los **Contratos** por celebrar, así como las prestaciones, compromisos y obligaciones a cargo de cada una de las partes y, en general, las estipulaciones de aquellos.
- 5.5 Que conocen y aceptan la totalidad de los términos, condiciones, requisitos, exigencias, compromisos, obligaciones y plazos previstos en los **Documentos** de este **Procedimiento de Selección**, incluidos pero sin limitarse a ellos, los **Términos de Referencia**, sus **Anexos** y **Tablas**, los **Formatos** y **Compromisos**, y las **Minutas** de los **Contratos** por celebrar, de manera que cualquier inexactitud, inconsistencia, contradicción con la realidad, desviación, omisión, salvedad, excepción o condicionamiento que se introduzca en los documentos de **Habilitación** o en los que integran la o las **Propuestas**; la modificación o adición a unos y otros, que comporte desconocimiento de los **Términos de Referencia**, así como la falta de los requisitos mínimos establecidos para dichos documentos, **No Subsanables** de acuerdo con los mismos **Términos**, da lugar a que el **Proponente** no sea **Habilitado** o a que su **Propuesta** no sea

admisible o elegible, y, en consecuencia, a su rechazo, sin perjuicio de los demás efectos previstos en el ordenamiento superior o en los **Términos de Referencia**.

- 5.6 Que examinaron y conocen las condiciones del **Área** o **Áreas** de su interés, de manera que en la elaboración de sus **Propuestas** tuvieron en cuenta sus características, entre ellas, las geográficas, climáticas, ambientales, sociales, de orden público y en materia de vías de acceso.
- 5.7 Que toda la información contenida en los documentos de **Habilitación** y en su **Propuesta** es exacta, fehaciente y veraz, circunstancia que declaran bajo la gravedad del juramento, al punto que aceptan expresamente la facultad de la **ANH** para verificarla y confirmarla; para negar la **Habilitación** o revocarla; para rechazar la **Propuesta**; para abstenerse de adjudicar o para revocar la adjudicación ya realizada, y aún para terminar cualquier eventual contrato, de haberse presentado datos contrarios a la realidad.
- 5.8 Que, por consiguiente, autorizan expresa e irrevocablemente a la **ANH** para verificar toda la información aportada para efectos de **Habilitación** y **Propuesta**, incluidos cada uno los documentos y soportes presentados para acreditar **Capacidad** y obtener **Contrato**, facultad que se reserva la Entidad en todo momento, sea anterior o posterior a tal **Habilitación**, a la adjudicación del **Procedimiento** y a la celebración del correspondiente **Contrato**, en razón del interés general involucrado en la actuación.
- 5.9 Que, como quiera que con arreglo a los principios de transparencia y publicidad, las actuaciones contractuales de la **ANH** son públicas y los expedientes que las contengan están abiertos al público, cada **Participante** conoce y acepta expresamente que la información de los documentos de **Habilitación** y de su **Propuesta** es igualmente pública, salvo aquellos aspectos o materias amparados legalmente por reserva o confidencialidad, que deben ser expresa y precisamente identificados por los **Participantes**, con la invocación de los fundamentos de ley que soportan tales condiciones.

- 5.10 Que ni el **Proponente Individual** ni los integrantes de **Proponentes Plurales**: (i) se encuentran incurso en causal de inhabilidad, incompatibilidad, prohibición o conflicto de interés para contratar con la **ANH**, de acuerdo con la Constitución Política y la ley; (ii) se hallan en proceso de liquidación judicial o circunstancia semejante según la legislación del país de origen, como quiebra, liquidación voluntaria o forzosa y, en general, en cualquier proceso o circunstancia que tenga como consecuencia la extinción de la persona jurídica; (iii) tiene litigios pendientes, procesos jurisdiccionales en curso o se halla en otra situación o contingencia que pueda comprometer materialmente el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de las prestaciones, obligaciones y compromisos derivados de una eventual adjudicación, o de la posible celebración, ejecución o terminación del o de los **Contratos** que lleguen a suscribirse.
- 5.11 Que ni el **Proponente Individual** ni los integrantes de **Proponentes Plurales** han permitido ni permitirán que sus operaciones hayan sido o sean utilizadas como instrumento para ocultar, manejar, invertir o aprovechar -en cualquier forma- dinero u otros bienes provenientes de actividades delictivas o destinados a su financiación, o para dar apariencia de legalidad a actividades ilícitas o a transacciones y fondos vinculados con las mismas.
- 5.12 Que ni el **Proponente Individual** ni los integrantes de **Proponentes Plurales**, sus socios, salvo los de empresas inscritas en bolsa, o administradores se encuentran reportados en la última publicación del Boletín de Responsables Fiscales de la Contraloría General de la República, ni figuran con antecedentes disciplinarios en la Procuraduría General de la Nación, que comporten inhabilidad.
- 5.13 Que el **Proponente Individual** y los integrantes de **Proponentes Plurales** se encuentran en paz y a salvo por concepto de sus obligaciones con el Sistema General de Seguridad Social y en materia de aportes parafiscales, en el evento de estar sometidos al régimen correspondiente en el país.
- 5.14 Que de resultar favorecidos con la adjudicación de una o más **Áreas**,

se comprometen a celebrar el o los **Contratos** de **Exploración y Producción -E&P-** y/o de **Evaluación Técnica -TEA-**, según corresponda, en los términos y condiciones de las Minutas publicadas por la **ANH**, dentro del plazo previsto en el **Cronograma** para el efecto, así como a aportar los documentos requeridos para la firma, legalización y puesta en ejecución de aquel o aquellos.

- 5.15 Que son de su exclusiva responsabilidad el estudio y análisis detallado de los documentos de este **Procedimiento de Selección**, incluidos los presentes **Términos de Referencia** y sus **Anexos** y **Tablas**, entre ellos, las **Minutas de Contrato**; los mapas de localización de las **Áreas**; sus coordenadas; los **Formatos** y textos de **Compromisos**; las **Adendas** que introduzcan ajustes o modificaciones a dichos **Términos** y **Anexos**; los documentos que contengan las solicitudes de aclaración y las observaciones de los interesados a los referidos **Documentos**; las respuestas de la **ANH** a las mismas; el **Paquete de Datos**; la información suministrada durante las sesiones del **Cuarto de Datos** ("*Data Room*"), y, en general, todas las publicaciones de la Entidad en relación con el **Procedimiento**, tanto en medio físico como digital, de manera que también son de su responsabilidad exclusiva las interpretaciones, conclusiones y deducciones en torno a los mismos y los errores u omisiones en que puedan incurrir.
- 5.16 Que asumen la totalidad de los costos y gastos en que incurran para preparar y someter los documentos de **Habilitación** y para elaborar y formular cada **Propuesta**, incluidas garantías, de manera que no tendrán derecho a reconocimiento o reembolso alguno de la **ANH** por estos conceptos, ni siquiera en eventos de declaratoria de desierta del **Área** o **Áreas** de su interés o de revocación de **Habilitación** o **adjudicación** y, aún, de terminación del o de los **Contratos** por causas legales.
- 5.17 Que con la presentación de los documentos de **Habilitación** y de su o sus **Propuestas** declaran conocer y haber analizado y tomado en consideración para el efecto, el ordenamiento superior aplicable a **Procedimiento** y **Contratos** de exploración y explotación de hidrocarburos, en particular, el Reglamento de la **ANH** sobre los



mismos, contenido en el **Acuerdo 4 del 4 de mayo de 2012**.

5.18 Que se comprometen a poner en conocimiento de las autoridades competentes cualquier hecho o conducta que pueda comportar violación de la ley penal o falta disciplinaria, de que tengan conocimiento con ocasión del desarrollo de este **Procedimiento**, en especial, a las siguientes:

- **Programa Presidencial de Modernización, Eficiencia, Transparencia y Lucha Contra la Corrupción
Unidad de Denuncias**

Carrera 8 No. 7 - 27, Bogotá, D.C.

Teléfonos 018000-91-30-40 y (571) 587-05-55

Fax: (571) 565-86-71

Correo electrónico: wbmaster@anticorruccion.gov.co.

Página WEB: <http://www.anticorruccion.gov.co>.

- **Procuraduría General de la Nación**

Carrera 5 No. 15 - 60, Bogotá, D.C.

Teléfonos: 018000-910-315 - Línea reducida: 142 y PBX: (571) 587-87

Correo electrónico: quejas@procuraduria.gov.co

Página WEB: <http://www.procuraduria.gov.co>

- **Fiscalía General de la Nación**

Nivel Central: Diagonal 22B No. 52-01 (Ciudad Salitre)
Bogotá D.C.

Teléfonos: (571) 570-20-00 y (571) 414-90-00

Línea Gratuita Quejas y Reclamos Contra Servidores:
018000-91-22-80 ó (571) 570-20-72

Línea gratuita Denuncias Penales 018000-91-61-11
(571) 414-91-37

Correo electrónico:

Página WEB: <http://www.fiscalia.gov.co>

- **Agencia Nacional de Hidrocarburos**

Avenida Calle 26 No. 59 - 65, Piso 2, Bogotá, D.C.

Teléfonos: (571) 593-17-17

Fax: (571) 593-17-18



Quejas y Reclamos: participacionciudadana@anh.gov.co

Página WEB: <http://www.anh.gov.co>



LISTA DE ANEXOS

Formato No.1	Carta de Presentación de los Documentos para Habilitación
Formato No. 2	Declaración y Compromiso sobre Actividades Delictivas
Formato No. 3	Declaración y Compromiso de Transparencia
Formato No. 4	Declaración y Compromiso en materia de Cambios de Control
Formato No. 5	Compromiso de Gestión Ambiental
Formato No. 6	Compromiso de Responsabilidad Social Empresarial
Formato No. 7	Patrimonio Neto
Formato No. 8	Acreditación de Capacidad Técnica y Operacional
Formato No. 9	Carta de Presentación de la Propuesta
Formato No. 10	Inversión Adicional Propuesta
Formato No. 11	Participación en la Producción Propuesta
Anexo No. 12	Mapa General de las Áreas objeto del Procedimiento
Anexo No. 13	Mapa de Localización de cada Área
Anexo No. 14	Coordenadas
Anexo No. 15	Fichas Socio Ambientales de las Áreas

CAPÍTULO PRIMERO

DEFINICIONES

Para los efectos del presente **Procedimiento de Selección** y de la actuación contractual correspondiente, los términos y expresiones que se relacionan a continuación tendrán el significado que allí se consigna:

- 1.1 **Actividades Inherentes o Complementarias a la Exploración y Producción de Hidrocarburos:** Las de prestación de servicios técnicos en las áreas de geociencias e ingeniería de petróleos, tales como geología, geofísica, geoquímica, perforación de pozos, producción, ingeniería de yacimientos, administración, operación y mantenimiento de campos, así como la realización de inversiones, todo ello en este sector de la industria.
- 1.2 **Adenda:** Adición, supresión, modificación, ajuste, aclaración, precisión y/o sustitución que introduzca y publique la **ANH** en el texto de los **Términos de Referencia**, sus **Anexos y Tablas**, incluidos **Formatos**, Instructivos y **Compromisos**, y las **Minutas** de los **Contratos** por celebrar, con posterioridad a la fecha de publicación de los **Términos Definitivos**, en días hábiles y en horarios laborales.

Esta facultad no podrá ejercitarse con posterioridad al vencimiento del cuarto (4º) día hábil anterior a la fecha límite para someter a la **ANH** los documentos de **Habilitación** de los **Proponentes**, salvo ajustes en el **Cronograma** del **Procedimiento**, que podrán tener lugar en cualquier tiempo, siempre que se publiquen con anticipación de al menos dos (2) días hábiles.

- 1.3 **Adjudicatario: Proponente** cuyo ofrecimiento ha sido seleccionado como el más favorable para los intereses de la **ANH** y los fines que se propone conseguir, y, consiguientemente, al que se asigna una o más **Áreas** para la celebración de uno o más contratos de **Exploración y Producción -E&P-** y/o de **Evaluación Técnica -TEA-**, en desarrollo del presente **Procedimiento de Selección**.

- 1.4 **Anexos:** Conjunto de **Formatos, Compromisos** y, en general, documentos que acompañan el texto de los **Términos de Referencia** propiamente dicho, incluidas las **Minutas** de los **Contratos** por celebrar, todos los cuales forman parte integral de dichos **Términos**.
- 1.5 **ANH: Agencia Nacional de Hidrocarburos,** agencia estatal del sector descentralizado de la Rama Ejecutiva del orden nacional, con personería jurídica, patrimonio propio y autonomía administrativa, técnica y financiera, adscrita al Ministerio de Minas y Energía, regulada por los decretos leyes 1760 de 2003 y 4137 de 2011.
- 1.6 **Aportes para Formación, Fortalecimiento Institucional y Transferencia de Tecnología:** Contribución a cargo de los **Contratistas de Exploración y Producción -E&P-**, constituida por las sumas de dinero que deben transferir a la **ANH** o invertir en el desarrollo de la industria de los hidrocarburos, para sufragar programas de formación profesional o especializada; proyectos de fortalecimiento institucional, o programas que conduzcan a la transmisión de conocimientos sistemáticos en aspectos inherentes al sector, con arreglo al reglamento que para el efecto establezca el Consejo Directivo de la **ANH** y los correspondientes modelos contractuales aprobados por éste.
- 1.7 **Área:** Superficie **Continental** o **Costa Afuera** comprendida dentro de uno o varios polígonos limitados en lo posible por líneas en dirección norte-sur y este-oeste, que determinan el o los **Bloques** del subsuelo en los cuales se otorgan los derechos a buscar hidrocarburos, a removerlos de su lecho natural, transportarlos hasta un punto en la superficie y adquirir la propiedad de la parte que corresponda a la participación del **Contratista**, en los términos del ordenamiento superior y del respectivo **Contrato de Evaluación Técnica -TEA-** o de **Exploración y Producción -E&P-**.

La delimitación de cada **Área** está referida al *Datum* Oficial de Colombia MAGNA-SIRGAS con proyección al origen central, establecido por el Instituto Geográfico Agustín Codazzi -IGAC-.



- 1.8 **Áreas Continentales:** Ubicadas en la superficie continental del Territorio de la República de Colombia, que se extiende hasta las fronteras terrestres y las líneas costeras.
- 1.9 **Áreas Costa Afuera:** Situadas en una superficie definida a partir de las líneas costeras continentales e insulares, que se extiende hasta las fronteras marítimas internacionales, sobre las que la Nación tiene soberanía. Comprenden el mar territorial, la zona contigua, la zona económica exclusiva y la plataforma continental, de conformidad con el derecho internacional o las leyes colombianas, a falta de normas internacionales.
- 1.10 **Aviso:** Toda comunicación, advertencia, indicación, mensaje, anuncio o información que publique la **ANH** en su página WEB, relacionado con el trámite del presente **Procedimiento de Selección**.
- 1.11 **Beneficiario Real o Controlante:** Persona o grupo de personas naturales o jurídicas que directa o indirectamente, por sí mismas o a través de interpuesta persona, por razón de contrato, convenio o de cualquier otra manera, tengan respecto de una sociedad, o puedan llegar a tener, por ser propietarias de bonos obligatoriamente convertibles en acciones, capacidad decisoria, esto es, facultad o poder de votar en la elección de directivas o representantes; de dirigir, orientar y controlar el voto, así como la facultad o el poder de enajenar u ordenar la enajenación o gravamen de acciones o cuotas o partes de interés.

Conforman un mismo **Beneficiario Real o Controlante** los cónyuges o compañeros permanentes y los parientes dentro del cuarto grado de consanguinidad, segundo de afinidad y primero civil, salvo que se demuestre que actúan con intereses económicos independientes, circunstancia que puede ser declarada mediante la gravedad del juramento ante la Superintendencia Financiera, con fines exclusivamente probatorios.

Constituyen también un solo **Beneficiario Real o Controlante** las sociedades matrices y sus subordinadas.

Una persona o un grupo de personas se considera **Beneficiaria Real** o **Controlante** de una acción o cuota de interés social, si tiene facultad para adquirirla con ocasión del ejercicio de un derecho derivado de pacto de retroventa o de un negocio fiduciario que produzca efectos similares.

Se considera que una persona es **Beneficiaria Real** o **Controlante** de una acción o cuota de interés de una sociedad si no obstante no ser su titular formal, ejerce sobre ella control material y determina de manera efectiva el ejercicio de los derechos que le son inherentes o de alguno de ellos.

Se entiende que existe control en los casos previstos por los artículos 260 a 262 del Código de Comercio.

- 1.12 **Bloque:** Volumen del subsuelo delimitado verticalmente por la proyección de los límites del **Área** hacia el centro de la tierra, donde el **Contratista** está autorizado a desarrollar operaciones de exploración y evaluación, así como de producción de hidrocarburos, es decir, derecho a buscarlos, removerlos de su lecho natural, transportarlos a un punto definido de la superficie y adquirir la propiedad de aquella porción que constituye su participación, en los términos del ordenamiento superior y del respectivo **Contrato**.
- 1.13 **Capacidad:** Conjunto de requisitos y condiciones de distinta naturaleza, que deben reunir y acreditar el **Proponente Individual**, cada uno de los integrantes de **Proponentes Plurales**, en especial el **Operador**, e inclusive la asociación como tal, para obtener **Habilitación** para contratar con la **ANH** actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.
- 1.14 **Capacidad Económico Financiera:** Es el respaldo o la solvencia de orden económico financiero que debe tener la persona jurídica o el conjunto de personas jurídicas, **Proponente Individual** o **Plural** respectivamente, que aspire a la asignación y contratación de **Áreas** destinadas a exploración y explotación de hidrocarburos, tanto para atender sus operaciones ordinarias, los proyectos a su cargo y los compromisos de crédito, como para asumir las obligaciones y

prestaciones derivadas del o de los contratos que lleguen a celebrarse como resultado de la adjudicación de este **Procedimiento de Selección**, de acuerdo con los parámetros que se establecen en los presentes **Términos de Referencia**.

1.15 **Capacidad Jurídica:** aptitud del **Proponente Individual** o de todos sus integrantes, en casos de **Proponentes Plurales**, para participar en este **Procedimiento de Selección**; celebrar el o los **Contratos** resultado del mismo; acometer las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos correspondientes, y asumir y cumplir oportuna, eficaz y eficientemente las referidas prestaciones y obligaciones, con arreglo al ordenamiento legal del país, incluida la debida acreditación de su personería sustantiva y adjetiva.

1.16 **Capacidad Técnica y Operacional:** Conjunto de antecedentes y de experiencia comprobados del **Proponente Individual** o del **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, en el desarrollo de actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, en términos de niveles de producción operada, volúmenes de reservas, conforme a los cuales es posible suponer que está en condiciones de asumir y cumplir en forma oportuna, segura, eficaz y eficiente las prestaciones y obligaciones derivadas del o de los **Contratos** proyectados, con arreglo a las mejores prácticas y las más recientes tecnologías de la industria de los hidrocarburos.

Para las **Áreas Tipo 1**, comprende también antecedentes o experiencia en materia de perforación de pozos.

1.17 **Capacidad Medioambiental:** Conjunto de conocimientos, títulos y experiencia comprobados del **Proponente Individual** o del **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, para desarrollar actividades de exploración y explotación de hidrocarburos con la debida protección del medio ambiente y de los recursos naturales, que permitan considerar que están en condiciones de acometer la ejecución del o de los **Contratos** proyectados con estricta sujeción al ordenamiento superior sobre la materia; a las licencias ambientales obtenidas o a los planes de manejo ambiental aprobados por la autoridad competente, según el caso; a las estipulaciones pertinentes de tales contratos, y, en general,



a los parámetros que al respecto establezcan las mejores prácticas y las más recientes tecnologías de la industria de los hidrocarburos.

1.18 **Capacidad en materia de Responsabilidad Social Empresarial:** Conjunto de prácticas abiertas y transparentes, fundadas en valores éticos y en el respeto al Estado, sus trabajadores y contratistas, la sociedad, las comunidades y el ambiente, que imponen la administración de los negocios sociales con sujeción a las normas superiores; a esos valores éticos y a las expectativas públicas y comerciales; el respeto de la diversidad y de la identidad cultural, así como el establecimiento de metas para contribuir al progreso económico y social y alcanzar un desarrollo sostenible e incluyente.

1.19 **Carta de Presentación de los Documentos de Habilitación:** Comunicación mediante la cual cada **Proponente Individual** o **Plural** somete formalmente a la **ANH** el conjunto de documentos requeridos para acreditar **Capacidad Jurídica, Económico Financiera, Técnica y Operacional, Medioambiental** y en materia de **Responsabilidad Social Empresarial**, con el objeto de obtener **Habilitación** para presentar **Propuesta** en desarrollo de este **Procedimiento de Selección**.

Debe corresponder al **Formato** del **Anexo No. 1**, debidamente diligenciado y firmado por el representante legal del **Proponente Individual**, el representante convencional de **Proponente Plural** ambos debidamente acreditados, o por su respectivo apoderado, debidamente constituido.

No obstante lo previsto en este concepto, las personas jurídicas que soliciten **Habilitación** para presentar **Propuesta**, quedan facultadas para hacerlo como **Proponentes Plurales** en asocio con otras personas jurídicas debidamente **Habilitadas**, caso en el cual se aplicará lo previsto en el Numeral 6.13, **HABILITACIÓN POSTERIOR DE PROPONENTES PLURALES**.

1.20 **Compromiso:** Conjunto de obligaciones y responsabilidades exigibles por la **ANH**, que asumen formal e irrevocablemente el **Proponente Individual** y los integrantes de **Proponentes Plurales**, en su

condición de tales y posteriormente en la de **Contratistas**, en caso de adjudicación, en torno a una materia determinada, con arreglo a la **Carta de Presentación de los Documentos para Habilitación** o a los **Formatos** establecidos como **Anexo** a estos **Términos de Referencia**.

- 1.21 **Consorcio:** Forma o modalidad de asociación prevista en el numeral 1 del artículo 7 de la Ley 80 de 1993, conforme a la cual, dos (2) o más personas jurídicas presentan **Propuesta** conjunta en desarrollo de este **Procedimiento de Selección**, con el fin de celebrar, ejecutar, terminar y liquidar, también conjuntamente, el o los **Contratos** que lleguen a serles adjudicados. Quienes integran **Consorcio** asumen responsabilidad solidaria e ilimitada frente a la **ANH** por el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de todos y cada uno de los compromisos, prestaciones y obligaciones derivados de la formulación de **Propuesta** y de tales adjudicación, celebración, ejecución, terminación y liquidación, incluidas las consecuencias y efectos de actuaciones u omisiones de todos o de cualquiera de ellos, con ocasión o en desarrollo de **Procedimiento, Propuesta o Propuestas y Contrato o Contratos**.

Quienes integren **Consorcio** regularán sus relaciones mediante acuerdo, convenio o contrato que incorpore las estipulaciones generales que se relacionan en punto a la forma de acreditar **Capacidad Jurídica**, y que debe ser sometido a la Entidad con los documentos de **Habilitación** o con la **Propuesta**, si la asociación se conforma entre **Proponentes Individuales** previamente **Habilitados**.

- 1.22 **Contratista: Proponente** favorecido con la adjudicación de uno o más **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** o de **Evaluación Técnica -TEA-** y con la asignación del o de las **Áreas** correspondientes, que suscribe con la **ANH** el o los respectivos negocios jurídicos. En los **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-** se denomina también **Evaluador**.

- 1.23 **Contrato de Evaluación Técnica -TEA-:** Tiene por objeto otorgar al **Contratista** derecho exclusivo para realizar estudios de evaluación técnica en un **Área** determinada, a sus únicos costo y riesgo y con

arreglo a un programa específico, destinados a definir la prospectividad, a cambio del pago de unos derechos por concepto del uso del subsuelo y con el compromiso de entregar una participación en la producción y las demás retribuciones económicas aplicables, en el evento de que todo o parte del **Área** se someta a la celebración y ejecución posterior de un **Contrato de Exploración y Producción -E&P-**, en ejercicio del derecho de conversión pactado en el **Contrato de Evaluación Técnica -TEA-** correspondiente.

La exclusividad que se otorga en razón de estos **Contratos** se circunscribe al **Tipo de Yacimiento** para cuya evaluación y exploración se hayan celebrado, de manera que no impide que la **ANH** desarrolle directamente labores destinadas a obtener información técnica adicional en el **Área**, o que la asigne a otro interesado, cuando las condiciones de **Capacidad** no permitan al **Contratista** extender sus actividades a **Yacimientos** de otro **Tipo** y para este preciso efecto.

- 1.24 **Contrato de Exploración y Producción -E&P-:** Tiene por objeto otorgar al contratista derecho exclusivo para acometer y desarrollar actividades exploratorias en un **Área** determinada y a producir los hidrocarburos propiedad del Estado que se descubran dentro de la misma, a sus únicos costo y riesgo y con arreglo a programas específicos, a cambio de retribuciones consistentes en el pago de **Derechos** por concepto del **Uso del Subsuelo**, y/o de "**Precios Altos**" o de otra índole; en la entrega de **Participaciones en la Producción**; en el reconocimiento y la transferencia de **Regalías** en dinero o en especie con sujeción a la Constitución y a ley, y el de aportes a título de **Formación, Fortalecimiento Institucional y Transferencia de Tecnología**.

La exclusividad que se otorga en razón de estos **Contratos** se circunscribe al **Tipo de Yacimiento** para cuya exploración y producción se hayan celebrado, de manera que no impide que la **ANH** desarrolle directamente labores destinadas a obtener información técnica adicional en el **Área**, o que la asigne a otro interesado, cuando las condiciones de **Capacidad** no permitan al **Contratista** extender sus actividades a **Yacimientos** de otro **Tipo** y para este preciso efecto.

- 1.25 **Cronograma:** Oportunidad en la que han de tener lugar las diferentes actuaciones del **Procedimiento de Selección**, en sus distintas **Etapas**, con indicación de las fechas y de los horarios correspondientes, o del lapso dentro del cual han de desarrollarse tales actuaciones o **Etapas**. La **ANH** está facultada para modificar en cualquier tiempo el **Cronograma**, siempre que el ajuste respectivo se publique con anticipación de al menos dos (2) días hábiles.
- 1.26 **Hidrocarburos Líquidos Pesados:** Aquellos con gravedad API (*"American Petroleum Institute"*) mayor o igual a diez grados (10°) y menor de quince grados (15°).
- 1.27 **Hidrocarburos Líquidos Extrapesados:** Aquellos con gravedad API (*"American Petroleum Institute"*) menor a diez grados (10°) grados.
- 1.28 **Derechos Económicos:** Retribuciones en dinero o en especie a cargo de los **Contratistas** por los diferentes conceptos establecidos en el ordenamiento superior y en los respectivos **Contratos**.
- 1.29 **Derecho de Participación:** Opción que adquiere con la compra del **Paquete de Información**, mediante empresa o sujeto autorizado, una persona jurídica o un conjunto de personas jurídicas para someter a la **ANH** los documentos de **Habilitación** y para presentar **Propuesta** en forma **Individual** o **Plural**, de resultar **Habilitada**, todo ello en desarrollo del presente **Procedimiento de Selección**. Tratándose de **Proponentes Plurales**, basta que uno solo de sus integrantes adquiriera dicho **Paquete**.
- 1.30 **Derechos por Uso del Subsuelo:** Retribución periódica en dinero a cargo de los **Contratistas**, como compensación por concepto del derecho exclusivo a utilizar el subsuelo del **Área** asignada para la evaluación, exploración y producción del **Tipo de Yacimiento** objeto del correspondiente **Contrato**, cuyos montos y oportunidades de pago se estipulan en el mismo, con arreglo al ordenamiento superior.
- 1.31 **Derechos por concepto de "Precios Altos":** Retribución en dinero o en especie, a favor de la **ANH**, en función de los precios internacionales de los hidrocarburos, cuyos montos y oportunidades de cubrimiento se

estipulan en el correspondiente negocio jurídico, con arreglo al ordenamiento superior.

1.32 **Derechos sobre la Producción del Contratista:** Retribución en dinero o en especie a cargo de los contratistas y a favor de la **ANH**, calculada sobre cada unidad de la producción de su propiedad, pagadera como se estipula en el respectivo negocio jurídico.

1.33 **Documentos del Procedimiento de Selección:** Todos los que regulan e integran éste **Procedimiento**, incluidos aquellos que contienen información relevante para el desarrollo del mismo, y que son:

- **Avisos**
- **Términos de Referencia y Adendas**, incluido el **Cronograma** y los ajustes al mismo.
- **Anexos**

Formatos

No.1 Carta de Presentación de los Documentos para Habilitación

No. 2 Declaración y Compromiso sobre Actividades Delictivas

No. 3 Declaración y Compromiso de Transparencia

No. 4 Declaración y Compromiso en materia de Cambios de Control

No. 5 Compromiso de Gestión Ambiental

No. 6 Compromiso de Responsabilidad Social Empresarial

No. 7 Patrimonio Neto

No. 8 Acreditación de Capacidad Técnica y Operacional

No. 9 Carta de Presentación de la Propuesta

No. 10 Inversión Adicional Propuesta

No. 11 Participación en la Producción Propuesta

No. 12 Mapa General de las Áreas objeto del **Procedimiento**

No.13 Mapa de Localización de cada **Área**

No. 14 Coordenadas



No. 15 Fichas Socio Ambientales de las Áreas

- **Minutas de Contrato**
 - **Acuerdos Nos. 04 del 4 de mayo de 2012**, sobre criterios de administración y asignación de áreas para exploración y explotación de los hidrocarburos propiedad de la Nación; **Reglamento de Contratación** correspondiente, y reglas para la gestión y el seguimiento de los respectivos **Contratos**, y **02 del 16 de febrero de 2012**, sobre definición de **Áreas** Especiales, ambos del Consejo Directivo de la **ANH**.
 - **Resoluciones 045 del 1 de Febrero de 2008**, de la Dirección General, sobre lista de precios de la información geológica y técnica contenida en el Banco de Información Petrolera, BIP o EPIS; 054 sobre delimitación de las **Áreas Especiales** para la **Ronda Colombia 2012**; 055 sobre precios de los **Paquetes de Información**, ambas del 22 de febrero de 2012; y 152 del 14 de mayo del mismo año, sobre apertura de este Procedimiento, todas de la **Presidencia de la ANH**
 - **Procedimientos para la exploración y explotación de hidrocarburos en Yacimientos No Convencionales**, expedido por el Ministerio de Minas y Energía.
-
- Observaciones y sugerencias de los interesados sobre el **Proyecto de Términos de Referencia**
 - Respuestas de la **ANH**
 - **Términos de Referencia Definitivos, Tablas y Anexos**
 - **Paquete de Datos e Instructivos** para su adquisición
 - Relación de **Participantes**
 - Información proveniente de las sesiones del **Cuarto de Datos** (“Data Room”) e **Instructivo** para celebrarlas
 - Solicitudes de Aclaración y Observaciones de los **Participantes** en torno a los **Términos de Referencia Definitivos**



- **Respuestas** de la **ANH**
- **Relación de solicitudes de Habilitación,** con los correspondientes **Anexos**
- **Lista Preliminar de Habilitados**
- Observaciones de los **Participantes** a la **Lista Preliminar**
- **Respuestas** de la **ANH**
- **Lista Definitiva de Habilitados**
- **Actas de Audiencias Públicas**
- Lista de **Proponentes** con la identificación del o de las **Áreas** materia de su respectivo **Ofrecimiento** y de las **Garantías de Seriedad** de los mismos.
- **Relación** de nuevos **Proponentes Plurales,** verificada la **Habilitación** de la correspondiente asociación entre **Proponentes Individuales Habilitados**
- **Observaciones** de los interesados respecto de tal verificación
- **Respuestas** de la **ANH**
- Relación de **Propuestas Avaladas,** con indicación del o de las **Áreas** objeto de cada **Ofrecimiento**
- **Orden Preliminar de Elegibilidad,** de acuerdo con los **Factores de Adjudicación**
- **Observaciones de los Proponentes** a dichos **Orden Preliminar y Relación**
- **Respuestas** de la **ANH**

- **Lista de Elegibilidad y Relación de Áreas Desiertas** ambas **Definitivas**
 - **Providencia** o **Providencias de Adjudicación de Contratos**, de **Asignación** de las **Áreas** correspondientes, y **Declaratoria de Desiertas** de los no asignadas.
 - Textos definitivos de los **Contratos**, debidamente diligenciadas las correspondiente **Minutas**
- 1.34 **Etapas:** Parte o actuación determinada del presente **Procedimiento de Selección**, sin perjuicio de las que son propias de los **Contratos**.
- 1.35 **Garantía de Seriedad:** Fianza que ampara la seriedad de la o las **Propuestas** presentadas en desarrollo de este **Procedimiento de Selección**; el mantenimiento de sus términos y condiciones por el plazo exigido y sus extensiones, si las hubiera, así como el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de los compromisos y obligaciones derivados de tal presentación, entre ellos, el de suscribir el o los contratos proyectados, en caso de adjudicación, y de satisfacer en tiempo los requisitos de ejecución de los mismos, todo ello de acuerdo con el ordenamiento superior y estos **Términos de Referencia**. Esta garantía amparará igualmente el cumplimiento del **Compromiso** de someter a la **ANH** información exacta, fehaciente y veraz para efectos de **Habilitación**, soportada en documentos auténticos que la contengan.
- 1.36 **Garantía de Deudor Solidario:** Instrumento otorgado conforme a la ley del país del domicilio principal de la **Matriz** o **Controlante**, mediante el cual esta asume responsabilidad solidaria por el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de las obligaciones, compromisos y prestaciones que asume el **Proponente Individual**, el **Operador** y/u otros integrantes de **Proponentes Plurales**, que acrediten **Capacidad Económico Financiera** y/o **Técnica y Operacional** con los antecedentes de su **Matriz** o **Controlante**, derivadas de la solicitud de **Habilitación**; de la presentación de **Propuesta** y de la celebración, perfeccionamiento, ejecución y



liquidación del o de los **Contratos** que lleguen a serles adjudicados y celebren en desarrollo de la **Ronda Colombia 2012**.

Dicho instrumento debe acompañarse de opinión legal de una firma de abogados o de un abogado externo, en la que conste que las obligaciones contraídas solidariamente por la **Matriz** o **Controlante** son plenamente válidas y exigibles de acuerdo con la ley de su domicilio principal.

- 1.37 **Habilitación:** Examen y verificación de la información aportada por los **Proponentes Individuales** y por quienes integran **Proponentes Plurales**, incluida la concerniente a la asociación misma, para efectos de establecer que reúnen las condiciones y requisitos de **Capacidad Jurídica, Económico Financiera, Técnica y Operacional, Medio Ambiental** y por concepto de **Responsabilidad Social Empresarial**, para acometer las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos objeto del o de los **Contratos** proyectados; resultado de tales examen y verificación, y determinación y publicación de la relación de aquellos **Proponentes** que cumplen tales requisitos y condiciones, según el Tipo de **Área** y de **Yacimiento**.
- 1.38 **Instructivo:** Documento que contiene información e ilustración acerca del **Paquete de Datos** y de las sesiones del **Cuarto de Datos** ("Data Room").
- 1.39 **Inversión Adicional:** Suma de dinero expresada en dólares de los Estados Unidos de América, en múltiplos de cien mil (USD 100.000), que el **Proponente Individual** o **Plural** ofrece invertir para sufragar los costos y gastos de las actividades exploratorias adicionales propuestas, por encima de las establecidas en el **Programa Mínimo** fijado por la **ANH** para cada **Área** objeto de asignación.

La **Inversión Adicional** se considera parte esencial e integral del **Programa Exploratorio**. Debe ser efectivamente invertida en el curso de la **Primera Fase** de los **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** o en el plazo de ejecución de los **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-**, so pena de entregar a la **ANH** el saldo que no hubiera sido efectivamente invertido, denominado **Inversión Remanente**.

El valor de la **Inversión Adicional** debe ser diligenciado en el **Formato del Anexo 10**.

- 1.40 **Operador:** Persona jurídica responsable de dirigir y conducir las operaciones de exploración y evaluación en cumplimiento de un **Contrato de Evaluación Técnica –TEA-** o de exploración, evaluación, desarrollo y producción de hidrocarburos, en ejecución de un **Contrato de Exploración y Producción –E&P-**, así como de asumir el liderazgo y la representación del **Consorcio, Unión Temporal** o sociedad constituida con motivo de la adjudicación de los mismos, así como la conducción de la ejecución contractual y de las relaciones con la **ANH**. Tanto si se trata de **Proponente Individual** como de la persona jurídica que haya de desempeñarse en condición de **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, además de **Capacidad Jurídica**, debe acreditar que cumple los requisitos de **Capacidad Técnica y Operacional, Medioambiental** y de **Responsabilidad Social Empresarial** requeridos para la **Habilitación**. Los inherentes a la **Capacidad Económico Financiera** pueden ser acreditados bien por éste en forma individual, en conjunto con otro u otros integrantes, o por uno o más de estos últimos, en eventos de **Proponentes Plurales**. En todo caso, la **Capacidad Económico Financiera** de los **Proponentes Plurales** se determina de acuerdo con su participación porcentual en la asociación de que se trate.
- 1.41 **Paquete de Información:** Conjunto de datos, coordenadas, figuras y, en general, indicaciones y referencias en materia de sísmica, pozos y reportes técnicos sobre las **Áreas** objeto de este **Procedimiento de Selección**, que deben adquirir, examinar y valorar los interesados para participar en el mismo. Estos **Paquetes** difieren si se trata de **Áreas Tipo 1** o de las **Tipo 2 y 3**.
- 1.42 **Participación en la Producción (X%):** Porcentaje de la producción neta, es decir, de la producción después de descontadas las **Regalías**, expresado en barriles equivalentes de aceite (BOE), constituido por un número entero igual o mayor a uno (1), que los **Proponentes** ofrecen a la **ANH** como retribución por el otorgamiento del **Contrato**, y que, suscrito éste, los **Contratistas** se obligan a reconocer y pagar a aquella, en dinero o en especie, a elección de la Entidad, íntegra y

oportunamente, con arreglo al ordenamiento superior y al respectivo negocio jurídico.

- 1.43 **Participante:** Persona jurídica o conjunto de personas jurídicas que han adquirido el **Paquete de Información** y tienen intención de someter a la **ANH** los documentos para **Habilitación** y de presentar **Propuesta** en desarrollo de este **Procedimiento de Selección**. Tratándose de **Proponentes Plurales**, basta que uno solo de sus integrantes adquiera dicho **Paquete**.
- 1.44 **Patrimonio Neto:** El Patrimonio establecido en los Estados Financieros de Propósito General, o en la Información Contable y Financiera preparada con sujeción a las “*International Financial Reporting Standards –IFRSs*” o a los “*Generally Accepted Accounting Principles – US GAAP*”, según el país de origen de la persona jurídica de que se trate, que presenten los **Proponentes Individuales** o cada uno de los integrantes de **Proponentes Plurales** con el fin de acreditar **Capacidad Económico Financiera**, y sobre el cual deben practicarse los siguientes ajustes:

Descontar las siguientes partidas del **Activo**:

- ✓ Gastos de Exploración Capitalizados.
- ✓ Prestigio, Renombre o Buen Crédito (“Goodwill”).
- ✓ Intangibles.
- ✓ Crédito Mercantil, y
- ✓ Valorizaciones.

El cálculo del **Patrimonio Neto** debe ser certificado por el representante legal, el contador y el revisor fiscal o auditor externo del **Proponente Individual** o de cada integrante de **Proponentes Plurales**.

- 1.45 **Plazo:** Término establecido para cumplir una obligación, desarrollar una actuación o surtir algún trámite en el curso del presente **Procedimiento de Selección**. Para efectos de contabilizar los plazos establecidos en estos **Términos de Referencia**, los días se entenderán calendario, salvo indicación expresa en contrario. Cuando

el vencimiento de un plazo corresponda a un día no hábil, la fecha de expiración se correrá al primero hábil siguiente.

- 1.46 **Pozo Estratigráfico:** Se perfora con propósitos de reconocimiento y muestreo de la columna estratigráfica, sin objetivo hidrocarburífero, tendiente a determinar la constitución litológica y las propiedades físicas de la secuencia estratigráfica existente en el subsuelo.

La perforación debe garantizar:

- La toma de núcleos convencionales que cubran por lo menos un cinco por ciento (10%) del espesor total de la columna estratigráfica. Para el resto de la misma, testigos laterales sobre el intervalo de interés cada veinte (15) pies, sea en el reservorio o en la roca fuente.
- El registro de los fluidos y gases contenidos en la secuencia.
- La toma de registros de pozo, eléctricos, sínicos, visuales, radioactivos y térmicos, entre otros.

De acuerdo con las características estratigráficas de la cuenca, la profundidad del pozo debe alcanzar basamento o mínimo diez mil (10.000) pies. En aquellos eventos en que la perforación no alcance basamento o diez mil (10.000) pies, el **Contratista** debe someter a la aprobación de la **ANH** eventuales modificaciones en el objetivo del **Pozo**.

- 1.47 **Pozo Exploratorio:** Tratándose de **Yacimientos Convencionales**, se adopta la definición correspondiente a pozos A3 y A2 de F.H Lahee, aceptada por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

- 1.48 **Procedimiento de Selección:** Conjunto sistematizado y coordinado de actuaciones y trámites encaminado a seleccionar de manera objetiva, entre **Proponentes** previamente **habilitados** para el efecto de acuerdo con los requisitos de **Capacidad** fijados en estos **Términos de Referencia** y en estricta igualdad de condiciones, el ofrecimiento más favorable a la **ANH** y a los fines que se propone conseguir, para la celebración de **Contratos de Evaluación Técnica – TEA-** y de **Exploración y Producción, -E&P-** en **Áreas** determinadas,

previa convocatoria pública y con sujeción al ordenamiento superior aplicable y a los citados **Términos**.

Siempre que en los **Documentos** correspondientes al mismo se haga referencia al presente **Procedimiento de Selección** debe entenderse la **Ronda Colombia 2012**.

- 1.46 **Programa de Confirmación Exploratoria:** Comprende todas aquellas actividades exploratorias tendientes a confirmar que existe un descubrimiento de hidrocarburos en un **Yacimiento No Convencional**. Incluye, entre otras actividades, la perforación de al menos cuatro (4) **Pozos Exploratorios** y el diseño del programa de adquisición de registros, de estimulación y "*completamiento*" de los **Pozos**.
- 1.49 **Programa Exploratorio:** Conjunto de actividades de exploración que el **Proponente** ofrece y el contratista se compromete a desarrollar en el curso del correspondiente negocio jurídico, con indicación de las oportunidades y los plazos para ejecutarlas, junto con la determinación de las inversiones indispensables para el efecto. Comprende tanto el **Mínimo** exigido por la **ANH** como el **Adicional** o complementario ofrecido, y por consiguiente inversiones también mínimas y adicionales.
- 1.50 **Promesa de Sociedad Futura:** Forma o modalidad de asociación prevista en el párrafo tercero del artículo 7 de la Ley 80 de 1993, conforme a la cual, dos (2) o más personas jurídicas presentan **Propuesta** conjunta en desarrollo de este **Procedimiento de Selección**, bajo Contrato de Promesa de Sociedad, debidamente celebrado y perfeccionado, con sujeción al artículo 119 del Código de Comercio, con el fin de celebrar, ejecutar, terminar y liquidar, también conjuntamente, el o los **Contratos** que lleguen a ser adjudicados, caso en el cual han de celebrar el Contrato de Sociedad prometido, para efectos de tales celebración, ejecución, terminación y liquidación.

Las partes del **Contrato de Promesa** y los socios de la Sociedad Prometida, en su caso, asumen responsabilidad solidaria e ilimitada frente a la **ANH** por el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de todos y cada uno de los compromisos, prestaciones y obligaciones derivados de la formulación de **Propuesta** y de la adjudicación,

celebración, ejecución, terminación y liquidación del o de los contratos, incluidas las consecuencias y efectos de actuaciones u omisiones de cada uno de ellos y de la Sociedad, de constituirse, con ocasión o en desarrollo de **Procedimiento, Propuesta o Propuestas y Contrato o Contratos.**

- 1.51 **Proponente:** Persona o conjunto de personas jurídicas, sean nacionales o extranjeras, que aspiren a la asignación de **Áreas** para el desarrollo de actividades de exploración y explotación de hidrocarburos o evaluación técnica, y presenten **Propuesta** dentro del presente **Procedimiento de Selección**, con el fin de celebrar **Contrato de Exploración y Producción -E&P-** o de **Evaluación Técnica -TEA-**. En el caso de **Proponentes Plurales** la asociación entre sus integrantes puede ser a título de **Consortio**, de **Unión Temporal** o de **Promesa de Sociedad Futura**.
- 1.52 **Propuesta:** Ofrecimiento formal de **Proponente Individual o Plural** que aspira a la asignación de **Área o Áreas** para adelantar actividades de evaluación técnica y/o de exploración y explotación de hidrocarburos en desarrollo de este **Procedimiento de Selección**, en el cual determina el **Programa Exploratorio** que se compromete a acometer, por encima del **Mínimo** impuesto por la **ANH**, junto con los recursos que ofrece invertir para el efecto, **Inversión Adicional**, sin perjuicio de eventuales saldos que deben ser entregados a aquella, **Inversión Remanente**; así como la **Participación en la Producción** que está dispuesto a entregar a la **ANH**, sin perjuicio de las **Regalías** y de los demás **Derechos Económicos** a favor de esta última, en su caso, todo con el propósito de celebrar y ejecutar **Contrato o Contratos de Exploración y Producción, -E&P-y/o de Evaluación Técnica -TEA-**, de conformidad con el ordenamiento superior, estos **Términos de Referencia** y las estipulaciones de la **minuta** o modelo contractual correspondiente, junto con todos sus anexos. Se denomina también **Oferta** u **Ofrecimiento**.
- 1.53 **Términos de Referencia o TDR:** Es el presente documento que contiene las regulaciones, requisitos e información necesaria para participar en el **Procedimiento de Selección**.

- 1.54 **Regalías:** Contraprestación en dinero o en especie a favor del Estado, por concepto de la explotación de los hidrocarburos propiedad de la Nación, conforme a la Constitución Política, la ley y los correspondientes contratos.
- 1.55 **Unión Temporal:** Forma o modalidad de asociación prevista en el numeral 1 del artículo 7 de la Ley 80 de 1993, conforme a la cual, dos (2) o más personas jurídicas presentan **Propuesta** conjunta en desarrollo de este **Procedimiento de Selección**, con el fin de celebrar, ejecutar, terminar y liquidar, también conjuntamente, el o los **Contratos** que lleguen a ser adjudicados. Quienes integran **Unión Temporal** asumen responsabilidad solidaria e ilimitada frente a la **ANH** por el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de todos y cada uno de los compromisos, prestaciones y obligaciones derivados de la formulación de **Propuesta** y de tales adjudicación, celebración, ejecución, terminación y liquidación, incluidas las consecuencias y efectos de actuaciones u omisiones de todos o de cualquiera de ellos, con ocasión o en desarrollo de **Procedimiento, Propuesta o Propuestas y Contrato o Contratos**. No obstante, eventuales multas u otras sanciones por incumplimiento de tales obligaciones, compromisos y prestaciones han de imponerse y hacerse efectivas de acuerdo con la participación de cada uno de los integrantes en la **Unión Temporal**.
- 1.56 **Yacimiento Convencional:** Formación rocosa donde ocurren acumulaciones de hidrocarburos en trampas estratigráficas y/o estructurales. Se caracteriza por un sistema natural de presión único, de manera que la producción de hidrocarburos de una parte del yacimiento afecta la presión de reservorio en toda su extensión. Está limitado por barreras geológicas, tales como estratos impermeables, condiciones estructurales y agua en las formaciones, y se encuentra efectivamente aislado de cualquier yacimiento que pueda estar presente en la misma área o estructura geológica.
- 1.57 **Yacimiento No Convencional:** Formación Rocosa con baja permeabilidad primaria a los que se les debe realizar estimulación para mejorar las condiciones de movilidad y recobro de hidrocarburos. Los **Yacimientos No Convencionales** típicos incluyen, entre otros, las



arenas y carbonatos apretados, gas metano asociado a mantos de carbón, gas y petróleo de lutitas y arenas bituminosas.

No obstante, en desarrollo del presente **Procedimiento de Selección de Contratistas** las actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos no se extienden al gas metano asociado a mantos de carbón y arenas bituminosas.

Otros términos o conceptos especiales y relevantes para este **Procedimiento de Selección**, cuya interpretación requiera alguna precisión adicional a la que se deriva del sentido natural y obvio de las palabras, tendrán el significado que se les asigna cuando sean empleados en estos **Términos de Referencia**.

CAPÍTULO SEGUNDO

OBJETO Y ALCANCE DEL PROCEDIMIENTO

2.1. OBJETO

El **Procedimiento de Selección de Contratistas RONDA COLOMBIA 2012** tiene por objeto seleccionar de manera objetiva, entre **Proponentes** previamente **habilitados** en función de los requisitos de **Capacidad** fijados en estos **Términos de Referencia** y en estricta igualdad de condiciones, los **Ofrecimientos** más favorables para la **ANH** y para los fines que esta se propone conseguir, en orden a asignar **Áreas** determinadas para la exploración y explotación de los hidrocarburos propiedad de la Nación mediante **Contratos de Evaluación Técnica –TEA-** y/o de **Exploración y Producción, E&P**, previa convocatoria pública y con sujeción al ordenamiento superior aplicable y a los citados **Términos**.

2.2. ALCANCE

Por consiguiente, dicho **Procedimiento** comprende las siguientes actuaciones generales:

2.2.1. Convocatoria Pública

2.2.2. **Habilitación**

2.2.3. Determinación **Orden de Elegibilidad** de las **Propuestas**

2.2.4. Adjudicación de **Contratos** y **Asignación de Áreas**

2.2.5. Celebración de **Contratos**

2.3 RÉGIMEN JURÍDICO



Al **Procedimiento de Selección de Contratistas "RONDA COLOMBIA 2012"** y a los contratos que se celebren en desarrollo del mismo, le son aplicables las normas legales concernientes a la exploración y explotación de hidrocarburos y al Sistema General de Regalías; las disposiciones pertinentes del Código de Petróleos; los Decretos Leyes 1760 de 2003 y 4137 de 2011; el Reglamento de Contratación expedido por el Consejo Directivo de la **ANH** para los negocios jurídicos proyectados, contenido en el **Acuerdo No. 4 del 4 de mayo de 2012**; las leyes 80 de 1993, 1150 de 2007 y 1474 de 2011; el Decreto Ley 19 de 2012, sus desarrollos y reglamentos, en cuanto resulten pertinentes, así como las normas generales del derecho privado contenidas en los códigos Civil y de Comercio.

Las actuaciones y trámites inherentes a dicho **Procedimiento** se rigen por estos **Términos de Referencia** y sus **Adendas**, sin perjuicio de las remisiones particulares a disposiciones relacionadas en el párrafo precedente.

Las **Áreas** objeto de **asignación** fueron definidas como especiales para la contratación de actividades de evaluación, exploración y explotación de hidrocarburos por el Consejo Directivo de la **ANH**, mediante Acuerdo 02 del 16 de febrero de 2012, que delegó en el Presidente de la Entidad su delimitación específica.

Dichas **Áreas** se encuentran situadas en las cuencas **Vaupés- Amazonas; Caguán-Putumayo; Colombia; Cordillera Oriental; Guajira; Guajira Costa Afuera ("Offshore"); Valle Inferior del Magdalena; Valle Medio del Magdalena; Valle Superior del Magdalena; Catatumbo; Tumaco Costa Afuera ("Offshore"); Llanos; Sinú San Jacinto; Urabá y Sinú Costa Afuera ("Offshore")**.

La **Resolución 054 del 22 de febrero de 2012**, del Presidente de la **ANH**, dispuso y delimitó las **Áreas Especiales** por **asignar** en desarrollo de la **"Ronda Colombia 2012"**.

Los **Contratos** proyectados se someten a las estipulaciones de las minutas de **Exploración y Producción de Hidrocarburos -E&P-** y de



Evaluación Técnica -TEA- anexas, que forman parte integral de dichos **Términos**.

Así mismo, en la ejecución de los referidos **Contratos** deben aplicarse las disposiciones pertinentes en materia de protección de recursos naturales y del medio ambiente, y de grupos o comunidades étnicas.

Con arreglo al ordenamiento superior, la actividad contractual inherente al **Procedimiento de Selección de Contratistas "Ronda Colombia 2012"** y las actuaciones de quienes intervengan en ella, deben materializar el mandato de selección objetiva; respetar los postulados que rigen la función administrativa y la gestión fiscal, y desarrollarse con estricta sujeción a los principios que gobiernan la contratación estatal, en particular, los de Igualdad, Moralidad, Economía, Celeridad, Transparencia, Responsabilidad, Debido Proceso, Selección Objetiva, Imparcialidad, Publicidad, Contradicción, Legalidad y Calidad, y Planeación, en los términos del artículo 3 del **Acuerdo 04 de 4 de mayo de 2012**, del Consejo Directivo.

Todas las normas y textos reseñados, así como los demás del ordenamiento superior colombiano aplicables a la presente actuación contractual, se presumen conocidos por interesados, **Participantes, Proponentes, Adjudicatarios y Contratistas**.

2.4 CONVOCATORIA

La **Agencia Nacional de Hidrocarburos** formula invitación a las personas jurídicas nacionales y extranjeras del sector de hidrocarburos para participar en el **Procedimiento de Selección de Contratistas "Ronda Colombia 2012"**; someter a la Entidad solicitud de **Habilitación** acompañada de los documentos que acrediten su **Capacidad** para el efecto, así como para presentar **Propuesta** destinada a la asignación de las **Áreas** objeto del mismo y a la celebración de los correspondientes **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-** y/o de **Exploración y Producción-E&P-**, de acuerdo con la clasificación que se incorpora en el **Capítulo** siguiente, todo con sujeción al régimen jurídico aplicable y a los presentes **Términos de Referencia**.



CAPÍTULO TERCERO

ÁREAS

3.1 UNIVERSO

El total de **Áreas** por asignar en desarrollo de la "**Ronda Colombia 2012**" asciende a ciento nueve (109), de las cuales noventa y ocho (98) son **Continenciales** y once (11) **Costa Afuera** ("Offshore").

3.2 CLASIFICACIÓN

Las **Áreas** por asignar en desarrollo de la "**Ronda Colombia 2012**" se clasifican como se establece a continuación:

3.2.1 Según la Información Técnica

En función de la información técnica disponible y del conocimiento geológico que se tiene sobre las mismas:

3.2.1.1 **Tipo 1:** Ubicadas en zonas "*maduras*", respecto de las cuales existe amplio conocimiento geológico. Serán asignadas bajo **Contratos de Exploración y Producción -E&P-**. De las ciento nueve (109) **Áreas** por asignar, veinte nueve (29) pertenecen a este **Tipo**.

3.2.1.2 **Tipo 2:** Situadas en zonas "*emergentes*" o con nueva prospectividad, respecto de las cuales existe algún conocimiento geológico. Se proyectan asignar también bajo **Contratos de Exploración y Producción -E&P-**. Treinta y cuatro (34) de las ciento nueve (109) **Áreas** por asignar pertenecen al **Tipo 2**.

3.2.1.3 **Tipo 3:** Ubicadas en zonas "*frontera*", respecto de las cuales existe escaso o ningún conocimiento geológico. Serán asignadas bajo **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-**. De las ciento nueve (109) **Áreas** por asignar, cuarenta y seis (46) son del **Tipo 3**.

3.2.2 Según el **Tipo de Yacimiento**

De las ciento nueve (109) **Áreas** por asignar, treinta y una (31) han sido seleccionadas para **Evaluación Técnica** o **Exploración y Producción** de **Yacimientos No Convencionales**. De esas treinta y una (31), trece (13) son del **Tipo 2** y dieciocho (18) del **Tipo 3**.

No obstante, si en el curso de la ejecución del respectivo **Contrato de Evaluación Técnica -TEA-** o de **Exploración y Producción -E&P-**, la evaluación realizada o las actividades exploratorias acometidas permiten concluir prospectividad de **Yacimientos Convencionales**, el **Contratista** está en la obligación de explorarlos y explotarlos, en los términos y condiciones estipulados en el respectivo negocio jurídico, inclusive en aquellos **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** resultado del ejercicio de la opción de conversión que asiste al **Evaluador**.

Por el contrario, si en la ejecución de un **Contrato de Exploración y Producción -E&P-**, las actividades exploratorias ponen de presente prospectividad de **Yacimientos No Convencionales**, el **Contratista NO** está facultado para explotarlos, salvo que haya sido **Habilitado** para este **Tipo de Áreas y Yacimientos**, evento en el cual estará obligado a hacerlo, sea en **Áreas Tipo 1 o 2**.

De no haber obtenido **Habilitación** para celebrar **Contrato** sobre este **Tipo de Yacimientos**, la **ANH** mantiene facultad de asignar el **Área** a un tercero que cumpla los requisitos y reúna las exigencias establecidos para ese preciso efecto, en los términos y condiciones establecidos en las normas reglamentarias superiores y en las estipulaciones contractuales.

3.3 LOCALIZACIÓN

Las **Áreas** por **asignar** en desarrollo de la **"Ronda Colombia 2012"** fueron determinadas y delimitadas por la Presidencia de la **ANH** mediante **Resolución 054** del **22 de febrero de 2012**, en ejercicio de



facultades expresamente delegadas por el Consejo Directivo, que definió las cuencas a las que las mismas pertenecen.

Todas ellas se muestran gráficamente en el **Mapa General de Áreas** adjunto a los **Términos de Referencia** como **Anexo No. 12**, al tiempo que se localizan según la cuenca correspondiente en los **Mapas de Localización** del **Anexo No. 13**.

Sus respectivas coordenadas pueden consultarse en el archivo digital identificado como **Anexo No. 14**, denominado precisamente "**Coordenadas**", que estará a disposición de los interesados en la Página WEB de la **ANH** <http://www.rondacolombia2012.com>

3.4 FICHA SOCIO AMBIENTAL

Con el fin de orientar a los interesados, **Participantes, Proponentes y Contratistas** acerca de los aspectos sociales y medio ambientales de cada una de las **Áreas** por asignar, la **ANH** preparó con carácter exclusivamente informativo **Fichas Socio Ambientales** con datos generales sobre el nombre y **Tipo** de cada una; los municipios en que se encuentran ubicadas y el departamento al que pertenecen esos municipios; las corporaciones autónomas regionales con jurisdicción y competencia en materia ambiental y de recursos naturales en el **Área**; los "Territorios Colectivos" legalmente constituidos a favor de comunidades o grupos étnicos, y las extensiones definidas como "**Áreas Protegidas**", entre ellas, parques nacionales y regionales, áreas de manejo especial y reservas forestales, al tiempo que los denominados "**Ecosistemas Estratégicos**", como humedales, arrecifes de coral, páramos, pastos marinos y manglares. Estas **Fichas Socio Ambientales** pueden ser consultadas en el **Anexo No. 15**

La información consignada en las **Fichas Socio Ambientales** no incluye las comunidades indígenas, las afrocolombianas y los pueblos *ROM*, que han ostentado posesión ancestral de territorios, pero no tienen titularidad colectiva sobre los mismos, de los que solamente podrá tenerse conocimiento en la oportunidad de expedición de la certificación sobre presencia de comunidades o grupos étnicos en el **Área** respectiva,



por el Ministerio del Interior, a solicitud del correspondiente **Contratista**.

Esa información está sujeta a variaciones por disposición de las autoridades competentes, y es responsabilidad de los **Contratistas** actualizarla y dar estricto cumplimiento a las disposiciones que regulan todas las anteriores materias.

3.5 DEVOLUCIÓN DE ÁREAS

En los **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** habrá lugar a devoluciones parciales del **Área** asignada, según su **Tipo**, extensión y **Tipo de Yacimiento**, así:

3.5.1 Áreas Tipo 1

Si la superficie excede de cuarenta y cinco mil hectáreas (45.000 Ha.), el **Contratista** debe devolver a la **ANH**, la cantidad de hectáreas que supere esas cuarenta y cinco mil (45.000), finalizada la **Primera Fase**.

En caso contrario, no hay lugar a devoluciones parciales.

3.5.2 Áreas Tipo 2, prospectivas para Yacimientos Convencionales:

El **Contratista** debe devolver a la **ANH** el cincuenta por ciento (50%) del **Área** asignada o la cantidad que exceda de cuarenta y cinco mil hectáreas (45.000 Ha), una vez finalizada la **Primera Fase** del **Período Exploratorio**, independientemente de su extensión.

3.5.3 Áreas Tipo 2 y 3 prospectivas para Yacimientos No Convencionales

No se contemplan devoluciones parciales de **Áreas** durante el **Período Exploratorio**.



La devolución de **Áreas** finalizado el período de exploración, se regulará por las estipulaciones del correspondiente **Contrato**.

CAPÍTULO CUARTO

PROGRAMAS EXPLORATORIOS POR ACOMETER

4.1 GENERALIDADES

En cumplimiento y ejecución de los **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-** y de **Exploración y Producción -E&P-**, los **Contratistas** asumen la obligación de desarrollar determinadas y precisas actividades de exploración, en las oportunidades y dentro de los plazos pactados, para cuyo efecto se comprometen a realizar las inversiones que demande su cumplida ejecución.

Ese conjunto de actividades se denomina **Programa Exploratorio**; comprende tanto el **Mínimo** exigido por la **ANH** como el **Adicional** o complementario ofrecido en la **Propuesta**, y comporta por lo tanto la realización de inversiones también mínimas y adicionales.

4.2 PROGRAMAS EXPLORATORIOS

En general, la ejecución completa del **Programa Exploratorio, Mínimo y Adicional**, es de forzoso cumplimiento tanto en los **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-**, como en los de **Exploración y Producción -E&P-**.

No obstante, durante el transcurso de cualquiera de las **Fases** del **Período de Exploración** en los **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** [dos (2) **Fases** de tres (3) años cada una, si se trata de **Yacimientos Convencionales** o tres (3) **Fases** de tres (3) años cada una para **Yacimientos No Convencionales**], el **Contratista** tiene derecho a renunciar al negocio jurídico, siempre que haya cumplido satisfactoriamente los compromisos y las obligaciones a su cargo y realizado efectivamente las inversiones inherentes a la ejecución de los **Programas Exploratorios**, tanto el **Mínimo** como el **Adicional**, correspondientes a la **Fase** que se encuentre en curso. Para el efecto, debe dar aviso escrito a la **ANH** en forma previa al vencimiento del término de duración de la **Fase** de que se trate.

Adicionalmente, cumplidos los primeros dieciocho (18) meses de ejecución de la **Primera Fase** del **Período de Exploración** de los **Contratos de Exploración y Producción -E&P-**, tanto en **Áreas** prospectivas para **Yacimientos Convencionales** como para **No Convencionales**, así como del plazo de ejecución de los **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-**, el **Contratista** puede renunciar al negocio jurídico, siempre que entregue a la **ANH** el monto de las inversiones pendientes de ejecutar por concepto de las actividades inherentes al **Programa Exploratorio**, tanto el **Mínimo** como el **Adicional**, de la **Primera Fase** si se trata de **Contratos de Exploración y Producción -E&P-**, o del plazo total de ejecución, si son **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-**.

4.3 PROGRAMAS EXPLORATORIOS MÍNIMOS POR TIPO DE ÁREA Y DE YACIMIENTO

La **ANH** ha establecido los siguientes **Programas Exploratorios Mínimos** para las **Áreas** objeto de evaluación, exploración y explotación, discriminados según su **Tipo** y el de los correspondientes **Yacimientos**, así como el término para ejecutar las actividades y realizar las inversiones pertinentes:

4.3.1 **Áreas Tipo 1 y 2 – Continentales** – Prospectivas para **Yacimientos Convencionales**:

- ✚ **Primera Fase:** Treinta y seis (36) meses de duración
 - Sísmica 2D:
Mínimo un kilómetro (1 Km.) por cada cinco kilómetros cuadrados (5 km²) de superficie del **Área**.
 - Un (1) Pozo Exploratorio, con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo.
- ✚ **Segunda Fase:** Treinta y seis (36) meses de duración
 - Sísmica 3D

Mínimo un kilómetro cuadrado (1Km²) por cada diez kilómetros cuadrados (10 km²) de superficie del **Área**.

- Dos (2) Pozos Exploratorios, con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo.

4.3.2 **Áreas Tipo 2 Continentales** – Prospectivas para **Yacimientos No Convencionales**:

Primera Fase: Treinta y seis (36) meses de duración

- Cartografía Geológica de Superficie a escala 1:25.000 o mayor
Mínimo sobre el cincuenta por ciento (50%) de la superficie del **Área**.
- Sísmica 2D
Mínimo un kilómetro (1km) por cada cinco kilómetros cuadrados (5km²) de la superficie del **Área**.
- Dos (2) Pozos Estratigráficos, con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo que incluyan resonancia magnética.

✚ **Segunda Fase:** Treinta y seis (36) meses de duración

- Un (1) Pozo Estratigráfico con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo
- Dos (2) Pozos Exploratorios con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo.

✚ **Tercera Fase:** Veinticuatro (24) Treinta y seis (36) meses de duración.

- Cuatro (4) Pozos Exploratorios con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo.

4.3.3 **Áreas Tipo 2 - Costa Afuera** ("Offshore") – Prospectivas para **Yacimientos Convencionales:**

✚ **Primera Fase:** Treinta y seis (36) meses de duración

- Sísmica 3D
Mínimo quince kilómetros cuadrados (15 km²) por cada doscientos kilómetros cuadrados (200km²) de superficie del **Área**.
- Ensayos de "*Piston Core*"
Uno por cada doscientos kilómetros cuadrados (200 km²) de superficie del **Área**.

✚ **Segunda Fase:** Treinta y seis (36) meses de duración

- Un (1) Pozo Exploratorio, con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo.

4.3.4 **Áreas Tipo 3: Continentales** – Prospectivas para **Yacimientos Convencionales:**

✚ **Fase Única:** Treinta y seis (36) meses de duración.

- Sísmica 2D
Mínimo un kilómetro (1 km) por cada diez kilómetros cuadrados (10 km²) de superficie del **Área**.
- Estudios Regionales como "*mapeo*" con "*sensoramiento*" remoto y aplicación de métodos geofísicos aerotransportados.
- Un (1) Pozo Estratigráfico, con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo.

4.3.5 **Áreas Tipo 3: Costa Afuera** ("Offshore") – Prospectivas para **Yacimientos Convencionales**

✚ **Fase Única:** Treinta y seis (36) meses de duración.

- Un (1) Ensayo de "Piston Core" por cada cincuenta kilómetros cuadrados (50 km²) de superficie del **Área**.
- Sísmica 2D
Mínimo un kilómetro (1 Km) por cada diez kilómetros cuadrados (10 km²) de superficie del **Área**.
- Estudios Regionales como "mapeo" con "sensoramiento" remoto y aplicación de métodos geofísicos aerotransportados.
- Veinte kilómetros (20 Km) de Batimetría por cada diez kilómetros cuadrados (10 km²) de superficie del **Área**.

4.3.6 **Áreas Tipo 3: Continentales** - Prospectivas para **Yacimientos No Convencionales**:

- ✚ **Fase Única:** Treinta y seis (36) meses de duración.
 - Cartografía Geológica de Superficie a escala 1:25.000 o mayor, con cobertura mínimo sobre el cincuenta por ciento (50%) del **Área**.
 - Sísmica 2D
Mínimo un kilómetro (1 km) por cada diez kilómetros cuadrados (10 km²) de superficie del **Área**.
 - Estudios Regionales como "mapeo" con "sensoramiento" remoto y aplicación de métodos geofísicos aerotransportados.
 - Dos (2) Pozos Estratigráficos, con análisis geoquímicos y petrofísicos y registros de pozo que incluyan resonancia magnética.

No obstante, previa aprobación expresa y escrita de la **ANH**, en la ejecución de los programas sísmicos podrán realizarse equivalencias entre 2D y 3D, mediante la aplicación del factor de conversión uno punto seis (1.6), es decir,



sobre la base de multiplicar la cantidad de kilómetros de sísmica 2D exigidos por uno punto seis (1.6).

Todos los **Pozos Exploratorios** deben ser del **tipo A3**.

Los **Pozos Estratigráficos** pueden ser sustituidos por **Pozos Exploratorios**, previos análisis y aprobación por la **ANH** en el curso de la ejecución del respectivo **Contrato**.

4.4 PROGRAMA EXPLORATORIO E INVERSIÓN ADICIONALES

Además del desarrollo y ejecución de las actividades técnicas que integran el **Programa Exploratorio Mínimo** exigido por la **ANH** para cada **Área**, con su correspondiente inversión de recursos, los **Proponentes** deben ofrecer y los **Contratistas** asumen la obligación de acometer y llevar a cabo aquellas complementarias relacionadas en el **Programa Exploratorio Adicional**, que junto con el señalamiento de las inversiones igualmente **adicionales** indispensables para el efecto, se comprometen a realizar, de resultar favorecidos con la adjudicación del o de los **Contratos** proyectados.

Por consiguiente, de acuerdo con el concepto incorporado en el **Capítulo Primero** sobre **Definiciones**, se entiende por **Inversión Adicional** las sumas de dinero parciales y total, expresadas en dólares de los Estados Unidos de América, en múltiplos de cien mil (USD 100.000), que el **Proponente Individual** o **Plural** ofrece invertir para sufragar los costos y gastos de las actividades exploratorias **adicionales** propuestas, por encima de las establecidas en el **Programa Mínimo** fijado por la **ANH** para cada **Área** objeto de asignación.

La **Inversión Adicional** se considera parte esencial e integral del **Programa Exploratorio**. Debe ser efectivamente invertida en el curso de la **Primera Fase** de los **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** o en el plazo de ejecución de los **Contratos de Evaluación Técnica -TEA-**, so pena de entregar a la **ANH** el saldo que no hubiera sido efectivamente invertido, denominado saldo o **Inversión Remanente**.

Las actividades técnicas **adicionales** ofrecidas, el monto de la inversión propuesta para cada una y el valor total de la **Inversión Adicional**, deben ser



diligenciados en el **Formato** que se acompaña a los **Términos de Referencia** como **Anexo No. 10**.

Con el fin de determinar el valor correspondiente a las actividades técnicas del **Programa Exploratorio Adicional** y de establecer las inversiones parciales y total requeridas y ofrecidas, en orden a su ejecución oportuna, completa, eficaz y eficiente, a continuación se consigna una **Tabla de Precios Unitarios** a la que deben necesariamente sujetarse los **Proponentes** al formular el correspondiente **Programa** y diligenciar correctamente el respectivo **Formato**.

Para eventuales actividades exploratorias distintas de las relacionadas en la **Tabla de Precios Unitarios**, los **Proponentes** deben establecer el monto de la inversión correspondiente, debidamente soportado.

La valoración de actividades técnicas e inversiones distintas a las relacionadas en dicha **Tabla** debe estar fundada en estudios, análisis, cotizaciones y soportes que permitan a la **ANH** establecer su razonabilidad.

"Ronda Colombia 2012"

Tabla de Precios Unitarios

Cuenca	Concepto								
	Aerogeofísica US\$/km	Batimetría Alta Resolución US\$/km	Piston Core US\$/punto	Pozo Exploratorio C. / N.C. MMUS\$	Pozo Estratigráfico MMUS\$	Sísmica Reprocesamiento e Interpretación US\$/km	Sensores Remotos US\$/km	Sísmica 2D US\$/km	Sísmica 3D US\$/km ²
CAG PUT	185	-	-	16 / -	17	109	1.195	54.319	86.911
VAU AMA	185	-	-	16 / -	17	109	1.195	54.319	86.911
CAT	185	-	-	13 / 16	14	109	1.195	54.319	86.911
COR	185	-	-	11 / 14	12	109	1.195	43.456	69.529
GUA	185	-	-	13 / -	14	109	1.195	32.592	52.147
GUA OFF	185	272	16.296	35 / -	-	109	1.195	4.346	6.953
LLA	185	-	-	11 / -	12	109	1.195	27.160	43.456
COL	185	272	16.296	35 / -	-	109	1.195	4.346	6.953
SIN OFF	185	272	16.296	35 / -	-	109	1.195	4.346	6.953
SSJ	185	-	-	13 / -	14	109	1.195	38.024	60.838
TUM OFF	185	272	16.296	35 / -	-	109	1.195	4.346	6.953
URA	185	-	-	16 / -	17	109	1.195	38.024	60.838
URA OFF	185	272	16.296	35 / -	-	109	1.195	4.346	6.953
VIM	185	-	-	13 / -	14	109	1.195	38.024	60.838
VMM	185	-	-	13 / 16	14	109	1.195	43.456	69.529
VSM	185	-	-	13 / 16	14	109	1.195	43.456	69.529

Nota: Los valores corresponden a las actividades relacionadas en el **Programa Exploratorio Mínimo**, tanto para **Yacimientos Convencionales** como **No Convencionales**, con excepción de los **Pozos Exploratorios**.

C.: **Yacimientos Convencionales**

N.C.: **Yacimientos No Convencionales**.

CAPÍTULO QUINTO

DESARROLLO DEL PROCEDIMIENTO DE SELECCIÓN

5.1 ETAPAS, ACTUACIONES Y CRONOGRAMA

El **Procedimiento de Selección de Contratistas "Ronda Colombia 2012"** se desarrollará en cuatro (4) **Etapas**, así: (i) la de Divulgación e Información; (ii) la de **Habilitación de Proponentes**; (iii) la de presentación, validación y adjudicación de **Propuestas** y consiguiente **asignación** o declaratoria de desierta de las **Áreas** objeto del mismo, y (iv) la de celebración de los correspondientes **Contratos** y cumplimiento de los requisitos para iniciar su ejecución.

Se compone de las actuaciones que se consignan en el siguiente **Cronograma**, con indicación de las fechas en las que han de tener lugar o de los plazos dentro de los cuales deben llevarse a cabo.

Como se estableció en punto a las **Adendas** a los **Términos de Referencia**, en el numeral 1.2 del **Capítulo Primero** sobre **Definiciones**, la **ANH** puede introducir ajustes en el **Cronograma** del **Procedimiento**, en cualquier tiempo, siempre que las mismas se publiquen con anticipación de al menos dos (2) días hábiles al hito o actuación correspondiente.

CRONOGRAMA

Actuación		Fecha o Plazo
Etapas de Divulgación e Información		
Lanzamiento " Ronda Colombia 2012 " en Bogotá, D.C.		21-02-12
Fecha de Inicio Venta de Paquetes de Información		22-02-12
Publicación Proyecto Términos de Referencia		01-03-12
"Road Shows"	Toronto	29-02-12
	Calgary*	01/02-03-12

Actuación		Fecha o Plazo
"Road Shows"	Houston*	08-03-12
	Londres	22/23-03-12
	Beijing*	26/27-03-12
	Seúl	29/30-03-12
	Tokio	03/04-04-12
	Río de Janeiro	17-04-12
	Mumbai	09-05-12
* Incluyen Cuarto de Datos o "Data Room"		
Cuarto de Datos o "Data Room" en Bogotá D.C.		20-03 a 16-07-12
Observaciones al Proyecto de Términos de Referencia		01 a 30-03-12
Respuestas de la ANH		23-04-12
Apertura formal Procedimiento y publicación Términos de Referencia Definitivos		14-05-12
Etapas de Habilitación de Proponentes		
Observaciones Términos Definitivos		15-05 al 28-05-12
Respuestas ANH		29-05 a 12-06-12
Fecha límite Publicación Adendas salvo Cronograma		15-06-12
Presentación Documentos para Habilitación		22-06 a 23-07-12
Estudio de Documentos y publicación Lista Preliminar de Habilitados		24-07 al 24-08-12
Observaciones a la Lista Preliminar		27 a 31-08-12
Publicación Lista Definitiva de Habilitación		17-09-12
Etapas de Presentación, Validación y Adjudicación de Propuestas		
Entrega de Propuestas , Garantías de Seriedad y Audiencia Pública de Apertura		17-10-12
Validación de Propuestas y publicación Lista Preliminar de Elegibilidad		01-11-12
Observaciones a Lista Preliminar de Elegibilidad		02-11 a 13-11-12

Actuación	Fecha o Plazo
Publicación Lista Definitiva y Adjudicación o Declaratoria de Desierta de las Áreas	26-11-12
Segunda Ronda	30-11-12
Etapas de celebración de Contratos	
Suscripción de Contratos y Requisitos de Ejecución	27-11 a 21-12-12

5.2 ETAPA DE DIVULGACIÓN E INFORMACIÓN

5.2.1 Lanzamiento

El **Procedimiento de Selección de Contratistas "Ronda Colombia 2012"** fue lanzado oficialmente en Bogotá, el 21 de febrero último, en acto público durante el cual se presentaron los indicadores y las metas del Sector de Hidrocarburos en el País, relacionados con la producción de petróleo y gas, la información técnica adquirida desde el año 2005, la inversión extranjera directa registrada en aquel, y datos sobre reservas y nuevos descubrimientos; se dio a conocer información comparativa entre los estados de América Latina acerca de la percepción de la industria sobre los atractivos de invertir en dicho Sector y las razones que hacen de Colombia una Nación con muy buenas oportunidades de negocios; se identificaron las **Áreas** por asignar, las cuencas a las que pertenecen y su ubicación general y se expuso la forma en que fueron clasificadas, un estimado de las actividades exploratorias por emprender, sus características socio ambientales, y los lineamientos generales del **Proyecto**, del **Procedimiento de Selección** y de los **Contratos** por celebrar como resultado de la adjudicación de las **Propuestas** y la asignación de las correspondientes **Áreas**.

5.2.2 Paquetes de Información

Como se consignó en el numeral 1.41 del **Capítulo Primero** sobre **Definiciones**, la ANH ha preparado y pone en venta a los interesados en participar en el **Procedimiento** un conjunto de datos, coordenadas, figuras y, en general, indicaciones y referencias en materia de sísmica y de pozos, así



como reportes técnicos sobre las **Áreas** objeto de aquel, que deben ser obligatoriamente adquiridos, examinados y valorados por los **Participantes**, bajo la denominación de **Paquete de Información**.

Estos **Paquetes** difieren si se trata de las **Áreas Tipo 1** o de las de **Tipo 2 y 3**.

La compra de los mismos es requisito indispensable para solicitar **Habilitación** y para presentar **Propuesta**, de acuerdo con el tipo de **Área** o **Áreas** a cuya asignación se aspire. No obstante, en caso de **Proponentes Plurales**, basta que uno solo de sus integrantes haya adquirido el o los **Paquetes de Información** correspondientes a la o las **Áreas** de su interés.

El **Paquete de Información** tendrá un valor de veinte mil o de cien mil dólares de los Estados Unidos de América, (USD\$20.000) o (USD\$100.000), incluido el correspondiente impuesto a las ventas, IVA, equivalente al dieciséis por ciento (16%), respectivamente, según se trate de **Áreas Tipo 1** o de **Áreas Tipo 2 y 3**. Estos valores **NO** son reembolsables por motivo alguno, de manera que de no presentar su adquirente solicitud de **Habilitación** o **Propuesta**, no tendrá derecho a la devolución del importe pagado por concepto del o de los **Paquetes** comprados.

Los precios así fijados pueden ser cancelados en pesos colombianos, caso en el cual se liquidarán a la Tasa Representativa del Mercado del Mercado del Dólar Estadounidense (TRM) publicada por el Banco de la República y vigente para el día en que tenga lugar el correspondiente pago. Dicha Tasa puede ser consultada en la página WEB de dicho Banco, <http://www.banrep.gov.co>.

También puede ser cancelada desde el exterior, en Dólares de los Estados Unidos de América o en su equivalente en Euros o en Libras Esterlinas, en la fecha en que se realice el pago correspondiente.

Los **Paquetes de Información** se entregarán a los interesados en las oficinas de la **ANH**, dentro de los dos (2) días hábiles siguientes a la confirmación del pago correspondiente al valor de los que se deseen adquirir.

Para comprar **Paquetes de Información** en el país o desde el exterior, los interesados deben seguir el siguiente procedimiento:



- Remitir mensaje de correo electrónico a la dirección paquetedeinformacion@anh.gov.co, con copia a la siguiente dirección: rondacolombi2012@anh.gov.co, en el que se ponga de presente el interés de adquirir el **Paquete de Información** correspondiente a las **Áreas Tipo 1**, por valor de veinte mil dólares de los Estados Unidos de América (USD \$ 20.000) y/o el de las **Áreas Tipo 2 y 3**, por cien mil dólares de los Estados Unidos de América (USD \$100.000).

Para efectos de generar la factura de venta correspondiente, el mensaje de correo electrónico debe comprender los siguientes datos:

- Nombre completo de la persona jurídica solicitante.
 - Nombre del Representante Legal o Apoderado, facultado para el efecto.
 - Número de Identificación Tributaria, NIT si el solicitante es sujeto de impuestos en Colombia.
 - País y ciudad del domicilio principal del solicitante
 - Dirección
 - Teléfono
 - Correo electrónico
 - **Paquete de Información** que desea adquirir, bien para **Áreas Tipo 1** y/o para **Áreas Tipo 2 y 3**.
- A partir del segundo (2º) día hábil siguiente al envío del mensaje de correo electrónico, el interesado debe reclamar la correspondiente factura de venta en PriceWaterhouseCoopers A.G. Ltda., en el Centro Empresarial Dorado Plaza, Avenida Calle 26 No. 85D-55, Módulo Verde, Piso 3, Oficinas 248 – 249 – 250, Bogotá D.C., por intermedio de Representante, Apoderado o persona debidamente facultados para el efecto.

- Los pagos deben tener lugar de la siguiente manera:

En Colombia - Recaudo en pesos colombianos (COL\$)

- ✚ Transferencia Electrónica vía ACH por los sistemas de banca electrónica disponibles para tal fin con destino a:

Entidad Financiera: Helm Bank
Cuenta Número: 005-55884-1



Tipo de Cuenta: Ahorros
Titular: Agencia Nacional de Hidrocarburos
NIT: 830.127.607-8

✚ Consignación por ventanilla – Formato de Recaudo Nacional:

En las oficinas de Helm Bank a nivel nacional, a la cuenta de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, mediante el “Formato de Recaudo en Línea”, disponible en cualquier oficina de aquel, con el Código de Convenio: 9185 y la indicación de ser cliente de la **ANH**.

Desde el exterior:

✚ En Dólares de los Estados Unidos de América (USD\$)

Banco Intermediario: Citibank, New York
Código Swift: CITIUS33
Aba: 021000089

Banco del Beneficiario: Helm Bank
Código Swift: BCTOCobb
Nro. Cuenta: 10953817
Nombre Beneficiario: Agencia Nacional de Hidrocarburos
Cuenta Número: 005-55884-1
Detalle del Pago: Relacionar concepto

✚ En Euros (EUR)

Banco Intermediario: Deutsche Bank – Frankfurt
Código Swift: DEUTDEFF
Código IBAN: DE35500700100951306000

Banco del Beneficiario: Helm Bank
Código Swift: BCTOCobb
Nro. Cuenta: 100951306000
Nombre del Beneficiario: Agencia Nacional de Hidrocarburos
Nro. Cuenta: 005-55884-1
Detalle del Pago: Relacionar concepto



✚ En Libras Esterlinas (GBP)

Banco Intermediario: Barclays Bank PLC – London
Código Swift: BARCGB22

Banco del Beneficiario: Helm Bank
Código Swift: BCTOCobb
Nro. Cuenta: 20325370259241
Nombre del Beneficiario: Agencia Nacional de Hidrocarburos
Nro. Cuenta: 005-55884-1
Detalle del Pago: Relacionar el concepto

- Los interesados deben tomar en consideración las siguientes advertencias:
 - Los pagos depositados en cuentas diferentes a las indicadas se considerarán no efectuados.
 - La **ANH** verificará que los recursos hayan sido abonados en la Cuenta de Ahorros identificada precedentemente, de la cual es titular, y que el monto liquidado en moneda distinta del dólar de los Estados Unidos de América equivalga o corresponda efectivamente al precio fijado en estos **Términos de Referencia** para el o los **Paquetes de Información** solicitados.
 - Cualquier costo o gasto en que incurran los interesados para cancelar los **paquetes de Información** son de sus exclusivos cuenta y cargo.
 - Para que la **ANH** haga entrega del o de los **Paquetes de Información**, los interesados deben remitir a la Entidad el recibo de consignación o prueba de la transferencia electrónica, escaneados y anexos a mensaje de correo electrónico dirigido a holman.bustos@anh.gov.co con copia a sergio.lopez@anh.gov.co.
 - Los **Paquetes de Información** se entregarán a los interesados que los hayan adquirido y remitido el comprobante de pago correspondiente, en las instalaciones de la **Agencia Nacional de Hidrocarburos**, en la Avenida Calle 26 No. 59 - 65, Edificio de la Cámara Colombiana de la Infraestructura, Piso 2, de Bogotá, D.C., de



lunes a viernes, en horario de 8:00 a.m. a 12:00 m y de 1:00 p.m. a 5:45 p.m.

- Las entregas se realizarán al representante legal o apoderado del **Participante**, o a persona expresamente facultada para el efecto, debidamente acreditado, constituido o autorizada, que debe presentar certificado de existencia y representación legal de aquel, expedido por la Cámara de Comercio del domicilio principal de la persona jurídica, o documento similar expedido por autoridad competente del país de origen, si se trata de personas jurídicas extranjeras sin domicilio en Colombia, con antelación no inferior a treinta (30) días, y de poder con el lleno de los requisitos de ley o de autorización escrita y expresa para el efecto, según corresponda.

5.2.3 “Road Shows”

Para efectos de promover el **Procedimiento de Selección de Contratistas “Ronda Colombia 2012”** y los proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos por emprender en el marco de la industria y entre los inversionistas y empresas del sector, tanto a nivel nacional como en el concierto internacional, la **ANH** ha programado un conjunto de giras y presentaciones en distintas ciudades de varios continentes, como se establece en el **Cronograma**.

5.2.4 **Cuarto de Datos** (“Data Room”)

Los datos y, en general, la **Información** contenida en los **Paquetes** será exhibida a los interesados en conocerlos y examinarlos, con la asistencia y el soporte técnico de personal especializado, que absolverá las dudas e inquietudes que puedan surgir en las correspondientes sesiones, en el denominado **Cuarto de Datos** o “Data Room”. Para el efecto se llevarán a cabo sesiones del mismo en el exterior, en las ciudades previstas en el **Cronograma** para este propósito y en las fechas allí señaladas, así como en Bogotá, durante el período de tiempo previsto en el mismo **Cronograma** para realizarlas.

Los interesados tendrán derecho a celebrar una sesión del **Cuarto de Datos** (“Data Room”).



La **ANH** ha programado actividades de atención permanente del **Cuarto de Datos** ("Data Room") en Bogotá, entre el 20 de marzo y el 16 de julio de 2012, en las instalaciones de la **Agencia Nacional de Hidrocarburos –ANH–**, en la Avenida Calle 26 No. 59-65, Edificio de la Cámara Colombiana de la Infraestructura, Piso 2.

Para acceder a una sesión del **Cuarto de Datos** ("Data Room") los interesados deben:

- ❖ Remitir solicitud mediante mensaje de correo electrónico dirigido a la dirección sesionesdedata@anh.gov.co, con copia dirigida a rondacolombia2012@anh.gov.co, con indicación de la fecha y la ciudad de su interés, ajustada al **Cronograma**, en la que consigne los siguientes datos:
 - Nombre completo de la persona jurídica solicitante.
 - Nombre del Representante Legal o Apoderado, facultado para el efecto.
 - Número de Identificación Tributaria, NIT si el solicitante es sujeto de impuestos en Colombia.
 - País y ciudad del domicilio principal del solicitante
 - Dirección
 - Teléfono
 - Correo electrónico
 - Cuencas y **Tipo de Áreas** de su interés
 - Ciudad en la que aspiran a celebrar la sesión del **Cuarto de Datos** ("Data Room")
- ❖ A partir del recibo de la correspondiente solicitud, la **ANH** cuenta con un término de tres (3) días hábiles para informar al interesado, vía correo electrónico, la fecha y hora asignada para la correspondiente sesión.

5.2.4 **Proyecto de Términos de Referencia**

La **ANH** realizó estudios previos para establecer los proyectos de exploración y explotación de hidrocarburos por emprender mediante el **Procedimiento de Selección de Contratistas "Ronda Colombia 2012"**, en forma acorde con los programas de acción de la Entidad y las metas del Plan Nacional de Desarrollo; determinó y delimitó las **Áreas** por asignar; definió los programas exploratorios mínimos que deben desarrollar los contratistas y las inversiones requeridas para el efecto; dispuso el tipo de contratos por celebrar, llevó a



cabo verificación general en materia de restricciones ambientales y presencia de comunidades o grupos étnicos en las **Áreas** seleccionadas, y elaboró un **Proyecto de Términos de Referencia** con el fin de establecer las reglas aplicables al **Procedimiento**; las etapas, plazos, audiencias y actuaciones inherentes al mismo; las exigencias para participar; los requisitos de **Habilitación** y la forma y oportunidad para llevarla a cabo, incluida la información solicitada y los documentos requeridos en orden a establecer las condiciones de **Capacidad** de los interesados; las causales para negar tal **Habilitación**; la forma, contenido y oportunidad de presentación de las **Propuestas**; las exigencias subsanables y no subsanables de las mismas; las causales de rechazo; los términos y condiciones de las garantías exigidas; los factores de evaluación, calificación y adjudicación; las causales para declarar total o parcialmente desierto el certamen, y la minuta de los contratos por celebrar.

Este **Proyecto** ha sido publicado tanto en la página WEB de la Entidad, www.anh.gov.co como en la del **Procedimiento de Selección**, www.rondacolombia2012.com, con el propósito de dar a conocer a los interesados los detalles de aquel y de recibir sus observaciones y sugerencias en torno a su contenido.

Para este último propósito y de acuerdo con el **Cronograma**, la **ANH** dispuso un plazo perentorio.

Las observaciones y sugerencias deben ser sometidas a la Entidad, dentro del término señalado en el **Cronograma**, mediante mensajes de correo electrónico a la dirección rondacolombia2012@anh.gov.co o a través de texto escrito con referencia "**Ronda Colombia 2012**", entregado personalmente o remitido a su sede, en la Avenida Calle 26 No. 59-65, Edificio de la Cámara Colombiana de la Infraestructura, Piso 2, a la atención del doctor Javier Betancourt Valle, Jefe de la Oficina Asesora Jurídica.

La **ANH** analizará el contenido de los mensajes recibidos; responderá dentro del término previsto en el **Cronograma** y mediante publicaciones generales en su página WEB y en la del **Procedimiento**, las dudas o inquietudes que se le formulen, al tiempo que evaluará las observaciones o sugerencias que encuentre fundadas y conforme a derecho, para efectos de introducir los ajustes pertinentes en el texto definitivo de los **Términos de Referencia**.



5.2.5 **Apertura Formal del Procedimiento**

Mediante acto administrativo motivado que se publicará igualmente en la fecha prevista en el **Cronograma**, tanto en la página WEB de la Entidad como en la del certamen, la **ANH** abrirá formalmente el **Procedimiento de Selección de Contratistas "Ronda Colombia 2012"**.

5.2.6 **Términos de Referencia Definitivos**

Concomitantemente con la apertura del **Procedimiento**, la **ANH** publicará el texto definitivo de los **Términos de Referencia** en la página WEB del certamen www.rondacolombia2012.com, y en la general de la Entidad www.anh.gov.co.

Los **Términos de Referencia** definitivos pueden igualmente ser materia de observaciones y sugerencias, así como de solicitud de aclaración o precisión, durante el espacio de tiempo determinado en el **Cronograma**, y objeto de modificación o **Adenda** en los plazos y con los límites que aseguren el cumplimiento de los principios rectores de la actuación contractual.

La **ANH** analizará el contenido de los mensajes recibidos; responderá dentro del término previsto en el **Cronograma** y mediante publicaciones generales en su página WEB y en la del **Procedimiento**, las dudas o inquietudes que se le formulen, al tiempo que evaluará las observaciones o sugerencias que encuentre fundadas y conforme a derecho, para efectos de introducir los ajustes pertinentes mediante **Adenda**.

Las respuestas de la **ANH** a las preguntas, sugerencias, observaciones o solicitudes de aclaración formuladas por los **Participantes** son simplemente explicativas, y no modifican bajo ningún concepto los **Términos de Referencia**.

5.2.7 **Adendas**

La **ANH** podrá realizar adiciones, supresiones, modificaciones, ajustes, aclaraciones, precisiones y/o sustituciones al texto de los **Términos de Referencia**, a sus **Anexos** y **Tablas**, incluidos **Formatos**, **Instructivos** y **Compromisos** y las **Minutas** de los **Contratos** por celebrar, con posterioridad



a la fecha de publicación de los **Términos Definitivos** y con anterioridad al vencimiento del cuarto (4º) día hábil a la fecha límite para someter a la **ANH** los documentos de **Habilitación** de los **Proponentes**, salvo ajustes en el **Cronograma** del **Procedimiento**, que podrán tener lugar en cualquier tiempo, siempre que se publiquen con anticipación de al menos dos (2) días hábiles.

5.2.8 Interpretación de los Términos de Referencia

Los **Términos de Referencia** deben ser interpretados a la luz del ordenamiento superior aplicable, de conformidad con el **Capítulo Segundo** sobre **Definiciones** y según el sentido natural de las palabras, salvo las expresiones técnicas cuyo entendimiento corresponde al de la respectiva ciencia o materia.

Es responsabilidad exclusiva de los **Participantes** examinar, estudiar e interpretar los **Términos de Referencia**, así como formular consultas a la **ANH** o a terceros sobre su contenido y alcance, de manera que todas las deducciones, errores y omisiones adoptados con base en sus propios análisis, interpretaciones o conclusiones serán de sus únicos cuenta y riesgo.

Como se advirtió, las respuestas de la **ANH** a las preguntas, sugerencias, observaciones o solicitudes de aclaración formuladas por los **Participantes** son simplemente explicativas, y no modifican bajo ningún concepto los **Términos de Referencia**.

5.2.9 Actuaciones, Publicaciones, Determinaciones y Correspondencia

Salvo que estos **Términos de Referencia** señalen expresamente otra cosa y sin perjuicio de que el ordenamiento superior imponga practicar notificaciones, todas las actuaciones; publicaciones; avisos; consultas, observaciones y sugerencias; respuestas; **Adendas**; determinaciones de la **ANH**; comunicaciones, y, en general, la correspondencia y documentación relacionada con la **"Ronda Colombia 2012"** se realizará o cursará por medios electrónicos y se divulgará en la página WEB del certamen www.rondacolombia2012.com, y en la de la Entidad www.anh.gov.co, sin perjuicio de que los interesados, **Participantes**, **Proponentes** y



Adjudicatarios radiquen en medio físico solicitudes, comunicaciones, observaciones y correspondencia, cuyo texto se publicará en aquellas.

Para el efecto, a continuación se consignan las correspondientes direcciones:

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Oficina Asesora Jurídica

Ref. **Procedimiento de Selección "Ronda Colombia 2012"**

Avenida Calle 26 No. 59 – 65, Piso 2

Bogotá, Colombia

Tel: (571) 593-17-17

Fax: (571) 593-17-18

Dirección de Correo Electrónico: rondacolombia2012@anh.gov.co

Tanto los correos y mensajes electrónicos enviados por la **ANH** durante el **Procedimiento de Selección**, como los remitidos a la Entidad, se someten y están sujetos a la fuerza vinculante, eficacia jurídica y demás provisiones de la Ley 527 de 1999, sobre Comercio Electrónico.

5.2.10 Costos y Gastos

Los costos y gastos en que incurran interesados, **Participantes** y **Proponentes** durante el trámite del **Procedimiento** y a lo largo de todas las **Etapas** que lo conforman, en especial, los requeridos para preparar y someter a la Entidad los documentos inherentes a la **Habilitación**, así como para elaborar y presentar **Propuesta**, serán de sus exclusivos cuenta y cargo, de manera que la **ANH** no reconocerá ni reembolsará suma alguna por los conceptos enunciados.

5.3 ETAPA DE HABILITACIÓN

Se llevará a cabo de acuerdo con el procedimiento, estará integrada por las actuaciones, y se somete a las reglas que se determinan en el **Capítulo Sexto** siguiente.

5.4 ETAPA DE PRESENTACIÓN, VALIDACIÓN Y ADJUDICACIÓN DE PROPUESTAS



Se llevará a cabo de acuerdo con el procedimiento, estará integrada por las actuaciones, y se somete a las reglas que se determinan en el **Capítulo Séptimo**.

5.6 ETAPA DE CELEBRACIÓN DE CONTRATOS

Se llevará a cabo de acuerdo con el procedimiento, estará integrada por las actuaciones, y se somete a las reglas que se determinan en el **Capítulo Octavo**.



CAPÍTULO SEXTO

HABILITACIÓN DE PROPONENTES

6.1 PROPONENTES:

Pueden presentar **Propuesta** individual o conjunta en desarrollo de la "**Ronda Colombia 2012**" las personas jurídicas nacionales y extranjeras que acrediten reunir los requisitos de **Capacidad** fijados en el presente **Capítulo**, para cuyo efecto deben obtener **Habilitación** de la **ANH**.

En consecuencia, no se aceptarán **Propuestas** de sucursales ni acreditación de requisitos por personas jurídicas distintas del **Proponente Individual** o de quienes integren **Proponente Plural**, salvo que la matriz o **Controlante** que los acredite asuma responsabilidad solidaria por el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de las obligaciones y compromisos a cargo de **Proponente** y eventual **Contratista**.

La solidaridad dispuesta en el párrafo precedente debe estar amparada mediante garantía o aval de la matriz o **Controlante**, elaborada de acuerdo con la legislación del país de su domicilio principal, cuyo contenido general debe incluir sustancialmente los lineamientos que se establecen a continuación.

Dicho aval o garantía debe acompañarse de opinión legal de un abogado externo o de una firma de abogados independiente, en la que se consigne que: (i) la sociedad otorgante fue constituida, existe y ejerce su objeto válidamente en el respectivo país. (ii) Que de acuerdo con su objeto y actividades y según los estatutos sociales puede válidamente otorgar la garantía de deudor solidario adjunta a la opinión legal. (iii) Que quien o quienes la suscriben en su nombre y representación disponen de facultades amplias y suficientes para hacerlo, e indicar dónde constan (estatutos, acta de órgano competente, poder o autorización expresa), (iv) Que el otorgamiento de la garantía no contraviene disposición alguna del ordenamiento superior del respectivo país, ni



estipulación estatutaria de la sociedad otorgante, y (v) Que la garantía otorgada es plenamente válida y exigible con arreglo a dicha legislación.

La garantía debe expresar el nombre completo, la nacionalidad, la identificación, el domicilio y el cargo o responsabilidad de la persona o personas que la suscriben en nombre y representación de la sociedad matriz o **Controlante** que la otorga, así como la indicación expresa y precisa de las atribuciones y facultades de que disponen para el efecto.

Contener manifestación expresa, formal e irrevocable de asumir la sociedad matriz o **Controlante** que otorga la garantía o el aval, **responsabilidad mancomunada y solidaria** (i) por el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de todos y cada uno de los compromisos, las prestaciones y las obligaciones que contrae la sociedad filial o subsidiaria (denominación o razón social) por concepto de la solicitud de **Habilitación** para participar en el **Procedimiento de Selección de Contratistas** denominado "**Ronda Colombia 2012**", abierto por la **Agencia Nacional de Hidrocarburos** de la **República de Colombia** para adjudicar la celebración de **Contratos** para exploración y explotación de hidrocarburos; (ii) por la exactitud y la veracidad de la información y de los soportes presentados para acreditar **Capacidad Jurídica, Económico Financiera, Técnica y Operacional, Medioambiental** y en materia de **Responsabilidad Social Empresarial**, a fin de obtener tal **Habilitación**; (iii) por la seriedad de la **Propuesta** o **Propuestas** presentadas por dicha Filial o Subsidiaria en desarrollo del referido **Procedimiento** para el **Área** o **Áreas** objeto de tales **Propuestas**; (iv) por el cumplimiento de la filial o subsidiaria de los compromisos derivados de tal presentación, en especial, los de mantener dicha **Propuesta** o **Propuestas** en firme, no modificarlas ni retirarlas durante el término de vigencia de las mismas, y suscribir el o los correspondientes **Contratos**, dentro del plazo fijado por la **ANH** para el efecto, en caso de adjudicación; (v) satisfacer en tiempo la filial o subsidiaria los requisitos de perfeccionamiento y ejecución del o de los mismos, y constituir y someter también oportunamente a dicha Entidad las garantías contractuales; (vi) por el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de todos y cada uno de los compromisos, las prestaciones y las obligaciones que contraiga la sociedad filial o subsidiaria derivados de tal o tales **Contratos** y hasta la liquidación definitiva de los mismos, incluido el pago de eventuales multas y otras sanciones pecuniarias, además de aquellos que por su naturaleza han de extenderse después de tal diligencia, y (vii) por los perjuicios originados en el



incumplimiento de cualquiera de las anteriores obligaciones, prestaciones y compromisos.

6.2 HABILITACIÓN:

La **ANH** examinará y verificará la información aportada con la solicitud de **Habilitación** por el **Proponente Individual** o por quienes integran **Proponente Plural** a fin de acreditar que reúnen las condiciones y requisitos de **Capacidad Jurídica, Económico Financiera, Técnica y Operacional, Medioambiental** y por concepto de **Responsabilidad Social Empresarial** para acometer las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos objeto del o de los **Contratos** proyectados, en los términos consignados en el **Capítulo Primero** sobre **Definiciones**, y adoptará la determinación correspondiente.

6.3 CAPACIDAD JURÍDICA

Tienen aptitud para celebrar los contratos proyectados las **personas jurídicas** nacionales y extranjeras consideradas legalmente capaces por el ordenamiento superior, cuyo capital esté representado en acciones o cuotas o partes de interés social nominativas, sea de manera individual o conjunta, bajo la modalidad de **Consortios, Uniones Temporales** o **Promesas de Sociedad Futura**, que reúnan y acrediten fehacientemente los siguientes requisitos.

6.3.1 Comprender su objeto social el desarrollo de actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, tratándose de **Proponentes Individuales** o del **Operador**. Para los demás integrantes de **Proponentes Plurales**, su objeto ha de incorporar la ejecución de **Actividades Complementarias** a las anteriores.

Si de acuerdo con la legislación del país de origen, el objeto social no relaciona o incorpora los sectores de actividad que lo conforman, o está referido a labores o negocios industriales, comerciales o de servicios en general, el requisito de que trata este numeral puede acreditarse con los elementos presentados para comprobar la **Capacidad Técnica y Operacional**, de ser ello procedente, o mediante contratos o certificaciones que permitan establecer la dedicación a **Actividades Complementarias** a la exploración y explotación de hidrocarburos,

incluida declaración bajo juramento del Representante Legal y el Revisor Fiscal, auditor externo o quien haga sus veces, que detalle el marco de actividad de la persona jurídica.

- 6.3.2 Haberse constituido con ese objeto social o haberlo incorporado por lo menos con cinco (5) años de antelación respecto de la fecha de presentación de la solicitud de **Habilitación**. En casos de **Proponentes Plurales**, este requisito se predica del **Operador**. Para los demás integrantes, la antelación requerida será mínimo de un (1) año.
- 6.3.3 El término de duración del **Proponente Individual** y de los integrantes de **Proponentes Plurales**, así como el de vigencia de la respectiva asociación, **Consortio**, **Unión Temporal** o sociedad prometida, no puede ser inferior al de ejecución del contrato proyectado y tres (3) años más.
- 6.3.4 No encontrarse el **Proponente Individual** ni los integrantes de **Proponentes Plurales** en causal de inhabilidad, incompatibilidad o prohibición de acuerdo con la Constitución Política y la ley, y comprometerse irrevocablemente a renunciar a su **Propuesta** o a ceder el negocio jurídico celebrado como consecuencia de la adjudicación, o su participación en el mismo, previa autorización expresa y escrita de la **ANH**, o a terminarlo por acuerdo recíproco, en caso de sobrevenir alguna de tales causales.

Tratándose de conflictos de interés se procederá con arreglo a la ley, en especial, al artículo 40 de la Ley 734 de 2002 y al Manual de Contratación Misional de la **ANH**.

Las inhabilidades, incompatibilidades, prohibiciones y conflictos de interés procuran una gestión contractual objetiva e imparcial, por lo que identificada o denunciada la existencia de una de tales circunstancias, previa o sobreviniente, la **ANH** verificará los supuestos fácticos que la configuran para los efectos que impone la ley.

El régimen de incompatibilidades, inhabilidades, prohibiciones y conflictos de interés es el previsto en la Constitución Política, en las

leyes 80 de 1993, 734 de 2002, 1474 de 2011 y demás normas de la misma estirpe sobre la materia, así como en las que las modifiquen, adicionen, sustituyan o complementen.

Sin perjuicio de las que pesan sobre la **ANH**, es responsabilidad de los **Proponentes** y de los contratistas verificar que no se encuentran incursos en causal de incompatibilidad, inhabilidad, prohibición o conflicto de interés, y poner inmediatamente en conocimiento de la Entidad cualquiera que sobrevenga en el curso de las distintas etapas de la actuación contractual, para proceder conforme a derecho.

- 6.3.5 No encontrarse el **Proponente Individual** ni los integrantes de **Proponentes Plurales** en proceso de liquidación judicial o circunstancia semejante según la legislación del país de origen, como quiebra, liquidación voluntaria o forzosa y, en general, cualquier proceso o circunstancia que tenga como consecuencia la extinción de la persona jurídica, ni tener litigios pendientes, procesos jurisdiccionales en curso o encontrarse en otra situación o contingencia que pueda comprometer materialmente el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de las prestaciones, obligaciones y compromisos derivados de la presentación de **Propuesta** o de la adjudicación del o de los **Contratos** proyectados, y de su celebración, ejecución o terminación.
- 6.3.6 No haber permitido ni permitir el **Proponente Individual** ni los integrantes de **Proponentes Plurales** que sus operaciones hayan sido o sean utilizadas como instrumento para ocultar, manejar, invertir o aprovechar -en cualquier forma- dinero u otros bienes provenientes de actividades delictivas o destinados a su financiación, o para dar apariencia de legalidad a actividades delictivas o a transacciones y fondos vinculados con las mismas, sin perjuicio de las funciones que en materia de prevención y control de lavado de activos y financiación del terrorismo asignan las normas legales a la **ANH**, así como comprometerse formal e irrevocablemente a no permitirlo en el desarrollo de sus actividades y en la ejecución del o de los **Contratos** proyectados.

En todo caso, con fundamento en el artículo 27 de la Ley 1121 de 2006, que impone identificar plenamente a las personas jurídicas que

suscriban contratos con el Estado colombiano, así como el origen de sus recursos, con el fin de prevenir actividades delictivas, la **ANH** se reserva el derecho de acometer análisis, consultas y comprobaciones para establecer el origen de los recursos de **Proponentes** y contratistas, en forma previa o posterior a la solicitud de **Habilitación**, a la presentación de **Propuesta**, a la asignación de **Áreas**, y a la adjudicación y celebración de los correspondientes **Contratos**.

- 6.3.7 No haberse declarado la caducidad, ni la terminación unilateral de contrato estatal alguno con el **Proponente Individual** ni con cualquiera de los integrantes del **Proponente Plural**, en el último caso por razones imputables a la responsabilidad del contratista; no haberse dispuesto la resolución de cualquiera de tales contratos, también por causas imputables a la responsabilidad y diligencia del contratista, en todos los casos mediante providencia en firme, ni haberse revocado la adjudicación de procedimiento de selección por acto administrativo ejecutoriado, como consecuencia de haberse comprobado que el correspondiente contrato se obtuvo por medios ilegales, todo ello durante los cinco (5) años anteriores a la fecha de apertura de la "**Ronda Colombia 2012**", sin perjuicio de las causales de inhabilidad.
- 6.3.8 Comprometerse a establecer sucursal en Colombia o a extender el objeto y el término de vigencia de la existente, de ser ello pertinente, tratándose de personas jurídicas extranjeras **Proponentes Individuales** e integrantes de **Proponentes Plurales** sin domicilio en el país, así como a cumplir oportunamente todas las obligaciones que pesan sobre tales sucursales, en el evento de adjudicación del o de los **Contratos** proyectados.
- 6.3.9 Disponer el representante legal del **Proponente Individual** o el representante convencional del **Proponente Plural**, o sus apoderados especiales, debidamente constituidos y acreditados, en su caso, de atribuciones y facultades específicas y suficientes para presentar propuesta en desarrollo de la "**Ronda Colombia 2012**", incluido el sometimiento de los documentos para su **Habilitación**; cumplir oportuna, eficaz y eficientemente los compromisos derivados de tal presentación; celebrar el o los **Contratos** proyectados; satisfacer los requisitos de ejecución; otorgar las garantías exigidas, y, en general,

comprometer a la persona jurídica o a la asociación para todos los anteriores efectos, representar sus intereses y obrar en su nombre en todos los actos, trámites y diligencias inherentes a la actuación contractual.

- 6.3.10 Constituir las sociedades extranjeras sin domicilio en el país, apoderado que sí lo tenga, dotado de capacidad para representarlas judicial y extrajudicialmente en Colombia, además de investido de las atribuciones establecidas en el numeral precedente, con el cumplimiento de los requisitos de ley y hasta el establecimiento de sucursal, en caso de adjudicación.
- 6.3.11 No encontrarse el **Proponente Individual** ni los integrantes de **Proponentes Plurales**, sus socios, salvo que la persona jurídica se encuentre inscrita en bolsa, ni sus administradores, reportados en la última publicación del Boletín de Responsables Fiscales de la Contraloría General de la República, ni figurar con antecedentes disciplinarios en la Procuraduría General de la Nación, que comporten inhabilidad.
- 6.3.12 Encontrarse el **Proponente Individual** y los integrantes de **Proponentes Plurales** en paz y a salvo por concepto de sus obligaciones relacionadas con el Sistema General de Seguridad Social y los aportes parafiscales, en el evento de estar sometidos al régimen correspondiente en el país.
- 6.3.13 Tener el **Operador** una participación mínima del treinta por ciento (30%) en la asociación de que se trate y asumir el liderazgo y la representación de la asociación ante la **ANH**, así como la conducción de la ejecución contractual y de las relaciones con la Entidad, en caso de **Proponentes Plurales**.
- 6.3.14 Comprometerse formal e irrevocablemente el **Proponente Individual**, el **Operador** y todos los integrantes de **Proponentes Plurales**, a no ceder ni transferir total o parcialmente el **Contrato** proyectado, ni su respectiva participación e interés en el mismo, sin autorización previa, expresa y escrita de la **ANH**. En todo caso, el cesionario debe reunir, cuando menos, los mismos requisitos de **Capacidad** del cedente.



Además, eventuales cesiones del **Operador** a otro integrante de **Contratista Plural**, estarán limitadas a que aquel mantenga por lo menos un treinta por ciento (30%) de participación e interés en el **Contrato**.

El cambio de **Beneficiario Real** o **Controlante** del **Proponente Individual**, del **Operador** y de quien o quienes hubieran acreditado los requisitos de **Capacidad Económico Financiera** en casos de **Proponentes Plurales**, requerirá también autorización previa, expresa y escrita de la **ANH**.

A la misma condición quedan sometidas las fusiones o escisiones de la persona jurídica **Proponente Individual**, del **Operador** o de cualquier otro integrante de **Proponente Plural** que hubiera acreditado los requisitos de **Capacidad Económico Financiera**, a fin de establecer que se mantienen los fundamentos que dieron lugar a la **Habilitación**.

Se exceptúan de lo dispuesto en los dos (2) párrafos precedentes, es decir, de obtener autorización previa, expresa y escrita de la **ANH**, pero no de informar a la Entidad, las transacciones en las cuales el monto total de la inversión exploratoria correspondiente al o a los **Contratos** celebrados con la **ANH**, incluidas tanto la **Mínima** obligatoria como la **Adicional** ofrecida, y/o los activos derivados de la Etapa de Producción de tales **Contratos**, respectivamente, no superen el veinte por ciento (20%) de los activos totales del **Contratista Individual**, el **Operador** y quien o quienes hubieran acreditado la **Capacidad Económico Financiera** en casos de **Contratistas Plurales**.

El deber de informar a la **ANH** cualquier cambio de **Beneficiario Real** o **Controlante**, así como eventos de fusión o escisión, y el de obtener autorización previa, expresa y escrita de la Entidad, de requerirse, deben ser igualmente materia de compromiso formal e irrevocable.

Lo dispuesto en el presente numeral se fundamenta en la circunstancia de que los contratos estatales son intuito persona.

6.3.15 Proporcionar información exacta, fehaciente y veraz, circunstancia que debe ser objeto de declaración bajo la gravedad del juramento, así como autorizar expresa e irrevocablemente a la **ANH** para verificar toda la información aportada para efectos de **Habilitación** y **Propuesta**, incluidos cada uno los documentos y soportes presentados para acreditar **Capacidad** y obtener **Contrato**, facultad que se reserva la Entidad en todo momento, sea anterior o posterior a tal **Habilitación**, a la asignación de **Área** o **Áreas**, a la adjudicación del o de los negocios jurídicos proyectados, y a la celebración de los mismos, en razón del interés general involucrado en la actuación contractual. Las referidas declaración y autorización constarán en los documentos de la "**Ronda Colombia 2012**", en especial, en la **Carta de Presentación** y en la **Propuesta**.

6.3.16 Suscribir **Declaración y Compromiso** anticorrupción; sobre actividades delictivas; de **Gestión Ambiental**, y de **Responsabilidad Social Empresarial**, en los términos de los **Formatos** establecidos por la **ANH**.

6.4 ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD JURÍDICA

Para acreditar que reúnen las condiciones establecidas y cumplen los requisitos de **Capacidad Jurídica**, cada **Proponente Individual** o integrante de **Proponente Plural** debe presentar los siguientes documentos:

6.4.1 **Personas jurídicas colombianas:** Además de los comunes que se relacionan más adelante:

- Certificado de existencia y representación legal o de Registro Único Empresarial y Social, una vez éste se encuentre en funcionamiento, expedidos por la Cámara de Comercio del lugar de su domicilio principal, con no más de treinta (30) días calendario de anticipación respecto de la fecha de sometimiento de la correspondiente solicitud de **Habilitación**.
- Ejemplar de los estatutos sociales vigentes, así como de la o las reformas con las que se demuestren las modificaciones pertinentes



al objeto social, en los términos del numeral 6.3.1 precedente, de ser ello necesario.

- Ejemplar del acta del órgano social competente en la que consten las atribuciones y facultades otorgadas al representante legal, conforme al numeral 6.3.9 anterior, si éste tiene limitaciones para cualquiera de los efectos allí establecidos.
- Acreditación de las facultades del apoderado, en su caso, mediante mandato otorgado con el lleno de las formalidades de ley.

6.4.2 **Personas Jurídicas Extranjeras:**

- Certificado de existencia y representación legal o documento equivalente de acuerdo con la legislación aplicable, expedido por la autoridad competente del país de origen y por la del lugar de su domicilio principal, si fuere distinto al de constitución o incorporación, con no más de sesenta (60) días calendario de antelación a la fecha de presentación de la correspondiente solicitud de **Habilitación**.

Cuando el documento correspondiente no contenga información completa acerca del objeto social, el término de vigencia, la representación legal y/o las facultades o atribuciones de los distintos órganos de dirección y administración, debe presentarse, además, certificación de dicho representante y del revisor fiscal o persona natural o jurídica responsable de la auditoría externa de sus operaciones, en el que se hagan constar las anteriores circunstancias.

- Ejemplar de los estatutos sociales vigentes, así como de la o las reformas con las que se demuestren las modificaciones pertinentes al objeto social, en los términos del numeral 6.3.2 precedente, si fuere aplicable.
- Ejemplar del acta, resolución, acuerdo o determinación procedente del órgano social competente en la que consten las atribuciones y facultades otorgadas al representante legal, conforme al numeral



6.3.9 anterior, si éste tiene limitaciones para cualquiera de los efectos allí establecidos.

- Mandato en el que se consignen las facultades y atribuciones del apoderado en Colombia, con arreglo al numeral 6.3.10.

6.4.3 **Consortios, Uniones Temporales y Promesas de Sociedades Futuras**

Además de los documentos que demuestren la **Capacidad Jurídica** de cada una las personas que integran la correspondiente asociación, conforme a los numerales 6.4.1 y 6.4.2 precedentes, deben presentar los que se establecen a continuación, según se trate de las dos primeras o de la última:

- **Consortios y Uniones Temporales**

Convenio en el que se acuerde la respectiva asociación, con el siguiente detalle:

- Partes, representantes o apoderados; facultades para suscribirlo y para acometer todas las actividades y actuaciones objeto del mismo, que se relacionan en el punto subsiguiente, así como para comprometer a la persona jurídica de que se trate, representar sus intereses y obrar en su nombre en los actos, trámites y diligencias inherentes a la actuación contractual.
- Descripción del objeto, incluidas la presentación de **Propuesta** en desarrollo de la "**Ronda Colombia 2012**", bajo esa modalidad de asociación, así como de los documentos requeridos para la **Habilitación** del **Proponente Plural**; el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de los compromisos derivados de tal presentación; la celebración del o de los **Contrato** proyectados, en caso de adjudicación; la satisfacción consiguiente de los requisitos previos y posteriores a ella, y la ejecución de aquel o aquellos, que ha de comprender prestaciones, compromisos y obligaciones, así como el otorgamiento de las garantías exigidas.



- El término de duración del convenio o acuerdo, a tono con el numeral 6.3.3 anterior.
- El porcentaje de participación de cada uno de los integrantes de la asociación en la misma y la distribución de actividades, en su caso.
- La persona jurídica que ha de desempeñarse como **Operador**, que será responsable de las actividades de exploración, evaluación y producción, según el tipo de **Contrato** proyectado; de la conducción de la ejecución contractual y de las relaciones con la **ANH**.
- La designación del representante convencional y de dos (2) suplentes, que lo reemplacen en sus faltas temporales o accidentales.
- La determinación precisa de sus facultades y limitaciones.
- Los órganos de dirección, coordinación o administración, de establecerse, y sus correspondientes responsabilidades o funciones.
- La circunstancia de ser las partes solidariamente responsables del cumplimiento de todas y cada una de las prestaciones, obligaciones y compromisos derivados la solicitud de **Habilitación**; de la presentación de **Propuesta** y de la celebración, ejecución y terminación del o de los **Contratos** proyectados, en su caso, y hasta la liquidación definitiva de los mismos, además de asumir los compromisos que se extienden con posterioridad a esta diligencia.

Si la asociación es a título de **Unión Temporal**, sin perjuicio de la solidaridad impuesta por ministerio de la ley, la responsabilidad por el pago de multas y otras sanciones pecuniarias se distribuirá entre quienes integren la respectiva asociación, en forma proporcional a su participación porcentual en la misma.

- **Promesa de Sociedad Futura**

Contrato de Promesa de Sociedad, debidamente celebrado y perfeccionado, con estricta sujeción al artículo 119 del Código de



Comercio, en el que todos los integrantes del **Proponente Plural** convengan las siguientes estipulaciones:

- **Partes**

Denominación o razón social, naturaleza, nacionalidad, domicilio y objeto.

Representación y facultades.

Cada persona jurídica debe obrar por intermedio de representante debidamente autorizado o de apoderado constituido en legal forma para el efecto, cuyos nombres, identificación, nacionalidad, domicilio, condición y facultades se detallan en punto a la parte correspondiente.

- **Objeto**

La **promesa** irrevocable y recíproca de todas las partes de constituir una sociedad comercial en la República de Colombia y conforme a su legislación, con el propósito exclusivo de celebrar, perfeccionar, ejecutar, desarrollar, terminar y liquidar el o los **Contratos** proyectados, en el evento de resultar el grupo conformado por ellas, bajo la modalidad de Promesa de Sociedad Futura, favorecido con la adjudicación del **Procedimiento**, sociedad que tendrá las características y se regirá por los estatutos que se establezcan en ese mismo documento, todo ello con arreglo al ordenamiento jurídico superior y a las reglas y documentos del certamen.

- **Operador**

Indicación expresa de la persona jurídica que actuará como **Operador** en casos de adjudicación y celebración del o de los correspondientes **Contratos**, designación que debe recaer en aquella que acreditó **Capacidad Técnica y Operacional**.

- **Condición Suspensiva**



La celebración y solemnización del Contrato de Sociedad Prometido se sujetará exclusivamente a la condición de que el **Procedimiento de Selección** favorezca o sea adjudicado a las **Partes**, asociadas en la referida modalidad de **Promesa de Sociedad Futura**, de manera que el o los **Contratos** proyectados sean celebrados con la Sociedad Prometida.

▪ **Oportunidad de Constitución**

De ocurrir efectivamente la condición precedente, es decir, de resultar las partes del **Contrato de Promesa** favorecidas con la adjudicación del **Procedimiento**, el **Contrato de Sociedad** será celebrado y solemnizado, en su caso, así como el instrumento público o privado correspondiente inscrito en el Registro Público de la Cámara de Comercio del domicilio principal, dentro de los quince (15) días calendario siguientes al de notificación de la respectiva determinación, y, en todo caso, antes del día en que haya de llevarse a cabo la firma del o de los **Contratos** correspondientes con la **ANH**.

▪ **Obligaciones de las Partes**

En cumplimiento del **Contrato de Promesa**, cada una de las **Partes** debe contraer las siguientes, además de las que se pacten con sujeción al ordenamiento superior y a las reglas y documentos del certamen:

- ✓ Concurrir oportunamente a la celebración y solemnización del Contrato mediante el cual se constituya en legal forma la **Sociedad Prometida**, en el evento de cumplirse efectivamente la condición suspensiva, así como a acometer cualquier otra diligencia encaminada al perfeccionamiento y registro de la misma, todo con arreglo a la ley y a las reglas y documentos del certamen.
- ✓ Permanecer como socio o accionista de la nueva Sociedad durante todo el plazo de ejecución del o de los **Contratos** proyectados y hasta su liquidación definitiva, o hasta su terminación anticipada, también una vez liquidados aquellos, si se trata del **Operador**, y del o de los demás socios que hubieran acreditado la **Capacidad Económico Financiera** del **Proponente**, salvo autorización previa



y expresa de la **ANH** y siempre que el cesionario reúna por lo menos los mismos requisitos del cedente.

- **Solidaridad**

Con arreglo al artículo 119 del Código de Comercio, los prometientes responden solidaria e ilimitadamente de las actuaciones y operaciones que celebren o ejecuten en desarrollo de los negocios de la **Sociedad Prometida**, antes de su constitución.

Además, en aplicación del párrafo 3 del artículo 7 de la Ley 80 de 1993, los socios de la **Sociedad Prometida** responderán solidariamente ante la **ANH** por el cumplimiento de todas y cada una de las obligaciones derivadas de la "**Ronda Colombia 2012**"; de la presentación de los documentos de **Habilitación**; de la formulación de **Propuesta**, y del o de los **Contratos** proyectados, en su caso.

- **Designación de Representante Único**

Las **Personas Jurídicas** prometientes deben designar como representante único de todas ellas una persona natural y dos (2) suplentes que la reemplacen en sus faltas temporales, accidentales o absolutas mientras se designa titular. A dichos representantes deben otorgarse amplias facultades para actuar en nombre de todas, así como en representación del grupo, sin limitaciones, en todo aspecto concerniente al **Procedimiento de Selección** y al o los **Contratos** proyectados, desde la presentación de los documentos de **Habilitación**, la formulación de **Propuesta** y hasta la constitución de la **Sociedad Prometida**, en especial, para presentar aquellos y formular ésta; suscribir todo documento que la integre; responder eventuales requerimientos o aclaraciones; recibir notificaciones; incluida la de adjudicación; concurrir a audiencias y llevar la vocería en ellas, así como para obligar y responsabilizar a todos los copartícipes en el trámite completo del **Procedimiento** y en la ejecución del **Contrato de Promesa**.

- **Estatutos de la Sociedad Prometida**



Conforme a la legislación colombiana, según su naturaleza y tipo, en especial, al artículo 110 del Código de Comercio.

6.4.4 Requisitos de Acreditación Comunes

- Declaración suscrita bajo la gravedad del juramento por el **Proponente Individual** o por todos los integrantes del **Proponente Plural**, en la que conste lo siguiente:
 - No encontrarse en causal de inhabilidad, incompatibilidad o prohibición de acuerdo con la Constitución Política y la ley, y compromiso irrevocable de renunciar a su **Propuesta**; a ceder el negocio jurídico o su participación en el mismo, previa autorización expresa y escrita de la **ANH**, o a terminarlo por acuerdo recíproco, en caso de sobrevenir alguna de tales causales, circunstancia que se hará constar también en el o los respectivos **Contratos**.
 - No encontrarse en proceso de liquidación judicial o circunstancia semejante según la legislación del país de origen, como quiebra, liquidación voluntaria o forzosa y, en general, cualquier proceso que tenga como consecuencia la extinción de la persona jurídica, ni tener litigios pendientes, procesos jurisdiccionales en curso o encontrarse en otra situación o contingencia que pueda comprometer materialmente el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de las prestaciones, obligaciones y compromisos derivados de la solicitud de **Habilitación**; de la presentación de **Propuesta**, de la adjudicación de **Contrato**, y de su celebración, ejecución o terminación.

En caso contrario, la declaración debe especificar tales litigios, procesos, circunstancias y situaciones, con indicación de su naturaleza, concepto, cuantía, estado actual, riesgos y provisiones. En estos eventos, la **ANH** podrá solicitar garantía bancaria que afiance la cancelación de eventuales condenas o contingencias.



- Provenir los fondos y recursos destinados a la ejecución del o de los **Contratos** proyectados, en especial, a las inversiones requeridas, de actividades lícitas.
- Compromiso de tener y conservar el **Operador** por lo menos un treinta por ciento (30%) de participación en la asociación de que se trate, y asumir las actividades de exploración, evaluación y producción, el liderazgo de la asociación y la conducción de la ejecución contractual y de las relaciones con la **ANH**, en caso de **Proponentes Plurales**.
- Compromiso formal e irrevocable del **Proponente Individual**, el **Operador** y quienes hubieren acreditado los requisitos de **Capacidad Económico Financiera**, en casos de **Proponentes Plurales**, de no ceder ni transferir total o parcialmente el o los **Contratos** proyectados ni su participación e intereses en el o los mismos sin autorización previa, expresa y escrita de la **ANH**.
- Compromiso formal e irrevocable del **Operador** de mantener por lo menos un treinta por ciento (30%) de participación e interés en el respectivo **Contrato**, en eventos de cesión a otro integrante de **Proponente Plural**.
- Compromiso formal e irrevocable de obtener autorización previa, expresa y escrita de la **ANH** para llevar a cabo cualquier transacción que comporte cambio del **Beneficiario Real** o **Controlante**, así como eventos de fusión o escisión, del **Proponente Individual**, del **Operador** y de quien o quienes hubieran acreditado los requisitos de **Capacidad Económico Financiera**, en casos de **Proponentes Plurales**.
- Compromiso formal e irrevocable de obtener autorización previa, expresa y escrita de la **ANH** en todo evento de cesión o transferencia total o parcial de las participaciones en la persona jurídica **Proponente Individual**, del **Operador** o de otro integrante de **Proponente Plural** que hubiera acreditado los requisitos de **Capacidad Económico Financiera**, incluidas operaciones de fusión o escisión, cuando se requiera.

- Compromiso formal e irrevocable de proporcionar información exacta, fehaciente y veraz, así como autorización a la **ANH** para verificar la información aportada para efectos de **Habilitación** y **Propuesta**, facultad que se reserva la Entidad en cualquier oportunidad, sea anterior o posterior a tal **Habilitación**, a la asignación o adjudicación del o de los negocios jurídicos proyectados, y a la celebración de los mismos.

- Poder debidamente otorgado al correspondiente mandatario con arreglo al régimen jurídico superior, en el evento de que el **Proponente Individual** o cualquiera de los integrantes del **Proponente Plural** acudan a este instrumento de representación para actuar en su nombre, con indicación expresa de sus atribuciones y de las del otorgante, con arreglo a los numerales 6.3.9 y 6.3.10.

- Copia impresa de la última publicación del Boletín de Responsables Fiscales de la Contraloría General de la República, así como de la Certificación del la Procuraduría General de la Nación que acredite no figurar el **Proponente Individual** ni los integrantes del **Proponente Plural**, sus socios y administradores con antecedentes disciplinarios.

- Certificación expedida por el representante legal y el revisor fiscal, de requerirlo la persona jurídica de que se trate, que acredite que el **Proponente Individual** y los integrantes del **Proponente Plural** se encuentran en paz y a salvo por concepto de sus obligaciones relacionadas con el Sistema General de Seguridad Social y los aportes parafiscales, en el evento de estar sometidos al régimen correspondiente en el país, de acuerdo con los artículos 50 de la Ley 789 de 2002 y 23 de la distinguida como 1150 de 2007, o normas que los desarrollen, modifiquen, complementen o sustituyan.

- Certificación expedida por el representante legal, el contador y el revisor fiscal o auditor externo, de requerirlo la persona jurídica de que se trate, que identifique en forma clara y precisa quién o quiénes ostentan la condición de **Beneficiarios Reales** o



Controlantes del **Proponente** o de los integrantes de **Proponentes Plurales**, así como la composición accionaria o de cuotas o partes de interés social, salvo que el capital se encuentre listado en una bolsa de valores.

6.5 ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD ECONÓMICO FINANCIERA

El **Proponente Individual** y cada uno de quienes integren **Proponentes Plurales** deben demostrar que tienen los recursos financieros suficientes para atender en forma oportuna, eficaz y eficiente los proyectos y los compromisos a su cargo y para asumir las obligaciones y prestaciones derivadas del o de los **Contratos** que se celebren como resultado del **Procedimiento de Selección "Ronda Colombia 2012"**

Para el efecto, las personas jurídicas nacionales deben presentar estados financieros de propósito general, en los términos de los artículos 36, 37 y 38 de la Ley 222 de 1995 y 21 y siguientes del Decreto Reglamentario 2649 de 1993 o normas que los modifiquen, sustituyan o complementen, debidamente certificados y dictaminados, junto con sus notas, correspondientes a los tres (3) últimos ejercicios fiscales.

Tratándose de personas jurídicas extranjeras, esta información contable y financiera ha de haber sido preparada con sujeción a las "*International Financial Reporting Standards –IFRSs*" o a los "*Generally Accepted Accounting Principles – US GAAP*" y presentarse debidamente auditada.

De no haberse constituido con tres (3) años de antelación, la documentación contable y financiera solicitada debe corresponder al período de operación y funcionamiento de la persona jurídica de que se trate.

Para determinar el **Patrimonio Neto** en casos de **Proponentes Plurales**, debe sumarse el de cada uno de sus integrantes en proporción a su respectiva participación en la asociación de que se trate.

Sin perjuicio del deber de presentar la información contable y financiera, quedan exceptuados de evaluación para establecer su **Capacidad Económico Financiera** aquellos **Proponentes Individuales, Operadores** e integrantes de **Proponentes Plurales** que figuren en la última publicación "*The Energy*

Intelligence Top 100: Ranking the World's Top Oil Companies” de “*Petroleum Intelligence Weekly*”, como empresas del tipo integrado o “Upstream”, así como quienes acrediten a la **ANH** que en el último año obtuvieron una calificación de riesgo, en escala internacional, igual o superior a las establecidas en la siguiente tabla:

Agencia Calificadora de Riesgo	Calificación
Standard & Poor's	BBB
Moody's	Baa
Fitch Ratings ⁽¹⁾	BBB

(1) Calificación equivalente a **AAA** en el caso de escala Colombiana

El **Patrimonio Neto** exigido al **Proponente Individual** o **Plural** para determinar la **Capacidad Económico Financiera** requerida para la **Habilitación** varía en función del **Tipo de Área** y de **Yacimiento**, así:

6.5.1 **Áreas Tipo 1**

El promedio del **Patrimonio Neto** de los tres (3) últimos años debe ser igual o superior a **seis millones de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$6.000.000)**, por cada **Área** propuesta.

De no haberse constituido la persona jurídica con tres (3) años de antelación, el promedio corresponderá al de los últimos dos (2) años. Si solamente tiene un (1) año de funcionamiento, el **Patrimonio Neto** será el del último ejercicio.

6.5.2 **Áreas Tipo 2 - Continentales** con prospectividad para **Yacimientos Convencionales**

El promedio del **Patrimonio Neto** de los tres (3) últimos años debe ser igual o superior a **veinte millones de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$20.000.000)**, por cada **Área** propuesta.

De no haberse constituido la persona jurídica con tres (3) años de antelación, el promedio corresponderá al de los últimos dos (2) años. Si solamente tiene un (1) año de funcionamiento, el **Patrimonio Neto** será el del último ejercicio.



6.5.3 **Áreas Tipo 2 – Continentales y Costa Afuera** (“Offshore”) con prospectividad para **yacimientos No Convencionales** y **Áreas Tipo 3** con prospectividad para **Yacimientos Convencionales y No Convencionales**, tanto **Continentales** como **Costa Afuera** (“Offshore”)

El promedio del **Patrimonio Neto** de los tres (3) últimos años debe ser igual o superior a **doscientos millones de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$200.000.000)**, por cada **Área** propuesta.

De no haberse constituido la persona jurídica con tres (3) años de antelación, el promedio corresponderá al de los últimos dos (2) años. Si solamente tiene un (1) año de funcionamiento, el **Patrimonio Neto** será el del último ejercicio.

6.6 ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD TÉCNICA OPERACIONAL

El **Proponente Individual** o el **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, que aspire a presentar **Propuesta** en desarrollo de la **“Ronda Colombia 2012”**, debe acreditar fehacientemente que cuenta con la **Capacidad Técnica y Operacional** requerida, en términos de niveles de producción, volúmenes de reservas y pozos perforados, de los cuales resulte posible suponer que tiene experiencia para conducir las operaciones del o de los **Contratos** proyectados, con arreglo a las mejores prácticas y las más recientes tecnologías de la industria petrolera.

Para el efecto deben diligenciar el **Formato No. 8** y presentarlo firmado por el representante legal, el contador y el revisor fiscal o auditor externo, de requerirlo la correspondiente persona jurídica.

Si se trata de operaciones en Colombia, la información será confirmada con el Ministerio de Minas y Energía y/o con los registros de la **ANH**.

Si los pozos perforados y/o la producción corresponden a operaciones en el exterior, los datos deben presentarse respaldados por certificación de la autoridad competente del respectivo país, que al hacerlo de cuenta de las facultades de que dispone.



La información respecto de reservas debe presentarse auditada por un tercero independiente, con arreglo a los lineamientos del Sistema de Administración de Recursos Petroleros (SPE-PRMS) y a los estándares de auditoría de reservas, o por autoridad competente del respectivo país.

Para convertir la producción de gas a petróleo equivalente, debe emplearse el siguiente factor de conversión: 1 BPE equivale a 5700 PCG.

Sin perjuicio del deber de presentar la información correspondiente, quedan exceptuados de evaluación para establecer la **Capacidad Técnica y Operacional** los **Proponentes Individuales** y el **Operador** en casos de **Proponentes Plurales** que figuren en la última publicación "The Energy Intelligence Top 100: Ranking the World's Top Oil Companies" de "Petroleum Intelligence Weekly", como empresas del tipo integrado o "Upstream".

Igualmente se exceptúan de la obligación de acreditar los requisitos de **Capacidad Técnica y Operacional** establecidos en este numeral, el **Proponente Individual** o el **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, que acredite cumplir una de las siguientes condiciones: i) Haber operado **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** en los últimos diez (10) años, con inversiones superiores a quinientos millones de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$ 500.000.000) o su equivalente, o ii) Contar con activos superiores a mil millones de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$1.000.000.000) o su equivalente y que para la fecha de solicitud de **Habilitación** sean operadores de al menos cinco (5) **Contratos de Exploración y Producción -E&P-**.

El **Proponente Individual** o el **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, que no haya sido constituido o no haya incorporado en su objeto social el desarrollo de actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, con por lo menos cinco (5) años de antelación a la fecha de presentación de la solicitud de **Habilitación**, puede suplir este requisito si acredita cumplir la condición establecida en el ordinal ii) del párrafo presente.

La celebración y ejecución de **Contratos de Exploración y Producción E&P** debe ser certificada por el respectivo contratante, con indicación de fecha, objeto, plazo de ejecución, inversiones realizadas y cumplimiento general del respectivo negocio jurídico.



Los requisitos para acreditar **Capacidad Técnica y Operacional** varían en función del **Tipo** de **Área** y de **Yacimiento**, así:

6.6.1 **Áreas Tipo 1**

- Mínimo dos (2) pozos perforados en los últimos tres (3) años.
- Reservas Probadas propias, reportadas en los Estados Financieros, no inferiores a dos millones de barriles de petróleo equivalentes (2 MBPE).
- Producción Mínima Operada de mil barriles de petróleo equivalentes por día (1.000 BPED).

6.6.2 **Áreas Tipo 2 - Continentales** con prospectividad para **Yacimientos Convencionales**

- Reservas Probadas propias, reportadas en los Estados Financieros, no inferiores a cinco millones de barriles de petróleo equivalentes (5 MBPE).
- Producción Mínima Operada de cinco mil barriles de petróleo equivalentes por día (5.000 BPED).

6.6.3 **Áreas Tipo 2 – Continentales y Costa Afuera** (“Offshore”) con prospectividad para **Yacimientos No Convencionales** y **Áreas Tipo 3** con prospectividad para **Yacimientos Convencionales y No Convencionales**, tanto **Continentales** como **Costa Afuera** (“Offshore”)

- Reservas Probadas propias, reportadas en los Estados Financieros, no inferiores a cincuenta millones de barriles de petróleo equivalentes (50 MBPE).
- Producción Mínima Operada de veinte mil barriles de petróleo equivalentes por día (20.000 BPED).

6.7 **ACREDITACIÓN DE LA CAPACIDAD MEDIOAMBIENTAL**

El **Proponente Individual** o el **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, que aspire a la asignación de **Área** o **Áreas** destinadas a la



exploración y explotación de hidrocarburos, debe demostrar haber implantado y puesto en ejecución sistemas de gestión ambiental para el seguimiento y la medición de las operaciones, y para el desarrollo de las actividades que puedan tener impacto en los recursos naturales y el ambiente.

Tal demostración puede tener lugar mediante certificación ISO 14001, u otra equivalente.

De no contar con certificaciones en la materia reseñada, debe presentar documento que contenga la política y el sistema de gestión ambiental corporativo efectivamente implantados y en ejecución, suscrito por el representante legal y el revisor fiscal, auditor externo o quien haga sus veces, sin perjuicio de asumir la obligación de obtener certificación en materia ambiental dentro de los tres (3) primeros años de la ejecución contractual, de resultar favorecido con la adjudicación.

6.8 ACREDITACIÓN EN MATERIA DE RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL

El **Proponente Individual** o el **Operador** en casos de **Proponentes Plurales**, que aspire a la asignación de **Área** o **Áreas** destinadas a la exploración y explotación de hidrocarburos, deben demostrar haber implantado y puesto en ejecución normas, prácticas y metas corporativas de **Responsabilidad Social Empresarial**.

Tal demostración puede tener lugar mediante certificado que compruebe haber adoptado y puesto en ejecución parámetros o normas nacionales o internacionales como ISO 26000 o similares.

De no contar con tales acreditaciones, debe presentar documento que contenga las normas, prácticas y metas corporativas de **Responsabilidad Social Empresarial** adoptadas y en práctica, suscrito por el representante legal y el revisor fiscal, auditor externo o quien haga sus veces.

Así mismo debe presentar documento que contenga las normas, prácticas y estándares de responsabilidad frente a grupos o comunidades étnicos, en el que se exprese el compromiso de darles cumplimiento.



6.9 SOLICITUD DE HABILITACIÓN

Dentro del término señalado en el **Cronograma** para este propósito, el **Proponente Individual**, cada uno de los integrantes de **Proponentes Plurales** y la correspondiente asociación como tal, deben presentar solicitud **Habilitación** mediante el diligenciamiento del **Formato** de comunicación **No. 1**, denominado **Carta de Presentación Documentos para Habilitación**, suscrito por el representante legal o apoderado y por el representante convencional, debidamente facultados para el efecto, acompañada de fotocopia del Registro Único Tributario, RUT, aplicable para los que son sujetos de impuestos en Colombia; de fotocopia del documento de identidad del representante legal o apoderado, y de todos los documentos establecidos en este **Capítulo** para acreditar **Capacidad Jurídica, Económico Financiera, Técnica y Operacional, Medioambiental** y de **Responsabilidad Social Empresarial**, con sujeción al ordenamiento superior y a estos **Términos de Referencia**.

Dichos documentos deben presentarse en idioma español o acompañados de traducción oficial.

Aquellos expedidos en el extranjero deben someterse a los requisitos establecidos en el artículo 480 del Código de Comercio, salvo los públicos que provengan de países signatarios de la Convención de la Haya de 5 de octubre de 1961, aprobada mediante la Ley 455 de 1998, caso el cual requieren apostilla, en los términos de aquella.

Pueden ser remitidos vía correo certificado y radicados en la **ANH** antes del vencimiento del plazo señalado en el **Cronograma** para tal efecto. No se aceptarán solicitudes ni documentos remitidos por fax o correo electrónico.

Los remitidos o radicados extemporáneamente no serán considerados y se devolverán al remitente sin abrir.

Solicitud, **Formatos** y documentos han de someterse en original y una (1) copia coincidentes, sin enmendaduras ni tachaduras, debidamente foliados con indicación de tratarse de la página "x" de "y", con expresión precisa, clara y



completa de todos los datos que se solicitan, precedidos de índice y depositados en sendos sobres separados y cerrados.

Los dos sobres deben contener la misma información. En caso de discrepancia prevalecerán los originales.

Deben tener como referencia la "**Ronda Colombia 2012**"; indicar que contienen los documentos para **Habilitación**; ser marcados con la razón social del **Proponente Individual** o la denominación del **Proponente Plural**, su domicilio, dirección, números de teléfono, facsímil y correo electrónico, un nombre de contacto, y la indicación de tratarse del original o la copia.

La dirección, teléfonos, facsímil y correo electrónico que aparezcan la solicitud de **Habilitación** serán empleados por la **ANH** para todos los efectos relacionados con las comunicaciones y notificaciones a que se refieren estos **Términos de Referencia**. Por consiguiente, es responsabilidad exclusiva de cada **Proponente** informar con la debida anticipación y por escrito cualquier modificación que se registre en esos datos.

Los **Formatos** deben diligenciarse de acuerdo con las instrucciones impartidas en su texto o en los **Términos de Referencia**, sin introducir cambios o ajustes ni alterar el orden de la información solicitada.

6.10 ACLARACIONES Y APOORTE DE DOCUMENTOS SUBSANABLES

La **ANH** puede solicitar aclaraciones en torno a la documentación aportada para efectos de **Habilitación**; solicitar datos complementarios e, inclusive, pedir que se aporten o reemplacen aquellos que no reúnan los requisitos fijados en el ordenamiento superior o en estos **Términos de Referencia**.

Tales requerimientos deben ser respondidos, la información adicional suministrada y los documentos materia de aporte o reemplazo entregados dentro del término perentorio fijado por la **ANH** en el oficio correspondiente, so pena de negar la solicitud de **Habilitación**.

En todo caso, la **ANH** se reserva el derecho de verificar la información suministrada y de realizar comprobaciones respecto de los documentos aportados, sea de manera previa o posterior a la **Habilitación**, a la



Adjudicación e, inclusive, a la celebración del correspondiente **Contrato**. Esta circunstancia será aceptada expresamente por los **Proponentes** en el **Formato** de solicitud y en el correspondiente a la **Carta de Presentación** de la **Propuesta**. Con la suscripción de los mismos, los **Proponentes** declaran bajo la gravedad del juramento, que la información consignada y los documentos aportados son exactos, veraces, fidedignos y susceptibles de comprobación en cualquier oportunidad.

Tal comprobación puede tener lugar mediante consulta telefónica o por medio escrito físico o magnético, petición de conformidad y, en general, en cualquier forma que permita establecer su veracidad y fidelidad, sin necesidad de diligencias o formalidades especiales propias de los procesos jurisdiccionales, sin perjuicio de formular las denuncias procedentes.

Si como resultado de tal verificación, la **ANH** establece que el **Proponente** faltó a la verdad o proporcionó información inexacta, se abstendrá de disponer la **Habilitación** solicitada.

6.11 LISTA PRELIMINAR DE HABILITADOS

Surtidos el examen y la verificación de solicitudes, documentos e información aportada para efectos de **Habilitación**, la **ANH** publicará en la página WEB de la Entidad y de la "**Ronda Colombia 2012**" los resultados de la misma con la **Lista Preliminar de Proponentes Habilitados**.

Para cada uno, la **Lista** establecerá el **Tipo de Áreas** para las cuales puede presentar **Propuesta**, en función de si se trata de las de **Tipo 1, 2 y 3, Continentales o Costa Afuera**, y de su prospectividad para **Yacimientos Convencionales o No Convencionales**, sin perjuicio de la facultad prevista en el numeral 6.13 posterior.

Los **Participantes** podrán formular por una sola vez observaciones y objeciones a la misma, debidamente soportadas, dentro del término fijado en el **Cronograma** para este propósito.

La Entidad resolverá tales observaciones u objeciones mediante escrito motivado que será igualmente objeto de publicación, también en la oportunidad dispuesta en el **Cronograma**.



6.12 LISTA DEFINITIVA DE HABILITADOS

Resueltas las observaciones u objeciones de los **Participantes**, se publicará la **Lista Definitiva de Habilitados** en la fecha dispuesta en el **Cronograma** para esta actuación.

También en este caso la **Lista** establecerá el **Tipo** de **Áreas** para las cuales cada **Proponente Habilitado** puede presentar **Propuesta**, en función de si se trata de las de **Tipo 1, 2 y 3, Continentales o Costa Afuera**, y de su prospectividad para **Yacimientos Convencionales o No Convencionales**, sin perjuicio de la facultad prevista en el numeral 6.13 posterior.

6.13 HABILITACIÓN POSTERIOR DE PROPONENTES PLURALES

Los **Proponentes Individuales Habilitados** pueden conformar cualquiera de las asociaciones previstas en estos **Términos de Referencia** para presentar **Propuesta** en condición de **Proponentes Plurales**, caso en el cual deben acompañar a la misma el acuerdo de asociación correspondiente, en los términos del Numeral 6.4.3, la determinación de la persona jurídica seleccionada como **Operador**, la Declaración prevista en el Numeral 6.4.4, referida a las circunstancias consignadas en las viñetas (-) cuarta, quinta, sexta, séptima y octava, así como el **Formato No. 7, Patrimonio Neto**, diligenciado con la información correspondiente a la asociación, para efectos de determinar que el **Proponente Plural** así conformado se encuentra debidamente **Habilitado** y cuál es su **Capacidad Económico Financiera**.

CAPÍTULO SÉPTIMO

PROPUESTAS

7.1 PRESENTACIÓN Y CONTENIDO

En la fecha y a la hora fijada en el **Cronograma** para el efecto, los **Proponentes Habilitados** pueden formular **Propuesta** o **Propuestas** para el **Área** o **Áreas** de su interés, siempre que cumplan los requerimientos de **Capacidad Económico Financiera** establecidos en función del **Patrimonio Neto** para cada **Tipo de Área** y de **Yacimiento** y de **Capacidad Técnica Operacional** fijados también de acuerdo con el **Tipo** de **Área** y el de los **Yacimientos** para los cuales son prospectivas.

La **ANH** únicamente analizará los ofrecimientos de aquellos **Proponentes** que hayan sido **Habilitados** para participar, de manera que devolverá las demás.

Debe presentarse separadamente una **Propuesta** por **Área** y ningún **Proponente** puede someter más de una para una misma **Área**.

Las **Propuestas** se deben presentar en original, en idioma español y en los sobres suministrados por la **ANH** a los **Proponentes Habilitados** y deben contener:

- 7.1.1 Carta de Presentación diligenciada en el **Formato No. 1**
- 7.1.2 **Inversión Adicional** ofrecida mediante el diligenciamiento del Formato No. 10, elaborado con este propósito.
- 7.1.3 **Porcentaje de Participación en la Producción (X%)** ofrecido, igual o superior a uno (1), calculado sobre la producción neta, es decir, la producción total después de descontar las **Regalías**, también diligenciado en el **Formato** No. 11, elaborado para este efecto. Debe corresponder a un número entero mayor o igual a uno (1).
- 7.1.4 Garantía de Seriedad de cada **Propuesta**, conforme al numeral 7.2 del presente **Capítulo**.

7.1.5 Documentos pertinentes para que el **Proponente Plural** conformado por **Proponentes Individuales** previamente **Habilitados** se encuentra debidamente **Habilitado** como tal, para presentar **Propuesta** para el **Área** de que se trate.

Tales documentos son:

- Convenio de **Consortio, Unión Temporal** o **Promesa de Sociedad Futura**, en los términos del numeral 6.4.3.
- Declaración prevista en el numeral 6.4.4, referida a las circunstancias consignadas en las viñetas (-) cuarta, quinta, sexta, séptima y octava.
- Identificación del **Operador**.
- **Formato No. 7, Patrimonio Neto**, diligenciado con la información correspondiente a la asociación.

La omisión de cualquiera de los anteriores documentos se considera **NO** subsanable y comporta al rechazo de la **Propuesta**.

Todos los documentos de la **Propuesta** deben presentarse en idioma español o acompañados de traducción oficial.

Aquellos expedidos en el extranjero deben someterse a los requisitos establecidos en el artículo 480 del Código de Comercio, salvo los públicos que provengan de países signatarios de la Convención de la Haya de 5 de octubre de 1961, aprobada mediante la Ley 455 de 1998, caso el cual requieren apostilla, en los términos de aquella.

Salvo que se trate de requisitos cuya inobservancia da lugar a que la **Propuesta** sea rechazada.

La **ANH** está facultada para solicitar por escrito remitido físicamente, vía fax o mediante correo electrónico, y de los cuales se publicará copia en la página WEB de la Entidad y de la "**Ronda Colombia 2012**", aclaraciones o explicaciones sobre el contenido de las **Propuestas**.



En la atención de estos requerimientos, los **Proponentes** no pueden completar, adicionar, modificar o mejorar en forma alguna sus **Propuestas**.

Deben ser respondidos dentro del término perentorio fijado por la **ANH** en el oficio correspondiente, so pena de que la **Propuesta** sea igualmente rechazada.

La **Carta de Presentación** de la **Propuesta** y los demás **Formatos** que la integran deben presentarse debidamente suscritos por el representante legal o el apoderado del **Proponente Individual** o por el representante convencional o apoderado del **Proponente Plural**, debidamente acreditados o constituidos con ocasión de la **Habilitación**.

Si tales representantes o apoderados no fueran los mismos acreditados durante la **Habilitación** o fueron designados o constituidos con posterioridad para conformar **Proponentes Plurales** entre **Proponentes Individuales Habilitados**, la **Propuesta** debe acompañarse de los documentos pertinentes establecidos en los numerales 6.4.1 y 6.4.2 con el fin de acreditar la personería adjetiva del **Proponente**.

Los **Formatos** deben diligenciarse de acuerdo con las instrucciones impartidas en su texto o en los **Términos de Referencia**, sin enmendaduras ni tachaduras, debidamente foliados, con indicación de tratarse de la página "x" de "y", con expresión precisa, clara y completa de todos los datos que se solicitan, sin introducir cambios o ajustes ni alterar el orden de la información solicitada, precedidos de índice y depositados en sobres cerrados.

Cualquier explicación o aclaración adicional debe hacerse en anexo independiente, foliado.

Eventuales enmendaduras deben ser aclaradas y validadas en el mismo documento, con la firma del representante o apoderado que suscribe la **Carta de Presentación**.

Deben dirigirse a la **Agencia Nacional de Hidrocarburos**; tener como referencia la "**Ronda Colombia 2012**"; indicar que contienen **Propuesta** para el **Área** ___ y especificarla según su denominación y **Tipo, 1, 2, o 3**; ser marcados con la razón social del **Proponente Individual** o la denominación



del **Proponente Plural**, su domicilio, dirección, números de teléfono, facsímil y correo electrónico.

Deben ser entregadas personalmente por quien suscribe la **Carta de Presentación**, de manera que no se aceptarán **Propuestas** remitidas por vía correo, currier, facsímil o correo electrónico.

Tampoco se admitirán **Propuestas** alternativas o complementarias, modificaciones a las presentadas, ni **Propuestas** parciales o que contengan cualquier tipo de condicionamientos.

Las **Propuestas** y, en general, cualquier documento que se entregue después del día y hora señalados para llevar a cabo la audiencia correspondiente, se considerarán como no presentados y se devolverán sin abrir.

La presentación de **Propuesta** comporta la obligación del **Proponente** de mantenerla en firme para su validación y eventual adjudicación, así como para la suscripción del correspondiente **Contrato**, en su caso, de manera que debe entenderse vigente durante el tiempo que transcurra entre la fecha de entrega y la de asignación del **Área** respectiva a otro **Proponente**, o hasta la aprobación de las garantías contractuales si resulta favorecida, período durante el cual debe permanecer también vigente la **Garantía de Seriedad**, que se hará efectiva si el **Proponente** la retira o incumple cualquiera de los compromisos derivados de tal presentación, salvo que sobrevenga causal de inhabilidad o incompatibilidad por razones ajenas a la responsabilidad y diligencia del **Proponente**.

En consecuencia, ninguna **Propuesta** puede ser retirada ni modificada con posterioridad a su depósito en la urna correspondiente.

7.2 GARANTÍA DE SERIEDAD

Para afianzar la seriedad de cada **Propuesta**, el respectivo **Proponente** debe constituir y acompañar a la misma garantía a favor de la **ANH**, vigente entre la fecha de su presentación y el día en que tenga lugar la aprobación de las garantías contractuales que deben otorgarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la suscripción del respectivo **Contrato**, en caso de adjudicación, e inicialmente por tres (3) meses, contados a partir de la



primera de las fechas citadas, prorrogable en función de lo expuesto, de manera que el garante adquiere el compromiso de extenderla, si a ello hubiere lugar, hasta la oportunidad de tal aprobación.

Esta **Garantía** debe amparar la seriedad y firmeza de cada **Propuesta** presentada en desarrollo de la "**Ronda Colombia 2012**" para la asignación de cada **Área**; la exactitud y veracidad de la información sometida a la **ANH** para efectos de **Habilitación, Propuesta y Contrato**; el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de los compromisos y las obligaciones derivados de tal presentación, en especial, los de mantener en firme la respectiva **Propuesta**; no modificarla ni retirarla durante el término de vigencia de la misma; prorrogar dicha vigencia y la de la **Garantía**, de extenderse los plazos para la adjudicación del certamen o la celebración del correspondiente **Contrato**; suscribirlo dentro del término fijado por la **ANH** para el efecto, en caso de adjudicación, de acuerdo con la **Propuesta**, los presentes **Términos de Referencia** y la Minuta aprobada por el Consejo Directivo; satisfacer en tiempo los requisitos de perfeccionamiento, legalización y puesta en ejecución del **Contrato**; constituir y someter también oportunamente a dicha Entidad las garantías contractuales que deben otorgarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la suscripción del respectivo **Contrato**, y, en general, el resarcimiento de los perjuicios que se causen a la **ANH** con el incumplimiento de cualquiera de las obligaciones amparadas.

La falta de presentación de la **Garantía de Seriedad** en forma simultánea con la **Propuesta**, constituye causal de rechazo de la misma.

Pueden consistir en póliza de seguro de cumplimiento ante entidades estatales o en garantía bancaria a primer requerimiento, a satisfacción de la **ANH**, de acuerdo con los artículos 5.2.1.1 a 5.1.2.1.2.4 y 5.2.3.1 a 5.2.3.3.2 del Decreto Reglamentario 734 del 13 de abril de 2012, con las particularidades que se consignan en el presente numeral.

Cuando la **Propuesta** sea presentada por **Proponente Plural, Consorcio, Unión Temporal** o bajo **Promesa de Sociedad Futura**, la **Garantía de Seriedad** debe ser tomada u ordenada por todas las personas jurídicas que integran el respectivo **Proponente**.

El valor asegurado varía en función del **Área** objeto de **Propuesta**, así:



7.2.1 Tipo 1, Continentales, prospectivas para **Yacimientos Convencionales:**

Ciento cincuenta mil dólares de los Estados Unidos de América (USD\$150.000), por cada una.

7.2.2 Tipo 2, Continentales, prospectivas para **Yacimientos Convencionales:**

Trescientos mil de dólares de los Estados Unidos de América (USD\$ 300.000) por cada una.

7.2.3 Tipo 2, Costa Afuera (Offshore), prospectivas para **Yacimientos Convencionales,** así como **Tipo 3,** tanto **Continentales** como **Costa Afuera (Offshore),** y prospectivas para **Yacimientos Convencionales y No Convencionales:**

Dos millones de dólares de los Estados Unidos de América (US\$2.000.000), por cada una.

En todos los casos, los valores asegurados serán pagaderos en pesos colombianos a la Tasa Representativa del Mercado, TRM vigente en la fecha en que tenga lugar el correspondiente desembolso a favor de la **ANH.**

La **Garantía de Seriedad** de cada **Propuesta** debe reunir los siguientes requisitos:

Tomador u Ordenante, según el caso:	Razón Social del Proponente Individual o de todos los integrantes del Proponente Plural, número de identificación tributaria, NIT, de ser aplicable, dirección, teléfono y correo electrónico.
Asegurado y Beneficiario	Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH
Objeto:	Amparar la seriedad y firmeza de la Propuesta presentada en desarrollo de la " Ronda Colombia 2012 " para la asignación del Área XX_; la exactitud y veracidad de la información sometida para efectos de Habilitación, Propuesta y Contrato; el cumplimiento oportuno, eficaz y

	<p>eficiente de los compromisos y las obligaciones derivados de tal presentación, en especial, los de mantener en firme la respectiva Propuesta; no modificarla ni retirarla durante el término de vigencia de la misma; prorrogar dicha vigencia y la de la presente Garantía, de extenderse los plazos para la adjudicación del certamen o la celebración del correspondiente Contrato; suscribirlo dentro del término fijado por la ANH para el efecto, de acuerdo con la Propuesta, los presentes Términos de Referencia y la Minuta aprobada por el Consejo Directivo, en caso de adjudicación; satisfacer en tiempo los requisitos de perfeccionamiento, legalización y puesta en ejecución del Contrato; constituir y someter también oportunamente a dicha Entidad las garantías contractuales que deben otorgarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la suscripción del respectivo Contrato, y, en general, el resarcimiento de los perjuicios que se causen a la ANH con el incumplimiento de cualquiera de las obligaciones amparadas.</p>
<p>Término de Vigencia:</p>	<p>Tres (3) meses, contados a partir de la fecha de presentación de la Propuesta para el Área XX, y, en todo caso, hasta el día en que tenga lugar la aprobación de las garantías contractuales que deben otorgarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la suscripción del respectivo Contrato, en caso de adjudicación.</p>

De presentarse observaciones a la **Garantía de Seriedad**, los **Proponentes** deben subsanarlas en el término fijado por la **ANH** para el efecto, so pena del rechazo de la **Propuesta**.

Los aspectos no previstos expresamente en este numeral se regularán por el distinguido como **8.3** de estos **Términos**, denominado **GARANTÍAS**.

La **ANH** mantendrá en custodia las garantías y devolverá las otorgadas por **Proponentes** que no resulten favorecidos con la adjudicación del **Área** o **Áreas** respectivas, o, una vez suscritos los correspondientes **Contratos de**



Exploración y Producción -E&P- o de **Evaluación Técnica -TEA-**, aprobadas las garantías contractuales que deben otorgarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la celebración del negocio jurídico de que se trate.

7.3 ENTREGA Y APERTURA PÚBLICA DE LAS PROPUESTAS

En el lugar y fecha señalados en el **Cronograma** para celebrar la audiencia de entrega y apertura de las **Propuestas**, se depositarán en urna cerrada las entregadas oportunamente.

A la hora dispuesta para iniciar la audiencia, se abrirán las **Propuestas** depositadas en la urna y se relacionarán todas las recibidas en tiempo, con el detalle del respectivo **Proponente**; el **Área** para la que se postula; el listado de documentos que la componen; el porcentaje de Participación en la Producción (X%) ofrecido y el valor de la Inversión Adicional que se propone. De esta diligencia se levantará acta que se publicará en la página WEB de la **ANH** y del **Procedimiento**.

7.4 EXAMEN, VERIFICACIÓN Y VALIDACIÓN

En primer lugar y de acuerdo con el ordenamiento superior y los **Términos de Referencia**, se verificará formalmente que cada **Propuesta** se encuentre completa, es decir, que incorpore todos los documentos exigidos y los **Formatos** debidamente diligenciados.

Surtida la verificación formal, se establecerá cuáles **Propuestas** cumplen las exigencias y cuáles no.

Aquellos defectos, deficiencias u omisiones que de acuerdo con dichos **Términos** sean subsanables, se pondrán en conocimiento de los respectivos **Proponentes** mediante publicación en la página WEB de la Entidad, con el señalamiento del plazo perentorio para adoptar las correspondientes correcciones y/o aportar la información faltante.

Los defectos o las deficiencias **NO SUBSANABLES** o **NO SUBSANADOS** en la forma y oportunidad dispuestos por la **ANH**, comportarán el rechazo de la o de las respectivas **Propuestas**.



La **ANH** se reserva el derecho de solicitar aclaraciones a las **Propuestas**, siempre que no se altere su contenido ni se modifique su alcance, y con sujeción a los principios rectores de igualdad, transparencia, selección objetiva, imparcialidad, publicidad y contradicción.

La ausencia de requisitos o la falta de documentos referentes a la futura contratación o al **Proponente**, no necesarios para la comparación de las **Propuestas**, no servirán de título suficiente para rechazar los ofrecimientos. En consecuencia, todos aquellos requisitos que no afecten el **Orden de Elegibilidad** pueden ser materia de aclaración o complementación en la forma y oportunidad en el respectivo requerimiento.

En todo caso, la **ANH** se reserva el derecho de verificar la información suministrada y de realizar comprobaciones respecto de los documentos aportados en todo el curso de la actuación contractual, sea de manera previa o posterior a la **Habilitación**, a la adjudicación e, inclusive, a la celebración del correspondiente **Contrato**. Esta circunstancia será aceptada expresamente por los Proponentes en la **Carta de Presentación** de la **Propuesta**, donde los representantes o apoderados declararán bajo la gravedad del juramento, que se entenderá prestado con la sola firma, que toda la información y los documentos aportados son exactos, veraces, fidedignos y susceptibles de comprobación en cualquier momento.

Aquellas **Propuestas** completas, que reúnan los requisitos exigidos, se consideran validadas y serán objeto de evaluación y calificación para establecer el **Orden de Elegibilidad Preliminar** de adjudicación para el **Área** correspondiente, en función de los criterios o factores de ponderación aplicables a la misma.

7.5 EVALUACIÓN Y CALIFICACIÓN

La calificación de las **Propuestas** validadas tiene por objeto establecer el **Orden Preliminar y Definitivo de Elegibilidad** para efectos de la adjudicación del o de los **Contratos** proyectados y la asignación del o de las **Áreas** correspondientes a los mismos.

Se llevará a cabo como resultado de la evaluación de los siguientes factores:



7.5.1 **Tipo 1 y 2 Continentales y Costa Afuera** ("Off Shore"), prospectivas para **Yacimientos Convencionales**:

Factor Primario: Mayor **Participación Porcentual en la Producción (X%)** ofrecida. Debe corresponder a número entero mayor o igual a uno (1) y hasta cien (100).

Factor Secundario: Mayor **Inversión Adicional en Exploración** sobre el Programa Mínimo Exploratorio establecido por la **ANH**, expresada en dólares de los Estados Unidos de América (USD\$).
(Criterio de Desempate)

7.5.2 Todas las **Tipo 3** y las **Tipo 2, Continentales** con prospectividad para **Yacimientos No Convencionales**

Factor Primario: Mayor **Inversión Adicional en Exploración** sobre el **Programa Mínimo Exploratorio** establecido por la **ANH**, expresada en dólares de los Estados Unidos de América (USD\$).

Factor Secundario: Mayor **Participación Porcentual en la Producción (X%)** ofrecido. Debe corresponder a número entero mayor o igual a uno (1).
(Criterio de Desempate)

7.5.3 Empates

Si cumplido el procedimiento establecido en el numeral precedente, persiste igualdad entre **Propuestas** para una misma **Área**, la **ANH** ofrecerá a los **Proponentes** empatados celebrar conjuntamente el **Contrato** proyectado, sobre la base de hacerlo en proporciones iguales, siempre que convengan en ello unánimemente. De lo contrario, asignará el **Área** por sorteo con balotas y resultará favorecido aquel que saque el número mayor.

7.5.4 Determinación de **Áreas** en función de la **Capacidad Económico Financiera** de los **Proponentes** calificados en **Primer** lugar de **Elegibilidad**

Aplicados los factores de que tratan los numerales 7.6.1 y 7.6.2 precedentes, la **ANH** verificará la **Capacidad Económico Financiera** de los **Proponentes** cuyas **Propuestas** hayan alcanzado el primer lugar, con el fin de establecer el número de **Áreas** que es posible asignarles, de acuerdo con su **Tipo** y el de los **Yacimientos** para las cuales son prospectivas.

En el evento de que **Proponentes Individuales** o **Plurales** cuyas **Propuestas** hayan ocupado el primer lugar, no puedan ser adjudicatarios de todas ellas, se procederá como se establece más adelante. Si hay varias **Propuestas** en primer lugar, el procedimiento iniciará por el **Proponente** que hubiera presentado mayor número de ofrecimientos tanto en forma **Individual** como en condición de integrante de **Proponente Plural**, y en la misma forma en orden descendente.

- (i) En primer término, se preferirá el **Área** o **Áreas** para las cuales fuere único **Proponente**.
- (ii) En segundo término, aquella o aquellas para las cuales el **Proponente Individual** hubiera presentado también **Propuesta** conjunta, como integrante de **Proponente Plural**.
- (iii) En tercero, se preferirá el **Área** para la cual hubiera ofrecido el mayor **Porcentaje de Participación en la Producción (x%)**.



- (iv) En cuarto, aquella para la cual hubiera ofrecido mayor **Inversión Adicional en Exploración**.
- (v) De quedar **Áreas** por asignar a ese mismo **Proponente**, aplicados los numerales anteriores o por haberse propuesto iguales participaciones e inversiones en todas ellas, la **ANH** seleccionará el o las restantes a discreción, con el fin de procurar adjudicar el mayor número de **Áreas** como resultado de la "**Ronda Colombia 2012**".

Con las **Áreas** que no hubieran sido materia de selección, se repetirá el procedimiento anterior, respecto de las **Propuestas** que hubieran alcanzado el segundo lugar de elegibilidad de acuerdo con los numerales 7.6.1 y 7.6.2, y así sucesivamente.

7.6 ORDEN PRELIMINAR DE ELEGIBILIDAD

Aplicados los criterios o factores de adjudicación y elaborado el **Orden Preliminar de Elegibilidad**, la **ANH** lo publicará en la página WEB de la Entidad y de la "**Ronda Colombia 2012**", junto con la memoria del trabajo de evaluación y calificación. Dicho **Orden** contendrá la relación de los **Proponentes** que presentaron **Propuesta** para cada **Área**, relacionados en forma descendente de mayor a menor según sus respectivos ofrecimientos.

Los **Participantes** podrán formular por una sola vez observaciones y objeciones a la misma, debidamente soportadas, dentro del término fijado en el **Cronograma** para este propósito.

La Entidad resolverá tales observaciones u objeciones mediante escrito motivado que será igualmente objeto de publicación, también en la oportunidad dispuesta en el **Cronograma**.

7.7 ORDEN DE ELEGIBILIDAD DEFINITIVO

Resueltas las observaciones u objeciones de los **Participantes**, se publicará el **Orden de Elegibilidad Definitivo** en la fecha dispuesta en el **Cronograma** para esta actuación. De comportar modificaciones respecto del **Preliminar**, se expondrán las razones que condujeron a ello, debidamente soportadas.



También en este caso el **Orden** contendrá la relación de los **Proponentes** que presentaron **Propuesta** para cada **Área**, relacionados en forma descendente de mayor a menor según sus respectivos ofrecimientos.

7.8 ADJUDICACIÓN O ASIGNACIÓN DE ÁREAS

Surtido el procedimiento de análisis, validación, evaluación y calificación de las **Propuestas** y publicado el **Orden de Elegibilidad Definitivo**, una vez recibidas y resueltas eventuales observaciones al **Preliminar**, en Audiencia Pública celebrada en el lugar, fecha y hora dispuestos en el **Cronograma**, la **ANH** procederá a adjudicar total o parcialmente los **Contratos** y las **Áreas** objeto del certamen y a declarar desiertas las que corresponda, de presentarse alguna o algunas de las causales establecidas para el efecto, todo ello mediante acto administrativo motivado, contra el que no procede recurso alguno.

Durante la audiencia y previamente a la adopción de la decisión definitiva de adjudicación, los interesados podrán pronunciarse por una sola vez sobre las respuestas de la **ANH** a las observaciones o impugnaciones al **Orden Definitivo de Elegibilidad**.

El acto de adjudicación es irrevocable y obliga a la Entidad y al adjudicatario. No obstante lo anterior, si dentro del plazo comprendido entre la adjudicación del **Contrato** y la suscripción del mismo, sobreviene causal de inhabilidad o incompatibilidad, o si se demuestra que el acto se obtuvo por medios ilegales, podrá ser revocado. En el último caso, quedará a favor de la **ANH**, en calidad de sanción, el valor de la Garantía de Seriedad de la **Propuesta**, sin menoscabo de las acciones legales conducentes al reconocimiento de los perjuicios causados y no cubiertos por el valor la garantía.

7.9 CAUSALES PARA DECLARAR DESIERTAS ÁREAS

- Cuando para las mismas no se presenten **Propuestas**.
- Cuando ninguna de las presentadas se ajuste a los **Términos de Referencia**.



- Cuando se presenten motivos o causas fundadas que impidan la selección objetiva.

7.10 CORRECCIÓN DE ERRORES ARITMÉTICOS

La **ANH** determinará si existen errores en el resultado de las operaciones aritméticas relacionados con las cantidades y los valores unitarios y totales de los **Programas Exploratorios** y procederá a corregirlos. Si el Adjudicatario rehúsa aceptar tales correcciones, se hará efectiva la Garantía de Seriedad de la **Propuesta** y el **Contrato** proyectado se celebrará con el **Proponente** calificado en segundo lugar de elegibilidad, si su **Propuesta** resulta conveniente para la **ANH**.

7.11 CAUSALES DE RECHAZO

La **ANH** rechazará las **Propuestas** en los eventos o circunstancias que fijan a continuación:

- La presentación de más de una **Propuesta** para una misma **Área** por el mismo **Proponente Individual**; por personas jurídicas que integren más de un **Proponente Plural**, o por **Proponentes Plurales** compuestos por cualquier persona jurídica que haya presentado **Propuesta** para el **Área**, sea directa o indirectamente, por sí o por interpuesta persona.
- No contener la **Propuesta** Carta de Presentación o presentarla sin la firma de representante o apoderado, o no estar estos debidamente constituidos o acreditados.
- No contener la **Propuesta** los **Formatos** esenciales fijados en los numerales 7.1.2 y 7.1.3 o presentarlos sin diligenciar, con enmendaduras o tachaduras.
- No comprender la **Propuesta** Garantía de Seriedad.
- No haberse respondido oportunamente o en forma completa y satisfactoria requerimiento o solicitud de aclaración de la **ANH**, o no



haber aportado en tiempo y en legal forma documento o requisito subsanable.

- Haber establecido la **ANH** que todo o parte de la información y los documentos aportados son inexactos o contrarios a la realidad.
- Cualquier otra circunstancia prevista en estos **Términos de Referencia** como causal de rechazo.

7.13 SEGUNDA RONDA

El 30 de noviembre de 2011, la **ANH** podrá adelantar una segunda **Ronda** de solicitud de **Propuestas**, con el fin de asignar las **Áreas** declaradas desiertas por no haberse presentado **Propuesta**; porque las sometidas fueran rechazadas, o porque no puedan ser materia de asignación por razones de limitación de la **Capacidad Económico Financiera** de los **Proponentes**, y adjudicar los correspondientes **Contratos**, para cuyo efecto aplicarán las mismas reglas establecidas en estos **Términos de Referencia**.

CAPÍTULO OCTAVO

CONTRATOS

8.1 OPORTUNIDAD DE CELEBRACIÓN

En la fecha y hora previstas en el **Cronograma** o en la fijada por la **ANH** en la correspondiente providencia o citación, procederá la suscripción del o de los **Contratos** con el **Adjudicatario** y con su obligado solidario en el caso previsto en el numeral 6.1.

Para el efecto, éstos deben someter a la **ANH** los siguientes documentos:

- Actualización de los que acrediten la personería sustantiva y adjetiva del **Adjudicatario**.
- Certificación sobre la circunstancia de encontrarse al día en el cumplimiento oportuno, eficaz y eficiente de las obligaciones inherentes al Sistema General de Seguridad Social y a los aportes parafiscales, conforme al numeral 6.4.4, o constancia de no estar sometido a ellas, expedidos con antelación no inferior a diez (10) días calendario.

8.2 CONTENIDO

Los términos, las condiciones y, en general, las estipulaciones de los **Contratos** corresponderán a los establecidos en las minutas aprobadas por el Consejo Directivo de la **ANH** y publicados como **Anexo** a estos **Términos de Referencia** para el tipo de negocio jurídico de que se trate y que se encuentren vigentes para esa oportunidad, de acuerdo con su esencia y objeto, acordes con el ordenamiento común, civil y comercial, las reglas generales del **Reglamento** que los gobierna y las mejores prácticas de la industria de los hidrocarburos, sin perjuicio de las particularidades derivadas de la naturaleza jurídica y representación de la parte contratista, el **Operador**, la **Propuesta** favorecida y las negociaciones que se hubieran llevado a cabo en los aspectos que así lo permitan.



Podrán incluir modalidades, condiciones y, en general, estipulaciones que el Consejo Directivo estime necesarias y convenientes, siempre que no sean contrarias a la Constitución, la ley, el orden público, los principios y finalidades de la contratación de la **ANH** y los de la buena administración.

8.3 GARANTÍAS

Suscrito el respectivo negocio jurídico, el **Contratista** debe constituir y someter a la aprobación de la **ANH** las garantías y seguros exigidos en el presente numeral, a tono con las estipulaciones pertinentes del **Contrato**, en las oportunidades y con las características que se establecen a continuación.

Han de consistir en garantías bancarias a primer requerimiento o cartas de crédito "*Standby*" irrevocables, confirmadas y a la vista, en los términos del artículo 5.2.3.1 del Decreto Reglamentario 734 de 2012 o del numeral 23.2 del Decreto 4828 de 2008, o las normas que los modifiquen, sustituyan o complementen, según el caso, abiertas por una entidad bancaria establecida en Colombia o por establecimiento de crédito del exterior, siempre que el título valor se encuentre aceptado por uno nacional, tratándose de las garantías de cumplimiento; en pólizas de seguro de cumplimiento a favor de entidades estatales, para las laborales, y en seguros de responsabilidad civil extracontractual para el cubrimiento de los riesgos de esta índole, emitidas por compañías de seguros legalmente establecidas para operar en el país.

Cuando el **Contrato** sea celebrado por **Contratista Plural, Consorcio, Unión Temporal** o **Sociedad Prometida**, las garantías contractuales deben ser tomadas u ordenadas por todas las personas jurídicas que lo integran.

Las garantías y seguros deben someterse a la aprobación de la **ANH**, que la impartirá siempre que reúnan las condiciones legales y reglamentarias propias de cada instrumento y amparen los riesgos establecidos para cada caso.

El **Contratista** debe restablecer el valor de las garantías y seguros siempre que éste se haya visto reducido por razón de reclamaciones de la Entidad.

De igual manera, en todo evento de extensión o prórroga del plazo de ejecución de cualquiera de las **Fases** o **Etapas** o **Períodos** de desarrollo



contractual, el **Contratista** debe ampliar concordantemente el término de vigencia de garantías y seguros.

El **Contratista** se compromete a pagar, por cuenta propia, el valor total de las comisiones de apertura o expedición de garantías bancarias, lo mismo que de las primas correspondientes a las pólizas de seguro, así como las que se causen posteriormente, por razón de modificaciones, renovaciones y prórrogas de garantías y seguros y entregar a la **ANH** copia de los recibos oficiales de pago correspondientes.

La contratación de garantías y seguros no exonera al **Contratista** de su obligación de indemnizar a la **ANH** por concepto de todos los daños y perjuicios derivados del incumplimiento del **Contrato**, no cubiertos por aquellos o en exceso de estos.

Todos los instrumentos de cobertura deben contener estipulación expresa en la que se disponga que toda solicitud de cancelación, modificación o renovación a sus términos, formulada por el **Contratista** al otorgante debe contar con el visto bueno escrito de la **ANH** para ser tramitada.

Las carátulas de las pólizas de seguro deben contener en forma clara y expresa el alcance y monto del riesgo amparado.

En caso de incumplimiento del deber de constituir, extender, renovar o restablecer las garantías y seguros establecidos en el presente numeral y en los **Contratos de Exploración & Producción -E&P-** y de **Evaluación Técnica -TEA-**, facultará a la ANH para terminar unilateralmente el respectivo **Contrato**.

Todos y cada uno de los deducibles estipulados deben ser asumidos por y bajo responsabilidad exclusiva del **Contratista**. Por consiguiente, cualquier indemnización en favor de la **ANH** debe ser pagada por la aseguradora, sin deducción, y eventuales deducibles pactados deben ser cubiertos por aquel a esta.

Las garantías no expiran por falta de pago ni pueden ser revocadas o canceladas unilateralmente.

El otorgante no podrá oponer a la **ANH** las excepciones o defensas provenientes de la conducta del ordenante, en especial, las derivadas de las inexactitudes o reticencias en que éste hubiere incurrido con ocasión de la contratación de la fianza, ni, en general, cualesquiera otras excepciones en contra del **Contratista**.

Las garantías por constituir y someter a la aprobación de la **ANH** son las contemplados en los respectivos **Contratos**.

8.4 EFECTIVIDAD DE LAS GARANTÍAS

Cuando se presente alguno de los eventos de incumplimiento u ocurra alguno de los riesgos cubiertos o amparados por garantías o seguros, procede su efectividad, de acuerdo con las siguientes reglas:

- En casos de caducidad, terminación unilateral, declaración de incumplimiento o imposición de multas, agotado el debido proceso y garantizados los derechos de defensa y contradicción de **Contratista** y garante o emisor, con arreglo al artículo 86 de la Ley 1474 de 2011 se proferirá el correspondiente acto administrativo con la determinación de fondo, y la cuantificación de los perjuicios, de ser ello posible y procedente, al tiempo que se ordenará el pago de las sanciones pecuniarias de rigor, tanto al **Contratista** como al garante o emisor.
- La determinación de caducidad, terminación unilateral o incumplimiento y la imposición de multas, comporta la causación o la ocurrencia del siniestro amparado por la correspondiente garantía.

8.5 SUBCONTRATOS

Los contratistas de **Evaluación Técnica -TEA-** y/o de **Exploración y Producción -E&P-** son plena y exclusivamente responsables de la celebración, ejecución, terminación y liquidación de todos los negocios jurídicos que emprendan para contar o disponer de los bienes y servicios requeridos para la ejecución de aquellos, actividades que han de desarrollar por sus únicos y exclusivos cuenta y riesgo, sin que la **ANH** asuma compromiso o responsabilidad alguna por ninguno de los anteriores conceptos.



8.6 PUBLICACIÓN:

Suscritos los **contratos** de **Exploración y Producción -E&P-** y/o de **Evaluación Técnica, TEA**, su texto debe publicarse en la página WEB de la **ANH** y en el Sistema Electrónico para la Contratación Pública, SECOP, de encontrarse en funcionamiento para este tipo de negocios jurídicos, con arreglo al artículo 223 del Decreto Ley 19 de 2012.

8.7 CLAUSULAS EXCEPCIONALES

En los contratos se pactarán estipulaciones excepcionales de caducidad; terminación, multas; indemnidad, y reversión, en el evento de presentarse cualquiera de las causales específicas acordadas conforme a la ley, en términos que satisfagan el interés general, protejan los recursos propiedad de la Nación, y aseguren el ejercicio de los derechos de defensa, contradicción y al debido proceso.

En todo caso, los **Contratistas** asumen la obligación de mantener a la **ANH** libre de cualquier daño o perjuicio originado en reclamaciones de terceros y que se deriven de sus actuaciones, hechos y omisiones suyos, del personal a su servicio, de sus subcontratistas o dependientes, y del las personas al servicio de estos últimos.

8.8 FASE 0

En aquellas **Áreas** en las que se tenga información sobre la presencia de comunidades o grupos étnicos o en las que puedan presentarse, los **Contratos** resultado de la "**Ronda Colombia 2012**" incluirán una **Fase 0**, durante la cual el **Contratista** se compromete a realizar los trámites de verificación y certificación de tal presencia en el área influencia de las actividades exploratorias de la **Primera Fase** de los **Contratos de Exploración y Producción -E&P-** o del término de ejecución de los de **Evaluación Técnica -TEA-** y a llevar a cabo las respectivas Consultas Previas. En estos eventos, la ejecución de las prestaciones, obligaciones y compromisos contractuales, supeditadas o que dependan de la culminación de dichos trámites quedarán suspendidas y supeditadas a la satisfacción efectiva de verificación, certificación y consulta.



Dentro de los primeros sesenta (60) días calendario contados a partir de la suscripción del correspondiente **Contrato**, el **Contratista** debe iniciar los trámites de Consulta Previa ante el Ministerio del Interior. En caso contrario, o de no actuar éste diligentemente, la **ANH** procederá a terminar unilateralmente el **Contrato**.

La **Fase 0** tendrá una duración máxima de un (1) año, prorrogable por tres (3) meses más, previa autorización expresa y escrita de la **ANH** y terminará culminado el procedimiento de Consulta Previa o vencido el plazo original o su extensión.

Durante esta **Fase 0** no se generarán derechos económicos a favor de la **ANH**.

De no existir comunidades o grupos étnicos en el **Área** objeto del **Contrato**, su ejecución se iniciará con la **Primera Fase**, y se tomará como **Fecha Efectiva** el día calendario inmediatamente siguiente a la fecha de de suscripción del mismo.