



Al contestar cite Radicado 20252110478253 Id: 1777670
Folios: 6 Fecha: 17-03-2025 15:45:15
Anexos: 3 ARCHIVOS INFORMÁTICOS (PDF, WORD, EXCEL, PPT, ZIP)
Remitente: VICEPRESIDENCIA TECNICA
Destinatario: OFICINA ASESORA JURIDICA

SONDEO DE MERCADO

La ANH está adelantando el presente sondeo de mercado, con el fin de realizar el análisis económico y financiero que soportarán la determinación del presupuesto oficial de un posible proceso de selección contractual, si su Empresa se encuentra interesada en participar le agradecemos remitir la información solicitada, bajo los parámetros establecidos a continuación.

NOTA: La Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH, aclara que ni el envío de esta comunicación ni la respuesta a la misma generan compromiso u obligación de contratar, habida cuenta que no se está formulando invitación para participar en un concurso o proceso selectivo, sino, se reitera, se está realizando un sondeo de mercado del que eventualmente se puede derivar un proceso de selección para la elaboración de un contrato que permita ejecutar el proyecto

I. NUMERO DE PROCESO DE COTIZACION

II. DE LA NECESIDAD

La ANH ha perforado 121 pozos estratigráficos para el reconocimiento y muestreo del subsuelo en distintos lugares del territorio colombiano; estos pozos han sido fundamentales para ampliar el conocimiento geológico de las cuencas sedimentarias del país, constituyendo una valiosa fuente de información, lo cual ha permitido la evaluación de nuevas oportunidades exploratorias de hidrocarburos y la obtención de información adicional sobre el potencial energético del país, incluyendo recursos como el hidrógeno blanco, geotermia y el almacenamiento en el subsuelo de dióxido de carbono en el marco de proyectos de producción de hidrogeno azul. En este orden de ideas, es fundamental para la ANH evaluar el estado actual de estos pozos e identificar los que pueden constituirse como fuente de generación de información del subsuelo en relación con las fuentes no convencionales de energía, y para garantizar el cumplimiento de los requisitos técnicos relacionados con la integridad de los pozos, según la Resolución 40622 de 2023. Además de garantizar el análisis de integridad de los pozos, la posibilidad de obtener información adicional sobre la geología, los fluidos y la condición de los pozos permitirán evaluar la viabilidad de futuros proyectos de adquisición de información técnica y geológica enfocada en la identificación de oportunidades exploratorias de hidrocarburos y del potencial energético en general del subsuelo colombiano.

Por otra parte, el Artículo 52 de la Resolución 40537 del 11 de diciembre de 2024, estableció la competencia del ente fiscalizador para la reconstrucción de formas o informes sobre actividades de producción, permisos y/o reportes operacionales, en los casos en que esta información haya sido extraviada, no se encuentre aprobada, este incompleta o no exista. Teniendo en cuenta que parte de la información relacionadas con los pozos estratigráficos perforados por la ANH, se encuentra en esta situación, se requiere adelantar un diagnóstico detallado de la información asociada de cada uno de estos pozos y de su estado actual con el fin

de elaborar un plan de trabajo que asegure el abandono definitivo de los pozos estratigráficos de la ANH que lo requieran.

III. OBJETO A CONTRATAR

Realizar el diagnóstico y proponer un plan de trabajo que asegure el abandono definitivo de los pozos estratigráficos de la ANH que lo requieran.

IV. CÓDIGO UNSPSC (The United Nations Standard Products and Services Code® - UNSPSC, Código Estándar de Productos y Servicios de Naciones Unidas), correspondiente al bien, obra o servicios a contratar:

SEGMENTO	FAMILIA	CLASE	PRODUCTO	NOMBRE
71	12	12	00	Servicios de extracción de muestras
71	12	16	00	Servicios de perforación del pozo petrolero
71	12	20	00	Servicios de perforación de pozo
81	15	17	00	Geología
81	15	19	00	Geofísica

V. ASPECTOS TÉCNICOS Y ACTIVIDADES A EJECUTAR

Este proyecto tiene como objetivo primordial realizar el diagnóstico de ciento veintiún (121) pozos estratigráficos perforados por la ANH con el objetivo de analizar su integridad según la normatividad vigente, documentar su estado actual (incluyendo el de sus formas operacionales), plantear un plan de trabajo para intervenir aquellos pozos que lo requieran, y proponer la gestión para subsanar las actuaciones necesarias ante la entidad competente.

Diagnóstico de ciento veintiún (121) pozos estratigráficos perforados por la ANH

El diagnóstico de cada uno de los pozos estratigráficos perforados por la ANH incluirá como mínimo:

- Revisión de la información técnica y geológica, suministrada por la ANH de cada uno de los pozos, con el fin de identificar la ubicación de los mismos y el estado actual de las formas operacionales.
- Visita técnica a las locaciones de cada uno de los pozos, con el objetivo de validar o actualizar su georreferenciación, detallar su condición física actual, describir la logística de las principales vías de acceso y verificar el área circundante al pozo (presencia de asentamientos, erosión o daños en la cimentación, estado de drenajes, sistemas de control ambiental, restauración ambiental, uso del suelo, rezumaderos, etc.). Ante dificultades para ubicar la locación de un pozo, el contratista deberá realizar las gestiones con la comunidad e instituciones municipales para determinar su ubicación real dejando la respectiva trazabilidad. Se adjunta listado con la ubicación de los 121 pozos perforados por la ANH, los cuales están distribuidos en 67 municipios de 15 departamentos (Ver anexo 3 con mapa de localización de los pozos).
- Informe que incluya el análisis de integridad y estado actual de los pozos después de la revisión documental y los resultados de las visitas de campo.

Plan de Trabajo para el Abandono Definitivo de hasta ochenta (80) pozos

El Plan de trabajo para el abandono o re-abandono definitivo, de hasta ochenta (80) pozos que lo requieran según la normatividad vigente, deberá incluir como mínimo un documento de costos estimados (AFE) para dichas intervenciones y la caracterización de la zona con fuentes primarias (ubicación general, caracterización vial, caracterización hídrica, caracterización ambiental y caracterización predial) a partir de fuentes de información de uso público que se encuentren disponibles para la zona. En los costos estimados no se incluirá presupuestos para los abandonos en superficie o de obras complementarias para su ejecución, pero si debe incluir las acciones que se deben adelantar en esta materia. **NOTA:** El proyecto considera un máximo de ochenta (80) pozos a los cuales se les realizará un Plan de Trabajo para el abandono.

Subsanación de formas operacionales de hasta cincuenta seis (56) pozos

De acuerdo con los resultados de la revisión de la documentación técnica entregada por la ANH, podría requerirse subsanación de formas operacionales, para lo cual se deberá ajustar o elaborar las formas operacionales pendientes, y proyectar los trámites correspondientes para la aprobación de estas por la entidad competente. La subsanación o elaboración de las formas pendientes se cumplirá una vez se obtenga la aprobación de los formularios que la Vicepresidencia Técnica radique ante la autoridad competente (VORP de la ANH). El contratista se compromete a atender las observaciones que sobre los documentos radicados emita el ente competente (VORP de la ANH). **NOTA:** El proyecto considera un máximo de cincuenta y seis (56) pozos estratigráficos perforados por la ANH a los cuales se les realizará subsanación o elaboración de una o varias formas operacionales.

Entregables

1. Informe con el diagnóstico de cada uno de los ciento veintiún (121) pozos estratigráficos perforados por la ANH que incluya como mínimo: a) Resultado de la revisión documental entregada por la ANH haciendo énfasis en el estado de las formas operacionales, los datos de localización y el análisis de integridad del pozo b) Resultado de la visita técnica a cada uno de los pozos que incluya como mínimo la verificación de la ubicación definitiva del pozo, estado actual del pozo, logística de acceso, verificación del área circundante al pozo (presencia de asentamientos, erosión o daños en la cimentación, estado de drenajes, sistemas de control ambiental, restauración ambiental, uso del suelo, rezumaderos, etc.) y gestiones realizadas ante la comunidad y autoridades municipales en caso de que no sea posible ubicar la locación del pozo con la información entregada por la ANH. **NOTA:** Para los casos en que el contratista identifique condiciones de seguridad, orden público o de logística que dificulten realizar la visita de campo a la locación de un pozo determinado, deberá informarlo a la Vicepresidencia Técnica de la ANH con los respectivos soportes para definir las alternativas a implementar (revisión de fotografías aéreas, entrevistas con autoridades ambientales o civiles con jurisdicción en la zona o solicitud de acompañamiento de la Policía Nacional).
2. Plan de trabajo de intervención para cada uno de los pozos (hasta 80) que lo requieran.
3. Formas operacionales subsanadas o elaboradas de hasta cincuenta seis (56) pozos estratigráficos perforados por la ANH debidamente radicadas ante el ente competente (VORP de la ANH). Este ítem solo incluye las formas que apliquen y que a la fecha no hayan sido presentadas o aprobadas por el ente fiscalizador competente.

4. Caracterización de la ubicación general, ubicación específica, caracterización vial, caracterización hídrica, caracterización ambiental, caracterización predial y caracterización física de la zona con fuentes primarias disponibles de hasta ochenta (80) pozos estratigráficos perforados por la ANH.

Perfiles profesionales mínimos requeridos

Para la ejecución del contrato se requiere la conformación del siguiente equipo mínimo de trabajo:

RECURSO HUMANO	CANTIDAD	PERFIL PROFESIONAL	DEDICACIÓN %	EXPERIENCIA PROFESIONAL	EXPERIENCIA ESPECÍFICA INCLUIDA EN LA EXPERIENCIA PROFESIONAL
Director del proyecto	1	Ingeniero de Petróleos	100%	Mínimo 25 años de experiencia general en el ejercicio de su profesión	Experiencia profesional específica de mínimo 10 años en operaciones de perforación, completamiento o abandono de pozos petroleros.
Profesional de perforación o Workover	1	Ingeniero de Petróleos	100%	Mínimo 12 años de experiencia general en el ejercicio de su profesión	Experiencia específica de mínimo 5 años en operaciones de perforación, completamiento o abandono de pozos petroleros.
Líder de integridad de pozos	1	Ingeniero de Petróleos o Ingeniero mecánico	50%	Mínimo 10 años de experiencia general en el ejercicio de su profesión	Experiencia profesional específica de mínimo (3) años en actividades de inspección e integridad de pozos petroleros
Especialista en integridad de pozos	2	Ingeniero de Petróleos o Ingeniero mecánico	100%	Mínimo 5 años de experiencia general en el ejercicio de su profesión	Experiencia específica mínimo de 2 años en actividades de inspección e integridad de pozos petroleros.
Auxiliar de inspección	2	Ingeniero de Petróleos o Ingeniero mecánico	100%	Mínimo 2 años de experiencia general en el ejercicio de su profesión	Experiencia específica mínimo de 1 año en actividades de inspección e integridad de pozos petroleros.

VI. LUGAR DE EJECUCION

La ejecución del contrato se adelantará en las locaciones de 121 pozos estratigráficos perforados por la ANH, ubicados en 67 municipios de los departamentos de Antioquia, Atlántico, Bolívar, Boyacá, Cauca, Cesar, Choco, Córdoba, Cundinamarca, La Guajira, Magdalena, Nariño, Santander, Sucre y Valle del Cauca.

Las actividades de revisión de información y elaboración de informes serán realizadas en Bogotá D.C. o en las instalaciones del contratista.

VII. PLAZO DE EJECUCIÓN

El plazo de ejecución de la posible contratación será de 4,5 meses, contados a partir de la suscripción del acta de inicio, y en todo caso, no sobrepasará el 31 de diciembre del año 2025.

VIII. PROPUESTA ECONÓMICA

Presentar un presupuesto detallado para el proyecto diligenciando el archivo Excel Anexo 1.

El presupuesto tendrá vigencia 2025.

NOTA: Con el fin de poder realizar una comparación y consolidación real y objetiva, solicitamos NO modificar la Tabla del Presupuesto.

IX. MIPYMES

Por favor marcar con una X si el cotizante es o no MIPYME domiciliada en Colombia, observándose los rangos de clasificación empresarial establecidos, de conformidad con la Ley 590 de 2000 y el Decreto 1074 de 2015.

SI ____ NO ____

X. EMPRENDIMIENTOS Y EMPRESAS DE MUJERES:

Por favor marcar con una X si el cotizante es o no emprendimiento o empresa de mujeres, entendida esta cuando:

- Más del cincuenta por ciento (50%) de las acciones, partes de interés o cuotas de participación de la persona jurídica pertenezcan a mujeres y los derechos de propiedad hayan pertenecido a estas durante al menos el último año.
- Cuando por lo menos el cincuenta por ciento (50%) de los empleos del nivel directivo de la persona jurídica sean ejercidos por mujeres y éstas hayan estado vinculadas laboralmente a la empresa durante al menos el último año en el mismo cargo u otro del mismo nivel.

Se entenderá como empleos del nivel directivo aquellos cuyas funciones están relacionadas con la dirección de áreas misionales de la empresa y la toma de decisiones a nivel estratégico. En este sentido, serán cargos de nivel directivo los que dentro de la organización de la empresa se encuentran ubicados en un nivel de mando o los que por su jerarquía desempeñan cargos encaminados al cumplimiento de funciones orientadas a representar al empleador.

	<p align="center">AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO SONDEO DE MERCADO</p>	<p>ANH-GCO-FR-121 31/11/2023 Versión N°4 Página 6 de 6</p>
---	--	--

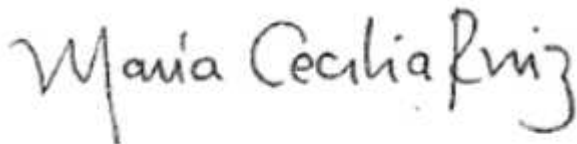
- Cuando la persona natural sea una mujer y haya ejercido actividades comerciales a través de un establecimiento de comercio durante al menos el último año.
- Para las asociaciones y cooperativas, cuando más del cincuenta por ciento (50%) de los asociados sean mujeres y la participación haya correspondido a estas durante al menos el último año.

SI___ NO___

XI. PLAZO PARA SOLICITAR ACLARACIONES AL SONDEO DE MERCADO: Las firmas interesadas podrán formular observaciones y aclaraciones al presente documento al correo electrónico estudios.mercado@anh.gov.co, hasta el día **21 de marzo de 2025**.

XII. ENTREGA DE INFORMACIÓN DEL SONDEO DE MERCADO: Las firmas invitadas deberán presentar la información solicitada en el presente sondeo de mercado al correo electrónico: estudios.mercado@anh.gov.co hasta el día **28 de marzo de 2025**.

Atentamente,



Maria Cecilia Ruiz Cardona
Vicepresidenta Técnica
C.C. 43.996.511

Anexos: Anexo 1 para la presentación de la propuesta económica
Anexo 2 Listado de pozos estratigráficos perforados por la ANH
Anexo 3 Mapa de localización de los pozos estratigráficos perforados por la ANH

Aprobó: N/A

Revisó: Edna Y. Puerto Santamaría - Contrato 054 de 2025 / Componente Jurídico

Proyectó: Johon Albert Restrepo – Gestor T1 G19 / Componente Técnico

Nicolas Carrero – Contratista / Componente Técnico