Al contestar cite Radicado 20262010002333 Id: 2038150
Folios: 42 Fecha: 06-01-2026 08:41:57
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA TECNICA
Destinatario: VICEPRESIDENCIA TECNICA

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 535 DE 2025, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y EL CONSORCIO H2C.

FECHA DEL INFORME: 6 de enero de 2026

CONTRATO NÚMERO	535 de 2025	**FECHA DE FIRMA**	27 de mayo de 2025
		FECHA ACTA DE INICIO	29 de mayo de 2025
NOMBRE DEL CONTRATISTA	CONSORCIO H2C		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	901948828-9		
OBJETO DEL CONTRATO	516. Evaluación del play combinado de gas natural e hidrógeno natural en rocas generadoras y carbones antracíticos presentes en las cuencas Cesar-Ranchería y Valle Superior del Magdalena, así como las posibles acumulaciones de estos gases asociados al diapirismo de sal en la Cordillera Oriental mediante la perforación de cuatro (4) pozos estratigráficos y la toma de registros eléctricos y de gases.		
CDP No.	13625	**FECHA CDP**	04 de marzo de 2025
RP No.	74725	**FECHA RP**	28 de mayo de 2025
PLAZO DE EJECUCIÓN INICIAL	Hasta el 15 de diciembre de 2025	**FECHA DE TERMINACIÓN**	Hasta el 15 de diciembre de 2025
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	29 de mayo de 2025	**MODIFICACIONES, ADICIONES, PRORROGAS O SUSPENSIONES AL CONTRATO**	Otrosí No. 1: modificatorio de metodología de muestreo y forma de pago.
FECHA ACTA DE INICIO	29 de mayo de 2025		
VALOR INICIAL DEL CONTRATO	Cincuenta y Cinco Mil Ciento Cincuenta Millones Setecientos Noventa y Dos Mil Ciento Sesenta y Cinco pesos ($55.150.792.165)	**FORMA DE PAGO**	La ANH pagará al contratista, el valor del contrato incluido IVA, previa presentación de las facturas y recibo a satisfacción de parte del Supervisor del contrato por parte de la ANH. De acuerdo con la siguiente descripción: • Primer pago: Por el veinte por ciento (20%) del valor del contrato en

			pesos colombianos incluido IVA al recibido a satisfacción por parte de la ANH de los siguientes productos: a) Entrega del Programa Detallado de Trabajo (PDT) y Programa de Inversión ajustado del proyecto aprobado por la ANH. b) Contratación del personal encargado de la definición de sitios potenciales de muestreo. c) Contratación del personal encargado de la supervisión del proyecto (director y personal senior) d) Prognosis de los pozos. e) Estado mecánico inicial propuesto para cada pozo. Antes de proceder con los próximos pagos el contratista debe haber entregado a satisfacción por parte de la ANH los siguientes productos: 1. Informe técnico para cada una de las áreas con el siguiente contenido: • Inventario de información técnica (EPIS) disponible con control de calidad. Sísmica, pozos, mapas geológicos a escala 1:100.000 o superior. • Trabajo de campo. Evaluación de las condiciones técnicas, sociales y ambientales de las áreas seleccionadas para la perforación. Debe incluir la descripción de accesibilidad, inventario de posibles impactos sociales y ambientales, limitantes • Clasificación y selección de sitios potenciales para la perforación de los pozos. Se debe describir los criterios de selección técnicos (geológicos, socioambientales, de infraestructura, otros) • Marco estratigráfico regional y detallado para cada área, con identificación de potenciales reservorios, sellos y rocas generadoras. • Marco estructural regional y detallado para cada área. 2. Informe preliminar de perforación de cada uno de los pozos, con el siguiente contenido: • Cronograma de perforación • Prognosis geológica • Estado mecánico

			inicial propuesto • Programa de adquisición de núcleos • Programa de fluidos • Programa de taponamiento y abandono • AFE proyectado 3. Formulario 4CR aprobado por la VORP para cada uno de los pozos 4. Informe de adecuación de acceso y localización, detallando las actividades de movimiento de tierras, cantidad de material de descapote, uso, aprovechamiento y afectación de recursos naturales y demás especificaciones de ingeniería civil. 5. Plan de Manejo Ambiental (PMA) para cada uno de los pozos, detallando las medidas a implementar para mitigar los impactos ambientales durante las actividades de perforación. 6. Plan de Gestión social (PGS) para cada uno de los pozos, medidas a implementar y estrategias para interactuar con las comunidades y autoridades locales, incluyendo las acciones para minimizar impactos sociales. Socialización del proyecto lo cual incluye actas de reuniones con las autoridades municipales y locales de las áreas de influencia y registro de compromiso y acuerdos. • Relación de acciones para minimizar los impactos sociales • Segundo pago. Los pies perforados mediante la perforación convencional y/o corazonamiento en la Fase 3, se liquidarán para pago cada mes, según el avance de la perforación realmente ejecutada y aprobada por el supervisor de la ANH. El número de pies perforados para cada factura, se certificarán en campo y su valor será el resultante de dividir el costo total de la fase 3, definido en la oferta presentada por el proponente por el total de los pies a perforar en el proyecto adjudicado. La suma total de los pagos parciales no excederá el 60% del valor del contrato. Antes de proceder con los próximos pagos el

			contratista debe haber entregado a satisfacción por parte de la ANH los siguientes productos: 1. 11400 pies perforados y 9500 pies de núcleos de roca recuperados (exceptuando los utilizados en análisis geoquímicos), con un porcentaje de recuperación no inferior al 90% y muestras de zanja seca y húmeda en caso de no lograr obtener núcleo de roca. 2. Descripción litológica básica final presentada en Geodatabase soportado por ArcGis 10, escala 1:500 de los núcleos obtenidos del pozo. 3. Informe final de muestras de fluidos obtenidos durante la perforación, si se presentan. Incluye análisis preliminar de los fluidos recuperados. 4. Conjunto de los registros adquiridos en la totalidad de los cuatro pozos. Registros gráficos compuestos de los cuatro pozos, en formato digital y en copia dura, acordes con los lineamientos vigentes establecidos por el EPIS. 5. Informes finales de Mudlogging. Incluye parámetros de perforación registrados y monitoreados durante los 2850 pies perforados en cada uno de los cuatro pozos, registro de gases (C1 a C5 e H2) realizados durante la perforación y ajustes realizados en tiempo real. 6. Informe final de control de sólidos y manejo de residuos. Incluye detalles sobre el control de sólidos, manejo, tratamiento y disposición de residuos y aguas residuales e información sobre el manejo de aguas domésticas del campamento, para cada uno de los cuatro pozos. 7. Informe de ingeniería de fluidos durante la perforación. Incluye composición y comportamiento de los fluidos de perforación utilizados, suministro y manejo de productos químicos para mantener el fluido base agua en condiciones óptimas, en cada uno de los cuatro pozos. 8.

			Actas de entrega de al menos 8550 pies de núcleos “lo cual corresponde al 90% de recuperación de 9500 pies de núcleos. Lo anterior corresponde a 2137.5 pies de núcleos por pozo (mínimo)” y muestras a la Litoteca Nacional en Piedecuesta, Santander cumpliendo con el Manual de entrega de información técnica de exploración y producción. 9. Informe final de perforación 10. Formas 6CR y 10 ACR, radicados por el Contratista ante la ANH para su aprobación máximo 30 días después de finalizadas las operaciones de restauración y enviados finalmente al EPIS. Tercer pago: Por el quince por ciento (15%) del valor del contrato incluido IVA al recibido a satisfacción por parte de la ANH de los siguientes productos: 1. Informe detallado de las pruebas de desgasificación realizadas a 130 muestras de roca distribuidas en los cuatro pozos, siguiendo la norma ASTM D7569-10. Incluye resultados cuantitativos de la cantidad de gas liberado de las muestras, incluyendo gráficos y tablas que muestren la distribución del gas en las diferentes profundidades. 2. Informe con los resultados de los 130 análisis de adsorción isotérmica realizados a los cuatro (4) pozos. Incluye tablas y gráficos que muestren la capacidad de adsorción de gas en las rocas, junto con una interpretación sobre la capacidad de almacenamiento de gas en las muestras analizadas. 3. Informe detallado de la tomografía computarizada realizada a los núcleos extraídos. Incluye imágenes tridimensionales que muestren la heterogeneidad interna de los núcleos e interpretación de los resultados de la tomografía en términos de porosidad, fracturamiento y otras propiedades relevantes para

			la prospección de gas natural e hidrógeno. • Cuarto pago: Por el cinco por ciento (5%) del valor del contrato incluido IVA al recibido a satisfacción por parte de la ANH de los siguientes productos: 1) Un informe detallado que incluye la correlación de las unidades estratigráficas y los resultados de cada perforación. Este informe debe contener descripción de las secuencias estratigráficas identificadas y determinación de la continuidad lateral de las unidades de interés, con énfasis en aquellas con potencial de albergar gas natural e hidrógeno. 2) Informe que integre los resultados de las pruebas de desgasificación, análisis de adsorción isotérmica, escaneo digital de núcleos y tomografía computarizada. Este informe debe incluir evaluación de la presencia y cantidad de gas en las muestras de roca, análisis de la capacidad de almacenamiento de gas en las rocas, correlación de microestructuras y facies de roca utilizando imágenes digitales e interpretación de la heterogeneidad interna de los núcleos a través de la tomografía computarizada, con un enfoque en la porosidad y el fracturamiento. 3) Secciones estratigráficas y correlaciones para cada área. Estas secciones deben ilustrar la disposición espacial de las unidades estratigráficas y los horizontes que podrían actuar como reservorios de gas natural o hidrógeno. 4) Un informe de evaluación del potencial de las unidades estratigráficas para la generación y almacenamiento de gas natural e hidrógeno. Este informe debe identificar las zonas de mayor interés para futuras actividades de exploración e integrar los datos litológicos, petrofísicos y de análisis especiales que respaldan la evaluación. 5) Un mapa que identifique y resalte las zonas de mayor

			interés para futuras exploraciones, basándose en la correlación y el análisis integrado de los datos. Este mapa debe proporcionar una visualización clara de las áreas con mayor potencial para albergar gas natural e hidrógeno. Una Base de datos relacional en SQL Server 2008 R2, sobre el sistema Operativo Windows 2008 R2 Enterprise Edición para almacenar todos los datos recopilados, que pueda ser accedida, modificada y consultada a través de una aplicación desarrollada en lenguaje de programación .NET. La aplicación debe permitir la descripción, visualización, administración y archivo de las imágenes de los núcleos de perforación y la aplicación de filtros para realizar búsquedas específicas de manera ágil de imágenes 2D y 3D capturas, así como su impresión en alta resolución. La aplicación debe permitir consultar muestras analizadas con su posición estratigráfica en la cual se pueda observar los análisis realizados integrados con la información disponible relacionada y la interpretación de toda la información, que conduzca a un mayor conocimiento de las posibilidades exploratorias encontradas en los núcleos analizados. 7) Constancia de recibo de información en BIP-SGC - “TRANSMITTAL” de entrega de productos finales al EPIS.
MODIFICACIONES (ADICIONES, SUSPENSIONES, REINICIOS, PRÓRROGAS O CUALQUIER TIPO DE MODIFICACION GENERAL)	N/A		
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	12 de diciembre de 2025 al 6 de enero de 2026		

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO:

Descripción de la obligación No. 1:

a) Entrega del Programa Detallado de Trabajo (PDT) y Programa de Inversión ajustado del proyecto aprobado por la ANH.

b) Contratación del personal encargado de la definición de sitios potenciales de muestreo.

c) Contratación del personal encargado de la supervisión del proyecto (director y personal senior)

d) Prognosis de los pozos.

e) Estado mecánico inicial propuesto para cada pozo.

El contratista ya cumplió con esta obligación.

Descripción de la obligación No. 2:

Antes de proceder con los próximos pagos el contratista debe haber entregado a satisfacción por parte de la ANH los siguientes productos:

1. Informe técnico para cada una de las áreas con el siguiente contenido:

- Inventario de información técnica (EPIS) disponible con control de calidad, Sísmica, pozos, mapas geológicos a escala 1:100.000 o superior.
- Trabajo de campo. Evaluación de las condiciones técnicas, sociales y ambientales de las áreas seleccionadas para la perforación. Debe incluir la descripción de accesibilidad, inventario de posibles impactos sociales y ambientales, limitantes.
- Clasificación y selección de sitios potenciales para la perforación de los pozos. Se debe describir los criterios de selección técnicos (geológicos, socioambientales, de infraestructura, otros).
- Marco estratigráfico regional y detallado para cada área, con identificación de potenciales reservorios, sellos y rocas generadoras.
- Marco estructural regional y detallado para cada área.

2. Informe preliminar de perforación de cada uno de los pozos, con el siguiente contenido:

- Cronograma de perforación.
- Prognosis geológica.
- Estado mecánico inicial propuesto.
- Programa de adquisición de núcleos.
- Programa de fluidos.
- Programa de taponamiento y abandono.
- AFE proyectado.

3. Formulario 4CR aprobado por la VORP para cada uno de los pozos

4. Informe de adecuación de acceso y localización, detallando las actividades de movimiento de tierras, cantidad de material de descapote, uso, aprovechamiento y afectación de recursos naturales y demás especificaciones de ingeniería civil.

5. Plan de Manejo Ambiental (PMA) para cada uno de los pozos, detallando las medidas a implementar para mitigar los impactos ambientales durante las actividades de perforación.

6. Plan de Gestión social (PGS) para cada uno de los pozos, medidas a implementar y estrategias para interactuar con las comunidades y autoridades locales, incluyendo las acciones para minimizar impactos sociales.

- Socialización del proyecto lo cual incluye actas de reuniones con las autoridades municipales y locales de las áreas de influencia y registro de compromiso y acuerdos.
- Relación de acciones para minimizar los impactos sociales

El contratista ya cumplió con esta obligación.

Descripción de la obligación No. 3:

Los pies perforados mediante la perforación convencional y/o corazonamiento en la Fase 3, se liquidarán para pago cada mes, según el avance de la perforación realmente ejecutada y aprobada **por el supervisor** de la ANH. El número de pies perforados para cada factura, se certificarán en campo y su valor será el resultante de dividir el costo total de la fase 3, definido en la oferta presentada por el proponente por el total de los pies a perforar en el proyecto adjudicado. La suma total de los pagos parciales no excederá el 60% del valor del contrato.

El día 12 de diciembre de 2025 se realizó la reunión de seguimiento del contrato con la asistencia del representante legal de las empresas que conforman el consorcio, su equipo técnico y el personal de apoyo a la supervisión.

Los asistentes a la reunión fueron:

ASISTENTES A LA REUNIÓN		
NOMBRES Y APELLIDOS	**CARGO/No. CONTRATO 535 de 2025**	**ENTIDAD / ORGANIZACIÓN / AREA**
José Fernando Osorno	Supervisor	ANH
Sergio Herrera	Geólogo	ANH
Ivette Johana Nevito	Geóloga	ANH
Andrea del Pilar Morales	Ingeniera de Petróleos	ANH
Andrés Ricardo López	Ingeniera de Petróleos	ANH
Paola Forero	Especialista en Medio Ambiente	Consorcio H2C
Gerardo Bravo	Representante Legal	Consorcio H2C
Giovanni Gordillo	Representante Legal Suplente	Consorcio H2C
Cesa Mora	Geólogo	Consorcio H2C
Yasmin Peña	Profesional Social	Consorcio H2C
Alba Estella García	Profesional Social	Consorcio H2C
Juan Carlos Chamorro	Company Man	Consorcio H2C

Entre los temas que se trataron está:

DESARROLLO DE LA REUNIÓN	
Punto de la agenda: 1	**Saludo y presentación del personal que asiste a la reunión**

A las 15:00 se inicia la reunión con la verificación de los asistentes conectados de manera virtual y quienes asisten presencialmente, se saluda a los asistentes por parte de la ANH y del Consorcio H2C.

Punto de la agenda: 2	**Scouting, perforación, prognosis y avance de obras civiles**

Generalidades

Objetivos del contrato

• Realizar la perforación de cuatro (4) pozos estratigráficos, cada uno, hasta una profundidad de 2850 pies, recuperando 2375 pies de núcleos de roca con un porcentaje de recuperación mínimo del 90% y muestras de zanja seca y húmeda en caso de no lograr obtener núcleo de roca.

• Obtener registros eléctricos completos de los pozos perforados para evaluar propiedades litológicas y petrofísicas.

• Realizar mediciones de gases (C1-C5 y H2) a lo largo de la sección perforada.

• Aplicar técnicas avanzadas, como desgasificación, adsorción isotérmica, espectrometría de masas, tomografía computarizada y escaneo digital, para determinar la composición, porosidad, fractura miento y capacidad de almacenamiento de gas e hidrógeno en las rocas.

Informes Geología Subsuelo

Informes de Pozo: Cada pozo tiene un informe para la 4CR (pre-perforacion) y un informe post-perforación (6CR). Al día de hoy ya se entregaron los informes de los pozos Cogollo-1X, Conejo-1X y Olini-1X. Solo falta hacer el informe final de perforación del pozo ANH-Paja-1X.

Informe Final: Este informe está dividido en cinco documentos establecidos en el contrato, i) Informe de geoquímica, ii) Informe de estratigrafía, iii) Correlación de pozos, iv) informe de prospectividad, y v) mapas de prospectividad. Para la última semana de diciembre entregaremos los informes finales de los pozos Cogollo-1X y Conejo-1X. El informe del pozo Olini-1X se entregará en el mes de Enero/2026 y queda pendiente el cierre con el informe del pozo Paja-1X.

Informe Geoquímica

Informe Geoquímica

Contenido

1. Introducción
2. Pulverizado de muestra de roca
    2.1. Metodología
3. Carbón Orgánico Total (TOC)
    3.1. Metodología
    3.2. Resultados
        3.2.1. ANH-COGOLLO-1X
        3.2.2. ANH-CONEJO-1X
4. Pirólisis Rock Eval
    4.1. Metodología
    4.2. Resultados
        4.2.1. ANH-COGOLLO-1X
        4.2.2. ANH-CONEJO-1X
5. Petrografía Orgánica
    5.1. Metodología
        5.1.1. Vitrinita-Ro (Reflectancia en Vitrinita+ AVK)
5.2. Resultados
    5.2.1. ANH-COGOLLO-1X
    5.2.2. ANH-CONEJO-1X
6. Extracción (en caliente de Bitumen) en rocas fuente
    6.1. Metodología
7. Determinación de % fracciones de HC's (SARA): Saturados, Aromáticos & Resinas+Asfaltenos por CL
    7.1. Metodología
    7.2. Resultados
        7.2.1. ANH-COGOLLO-1X
        7.2.2. ANH-CONEJO-1X
8. Cromatografía de Crudo Completo (Whole oil), por GC-FID
    8.1. Metodología
    8.2. Resultados
        8.2.1. ANH-COGOLLO-1X
        8.2.2. ANH-CONEJO-1X
9. GC-MS de la fracción de Saturados para análisis de biomarcadores
    9.1. Metodología
    9.2. Resultados
        9.2.1. ANH-COGOLLO-1X
        9.2.2. ANH-CONEJO-1X

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Informe de correlación estratigráfica de las formaciones perforadas

Informe de correlación estratigráfica de las formaciones perforadas

Contenido

1. Introducción

2. Unidades estratigráficas perforadas

    2.1. Pozo ANH-COGOLLO-1X
        2.1.1. Registro litológico
        2.1.2. Análisis integrado

    2.2. Pozo ANH-CONEJO-1X
        2.2.1. Registro litológico
        2.2.2. Análisis integrado

3. Correlación de pozos

4. Continuidad lateral

5. Sección estratigráficas

6. Conclusiones y recomendaciones

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Contenido

1. Introducción
2. Modelo geológico del subsuelo
2.1. Resumen estratigráfico
2.1.1. Pozo ANH-COGOLLO-1X
2.1.2. Pozo ANH-CONEJO-1X
2.1.3. Correlación estratigráfica
2.2. Estructural
2.2.1. Pozo ANH-COGOLLO-1X
2.2.1.1. Geología de superficie
2.2.1.2. Análisis registro de Dipmeter
2.2.1.3. Sección estructural
2.2.2. Pozo ANH-CONEJO-1X
2.2.2.1. Geología de superficie
2.2.2.2. Análisis registro de Dipmeter
2.2.2.3. Sección estructural
2.3. Petrofísica
2.3.1. Metodología
2.3.2. Pozo ANH-COGOLLO-1X
2.3.2.1. Evaluación petrofísica por Formación
2.3.3. Pozo ANH-CONEJO-1X
2.3.3.1. Evaluación petrofísica por Formación
3. Sistema gas e hidrógeno natural
3.1. Geoquímica de rocas
3.1.1. Pozo ANH-COGOLLO-1X
3.1.2. Pozo ANH-CONEJO-1X
3.2. Análisis de gases
3.2.1. Pozo ANH-COGOLLO-1X
3.2.1.1. Manifestaciones de hidrocarburos e hidrógeno natural
3.2.1.2. Pruebas de desgasificación
3.2.1.3. Análisis de adsorción isotérmica
3.2.2. Pozo ANH-CONEJO-1X
3.2.2.1. Manifestaciones de hidrocarburos e hidrógeno natural
3.2.2.2. Pruebas de desgasificación
3.2.2.3. Análisis de adsorción isotérmica
4. Prospectividad hidrocarburos e hidrógeno natural
4.1. Sistema petrolífero e hidrógeno natural
4.1.1. Pozo ANH-COGOLLO-1X
Elementos y procesos
4.1.2. Pozo ANH-CONEJO-1X
Elementos y procesos
4.2. Zonas de interés exploratorio
4.2.1. Subcuenca Cesar
4.2.2. Cuenca Cordillera Oriental
5. Conclusiones y recomendaciones
6. Anexos

ÁREA CESAR

POZO ANH-COGOLLO-1X

Avance de Fotografía y Tomografía

Ya se terminó completamente incluyendo el Core-Gamma y se entregó de manera oficial a la Litoteca.

ÁREA NEMOCÓN – ANH – CONEJO – 1X

Avance de Fotografía y Tomografía

Ya se terminó completamente incluyendo el Core-Gamma y se entregó de manera oficial a la Litoteca.

ÁREA COELLO – ANH - OLINI – 1X

Se encuentra finalizada la adquisición de fotografía y tomografía, y el avance del core-gamma alcanza un total de 1.678 pies.

Evaluación de la presencia de gas y su relación con facies y fracturamiento

La metodología contempla un análisis integrado desarrollado por el equipo de subsuelo, mediante el cual se identifican los intervalos de interés en cada pozo. A partir de dichos intervalos, se realiza la caracterización de facies utilizando los registros eléctricos disponibles. De manera complementaria, con base en la tomografía, se evalúa el gradiente de heterogeneidad dentro de los intervalos de

interés, a partir del análisis de las variaciones de color y textura observadas en las imágenes tomográficas.

El análisis de fracturas se lleva a cabo sobre los núcleos, empleando la información derivada de la tomografía para medir su inclinación y dirección de buzamiento. Dado que los núcleos no cuentan con orientación una vez son extraídos del pozo, el análisis se realiza asumiendo como referencia el norte definido por la línea trazada sobre cada núcleo. La orientación absoluta de los núcleos solo sería posible mediante el uso de registros tipo deepmeter; sin embargo, para este proyecto, dicho registro no se encuentra contemplado contractualmente.

Con base en esta información, se realiza la caracterización de las fracturas en términos de su orientación, obteniendo datos por sección y por intervalo de interés. Posteriormente, se analiza la distribución y variación de las orientaciones de las fracturas, lo que permite inferir cambios en los campos de esfuerzo a lo largo de los distintos intervalos. Este análisis se integra con la información litológica y los registros disponibles, incorporando adicionalmente otros parámetros de heterogeneidad. Como resultado, se reporta para cada fractura su profundidad, azimut, rumbo, buzamiento y tipo, y se calculan un índice continuo de fracturamiento y un gradiente de heterogeneidad.

Dentro de los productos entregables se incluye un visor interactivo en formato HTML, desarrollado específicamente para este proyecto, que permite visualizar secciones de hasta 3 pies de núcleo, mostrando las fracturas identificadas y su orientación dentro de cada sección.

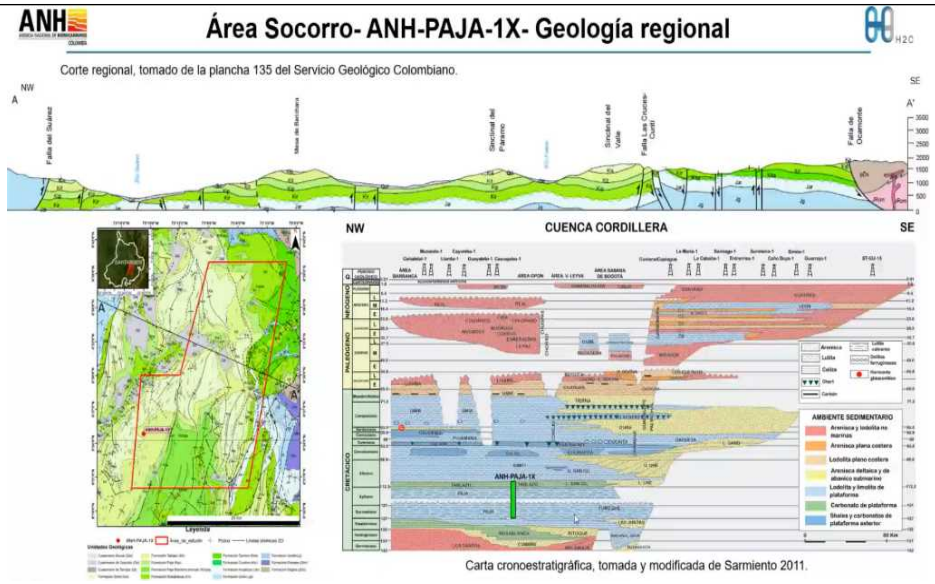
En cuanto a los resultados obtenidos para los pozos ANH-Cogollo-1X y ANH-Conejo-1X, se identificaron familias de fracturas asociadas a intervalos y litologías favorables. En particular, se destacan calizas microfracturadas con potencial de almacenamiento. Para el pozo ANH-Cogollo-1X, los intervalos más favorables corresponden a los intervalos 2, 3 y 4. En el caso del pozo ANH-Conejo-1X, los intervalos prospectivos se asocian principalmente a rocas calcáreas y lodolitas calcáreas, donde las facies más favorables incluyen calizas, areniscas lodosas y lodolitas calcáreas, caracterizadas por porosidad baja a media y presencia de microfracturamiento, propicio para ambientes de almacenamiento de hidrocarburos. Los mejores intervalos identificados corresponden a los intervalos 1, 2, 4, 6 y 9, de acuerdo con la clasificación inicial, mientras que el intervalo 8 presenta baja saturación asociada a contrastes de facies y fracturas de bajo ángulo.

ÁREA SOCORRO

POZO ANH-PAJA-1X

Ubicado en el municipio de Palmas del Socorro, este punto se encuentra al occidente de la Falla de Confines, sobre la Formación Tablazo, donde aflora con buzamientos entre 3° y 5° hacia el noroeste. En los pequeños afloramientos descritos es posibles observar ondulitas de corriente.

Coordenadas
X: -73-262525°
Y: 6.413545°
Z: 1376 m.s.n.m.



Obra Civil ANH-Paja-1X

Durante las actividades de obra civil del pozo ANH-Paja-1X, se encuentran totalmente finalizadas las labores de adecuación de la locación, y el taladro junto con los equipos asociados ya se encuentran en la zona, listos para dar inicio a las actividades de perforación.

Avance de perforación

- El pozo ANH-PAJA-1X se tiene planeado iniciar perforación el domingo 14 de diciembre de 2025.

- Actualmente se están realizando las conexiones y pruebas de la unidad de Mud Logging, por parte de TGT GAMAS y revisión, adecuaciones y pruebas finales del equipo de perforación Sandvik DE 740 de la empresa Perfotec.

Cronograma

CRONOGRAMA POZO ANH-PAJA-1X

Link para visualizar cronograma en línea:
https://app.ganttpro.com/shared/token/bafea05be3e29e87bdcd7c01dc64f9bccb8d18aa9484caae453b20fb9e20d796/1810517

	Nombre de tarea	Fecha de inic	Fecha final
1.6	POZO ANH-PAJA-1X	27/09/2025	02/03/2026
1.6.1	FASE 1 PRELIMINARES	27/09/2025	02/03/2026
1.6.1.1	Plan de Gestion Social (PGS)	20/10/2025	03/11/2025
1.6.1.2	Plan de Gestion Ambiental (PGA)	20/10/2025	03/11/2025
1.6.1.3	Gestión inmobiliaria	27/09/2025	14/10/2025
1.6.1.4	Gestion Social - Ambiental con comunidades y au...	02/10/2025	29/10/2025
1.6.1.5	Formulario 4CR	04/12/2025	04/12/2025
1.6.1.6	Informe de adecuaciones y locacion	10/11/2025	08/12/2025
1.6.1.7	Movilizacion - Arme de equipo	06/12/2025	08/12/2025
1.6.1.8	FASE 2 MUESTREO	15/10/2025	02/03/2026
1.6.1.8.1	Perforación primera sección para instalación d...	12/12/2025	14/12/2025
1.6.1.8.2	Rimado o ensanche para instalación de casing	14/12/2025	16/12/2025
1.6.1.8.3	Suministro e instalación de Tuberia 7 " para Ca...	16/12/2025	16/12/2025
1.6.1.8.4	Cementacion y fragüe para casing	16/12/2025	18/12/2025
1.6.1.8.5	Instalación de equipos de control de pozo	18/12/2025	20/12/2025
1.6.1.8.6	Perforacion segunda seccion	20/12/2025	13/01/2026
1.6.1.8.7	Informe de abandono	13/01/2026	13/01/2026
1.6.1.8.8	forma 6CR y 10CR	22/01/2026	22/01/2026

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Prognosis

En el punto propuesto a perforar, se comenzaría en la Formación Tablazo(Kit), seguida de la Formación Paja (Kip y Kimpa).

PROGNOSIS						
Formación	Tope		Base		Espesor	
	ft	m	ft	m	ft	m
Tablazo	0	0	900,606± 164,04	274,505 ± 50	900,606± 164,04	274,505 ± 50
Paja	900,606± 164,04	274,505 ± 50	2850	868,68	1949,393	594,175
TD	2850	868,68				

Punto de la agenda: 3	**Plan de Manejo Ambiental – PMA**

POZO ANH-PAJA-1X

- **Actividades de Construcción y Transporte – Adecuación del Sitio de Perforación y Programas de manejo de Recursos Naturales Revegetalización de áreas intervenidas**

Se instalaron cespedones de pasto sobre la superficie del talud, los cuales funcionan como una cobertura vegetal inmediata.

- **Adquisición, manejo y uso eficiente del agua**

Se recepcionaron 61,5 m3 de Agua en bloque, provenientes de Aguas del Socorro ESP y transportado por el cuerpo de bomberos de Socorro.

- **Manejo de residuos líquidos domésticos**

Se instalaron 4 baños portátiles y un lavamanos para el uso del personal. Se acordó una frecuencia de 2 aseos semanales

Punto de la agenda: 4	**Plan de Manejo Social – PMS**

POZO ANH-OLINI-1X

- Se continúa con el trámite de los certificados de paz y salvo del personal vinculado y de los proveedores. El proceso se encuentra en curso y a la espera de la firma de algunos de ellos, con el fin de dejar constancia del cumplimiento de los compromisos establecidos en el Plan de Gestión Social, dentro del programa de dinamización de la economía.

POZO ANH-PAJA-1X

Los profesionales sociales del Consorcio informan que se realizaron las siguientes actividades del componente social del Proyecto ANH-PAJA-1X.

- Se vincularon al proyecto nueve colaboradores que ingresaron como auxiliares de patio, provenientes del área de influencia directa. Asimismo, se integraron los profesionales encargados de apoyar la operación, fortaleciendo así el equipo y garantizando el adecuado desarrollo de las actividades.
- Se acompañaron los exámenes preocupaciones de los colaboradores, de mano de obra no calificada y calificada del área de influencia del proyecto. La profesional social después de los exámenes de ingreso desistió del proceso, lo que llevó a reabrir la convocatoria de las vacantes en Cajasan.

Punto de la agenda: 5	**Estado de Formas Operacionales**

FORMAS “PERMISO PARA PERFORAR”

FORMAS 4CR

#Sin novedad

POZO	ESTADO	ID aprobación
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1910500
ANH-CONEJO-1X	Aprobada	1949582
ANH-OLINI-1X	Aprobada	1980597
ANH-PAJA-1X	Aprobada	2027760

FORMAS 5CR

POZO	QUINCENA	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	17/08/2025 – 31/08/2025	Aprobada	1946972
ANH-COGOLLO-1X	01/09/2025-15/09/2025	Aprobada	1965446
ANH-CONEJO-1X	16/09/2025-30/09/2025	Aprobada	1978647
ANH-CONEJO-1X	01/10/2025-15/10/2025	Aprobada	1991741
ANH-CONEJO-1X	16/10/2025-31/10/2025	Aprobada	2008163
ANH-OLINI-1X	16/10/2025-31/10/2025	Aprobada	1996747
ANH-CONEJO-1X	01/11/2025-15/11/2025	Enviada a supervisión el 20 de noviembre	
ANH-OLINI-1X	01/11/2025-15/11/2025	Enviada a supervisión el 21 de noviembre	
ANH-OLINI-1X	15/11/2025-30/11/2025	Enviada a supervisión el 11 de diciembre	

FORMAS 6CR

POZO	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1978883
ANH-CONEJO-1X	Enviada a supervision el 19 de noviembre	-
ANH-OLINI-1X	Enviada a supervision el 10 de diciembre	-
ANH-PAJA-1X	-	-

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

FORMAS 10ACR

POZO	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1953426
ANH-CONEJO-1X	Enviada a supervision el 14 de noviembre	-
ANH-OLINI-1X	Enviada a supervisión el 04 de diciembre	-
ANH-PAJA-1X	-	-

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Los compromisos fueron:

COMPROMISOS/ACTIVIDADES/TAREAS			
No	**Descripción**	**Responsable/Entidad**	**Plazo de Entrega o Cumplimiento**

1	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Conejo-1X 01/11/2025-15/11/2025 enviada a supervisión – pendiente	H2C/ANH	18/12/2025
2	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - 01/11/2025-15/11/2025 pendiente	H2C/ANH	18/12/2025
3	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - 15/11/2025-30/11/2025 pendiente	H2C/ANH	18/12/2025
4	Radicación Forma 6CR del pozo ANH-Conejo-1X enviada a supervisión - pendiente	H2C/ANH	18/12/2025
5	Radicación Forma 6CR del pozo ANH-Olini-1X En proceso	H2C/ANH	18/12/2025
6	Radicación Forma 10ACR del pozo ANH-Conejo-1X	H2C/ANH	18/12/2025
7	Radicación Forma 10ACR del pozo ANH-Olini-1X	H2C/ANH	18/12/2025

El día 19 de diciembre de 2025 se realizó la reunión de seguimiento del contrato con la asistencia del representante legal de las empresas que conforman el consorcio, su equipo técnico y el personal de apoyo a la supervisión.

Los asistentes a la reunión fueron:

ASISTENTES A LA REUNIÓN		
NOMBRES Y APELLIDOS	**CARGO/No. CONTRATO 535 de 2025**	**ENTIDAD / ORGANIZACIÓN / AREA**
José Fernando Osorno	Supervisor	ANH
Sergio Herrera	Geólogo	ANH
Ivette Johana Nevito	Geóloga	ANH
Andrea del Pilar Morales	Ingeniera de Petróleos	ANH
Andrés Ricardo López	Ingeniera de Petróleos	ANH
Salim Shalom	Ingeniero de Petróleos	Consorcio H2C
Paola Forero	Especialista en Medio Ambiente	Consorcio H2C
Giovanni Gordillo	Representante Legal Suplente	Consorcio H2C
Gerardo Bravo	Representante Legal	Consorcio H2C
Cesa Mora	Geólogo	Consorcio H2C
Yasmin Peña	Profesional Social	Consorcio H2C
Alba Estella Garcia	Profesional Social	Consorcio H2C
Juan Carlos Chamorro	Company Man	Consorcio H2C

Entre los temas que se trataron está:

DESARROLLO DE LA REUNIÓN	
Punto de la agenda: 1	**Saludo y presentación del personal que asiste a la reunión**

A las 16:00 se inicia la reunión con la verificación de los asistentes conectados de manera virtual y quienes asisten presencialmente, se saluda a los asistentes por parte de la ANH y del Consorcio H2C.

Punto de la agenda: 2	**Scouting, perforación, prognosis y avance de obras civiles**

ÁREA CESAR

POZO ANH-COGOLLO-1X

Avance de Fotografía y Tomografía

Ya se terminó completamente incluyendo el Core-Gamma y se entregó de manera oficial a la Litoteca.

ÁREA NEMOCÓN – ANH – CONEJO – 1X

Avance de Fotografía y Tomografía

Ya se terminó completamente incluyendo el Core-Gamma y se entregó de manera oficial a la Litoteca.

ÁREA COELLO – ANH - OLINI – 1X

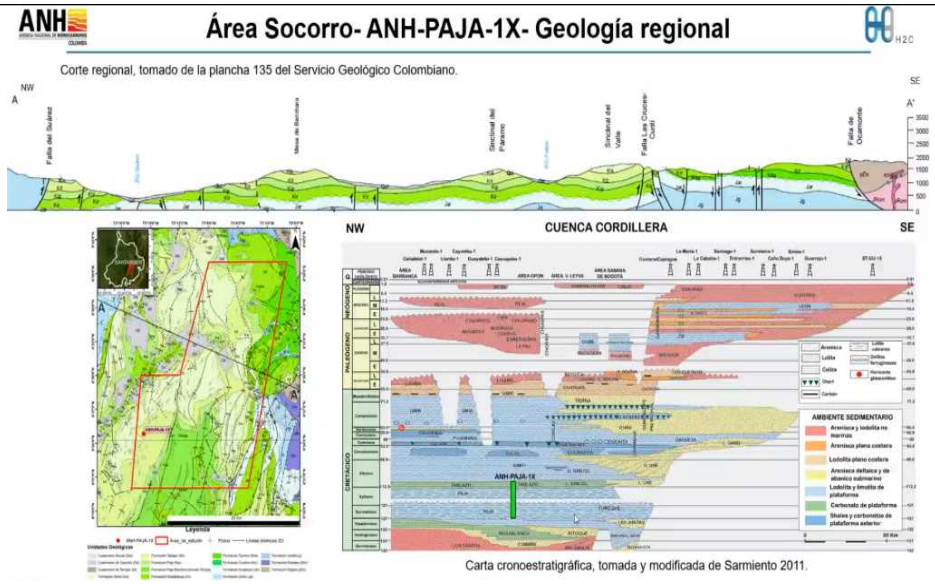
Se encuentra pendiente la entrega de los informes finales de core-gamma. La adquisición de la información ya fue finalizada.

ÁREA SOCORRO

POZO ANH-PAJA-1X

El pozo ANH-PAJA-1X inició perforación y corazonamiento el 14 de diciembre del 2025.

Coordenadas
X: -73.26287°
Y: 6.41544°
Z: 1392 m.s.n.m.



Se revisa el marco geológico regional del sector de la Cordillera Oriental donde se localiza el proyecto, específicamente hacia su borde oriental, en el área correspondiente al Bloque Socorro. La ubicación del pozo se encuentra en una zona sin antecedentes de actividad exploratoria previa, caracterizada por un bajo topográfico que ha sido estabilizado.

Desde el punto de vista regional, los principales rasgos geológicos indican que la perforación atravesará una sección del Cretácico Inferior, iniciando en la Formación Tablazo, de edad Albiano o Albiano temprano, para posteriormente perforar la Formación Paja, la cual comprende un rango estratigráfico desde el Barremiano–Aptiano hasta el Albiano. No se descarta la posibilidad de profundizar ligeramente por debajo de este intervalo, en función de los espesores reales encontrados durante la perforación y considerando que el pozo se proyecta aproximadamente 200 pies por debajo de la profundidad inicialmente planteada.

Desde el punto de vista regional, la Subcuenca Tablazo presenta una sección cretácica enmarcada entre la Cordillera de los Cobardes hacia el occidente, donde afloran rocas de edad jurásica, y hacia el oriente la zona de transición entre las secuencias paleozoicas y más antiguas del Macizo de Floresta y el inicio del Macizo de Santander. En este contexto, el pozo se desarrollará sobre un basamento interpretado como jurásico, el cual podría incluir rocas correlacionables con la Formación Girón, caracterizada en términos generales por secuencias sedimentarias de coloración rojiza, con predominio de areniscas, limolitas y conglomerados, así como reportes locales de intercalaciones volcánicas. Crono-estratigráficamente, esta unidad es casi equivalente a la Formación Guatapurí perforada en la Cuenca Cesar–Ranchería, aunque con facies diferentes. No se descarta que este basamento presente sea interés desde el punto de vista de generación de hidrógeno.

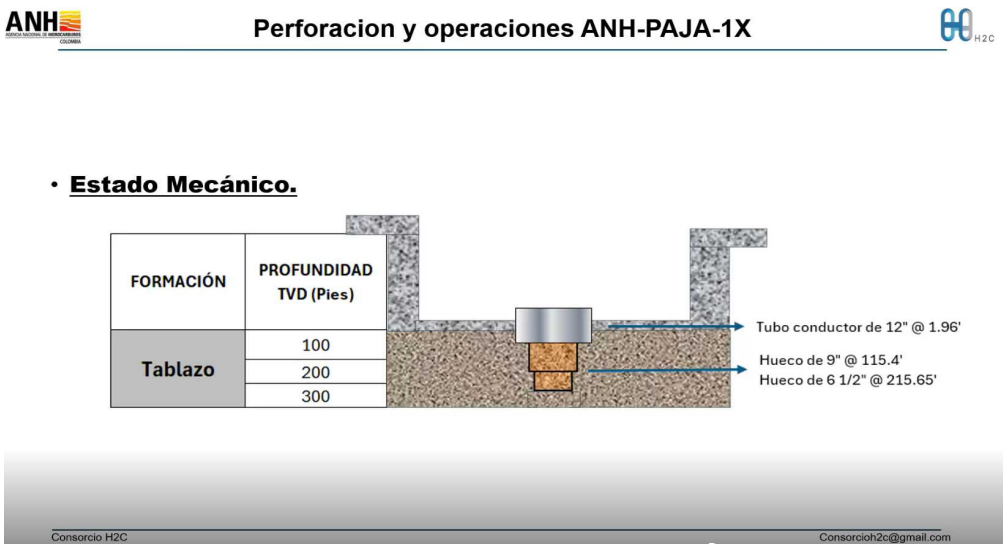
La subcuenca ha experimentado una importante inversión tectónica, y los datos disponibles de madurez térmica indican una secuencia estratigráfica con un grado de madurez relativamente alto. Dentro de este marco, la localización del pozo en el sector occidental del Tablazo permite iniciar la perforación aproximadamente a los 900 pies en la Formación Tablazo, para posteriormente ingresar a la Formación Paja. De acuerdo con las facies reportadas regionalmente para el Tablazo, se

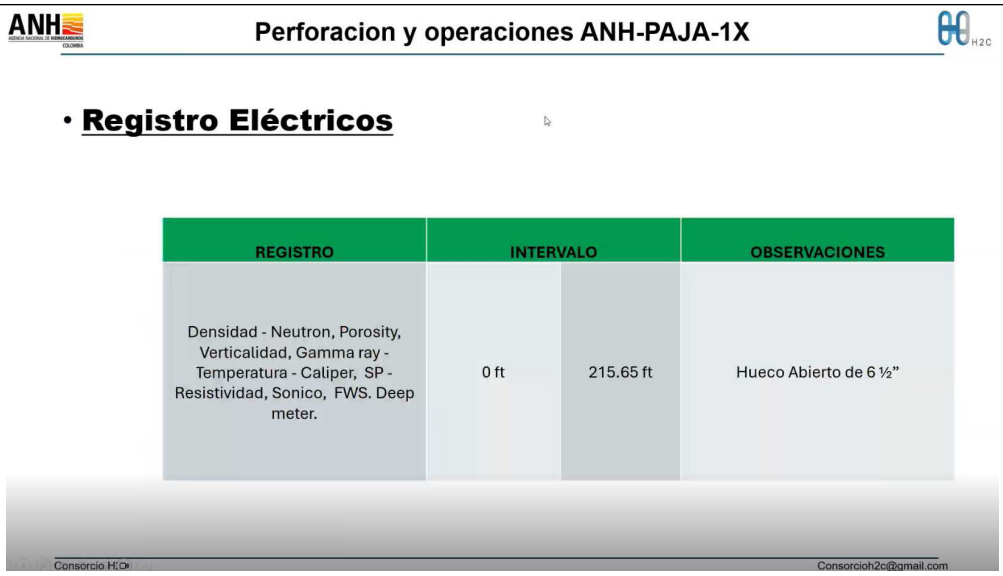
reconoce una sección inferior dominada por calizas y lutitas, mientras que una sección superior, caracterizada por la presencia de areniscas, podría no estar completamente desarrollada en el área del pozo. Posteriormente, la Formación Paja presenta una secuencia superior predominantemente lutítica, mientras que su porción inferior se reporta como más arenosa, con intercalaciones de niveles de arena.

Desde el punto de vista litológico, a partir de aproximadamente los 215 pies de profundidad se observa un cambio marcado desde una secuencia de suelos y lutitas rojas hacia lutitas grises, con incremento progresivo de niveles arenosos, culminando en un paquete de areniscas de aproximadamente 60 a 70 pies de espesor. Este cambio es abrupto y da paso a una mayor abundancia de facies arenosas dentro de la unidad. Adicionalmente, a partir de los 170 pies se registró reconocimiento de gases en cantidades muy bajas, con presencia incipiente de C_2 y un aumento progresivo del metano, manteniéndose la expectativa de una eventual aparición de hidrógeno en niveles más profundos.

Avance de perforación

- El pozo ANH-PAJA-1X inició perforación y corazonamiento el 14 de Diciembre del 2025.
- Al día (18/12/2025), correspondiente al quinto (5) día de perforación, se ha alcanzado una profundidad de 215.65 pies. 135.2 han sido ensanchados a un diámetro de 9 pulgadas, mientras que 80.45 pies permanecen con un diámetro de 6 ½ pulgadas.
- Las propiedades reológicas del lodo se han mantenido con una densidad de 8.7 lpg, Viscosidad de embudo de 41, pH de 10 y 0.1% de arena.





Novedades en la perforación

- El pozo se ensancho de 3 7/8" x 6 ½ hasta los 135. 2 pies y 80.45 pies ensanchado a 3 7/8" x 6 ½" teniendo la perforación dentro de los parámetros normales.
- Se ha corazonado un total de 215.65 pies, con la recuperación de 22 muestras de la Formación tablazo, con una recuperación acumulada del 90%.
- Se han utilizado hasta el momento siete (7) BHA´s

Prognosis

Área Socorro- ANH-PAJA-1X-Prognosis

En el punto propuesto a perforar, se comenzaría en la Formación Tablazo(Kit), seguida de la Formación Paja (Kip y Kimpa).

PROGNOSIS						
Formación	Tope		Base		Espesor	
	ft	m	ft	m	ft	m
Tablazo	0	0	900,606± 164,04	274,505 ± 50	900,606± 164,04	274,505 ± 50
Paja	900,606± 164,0	274,505 ± 50	3138	956,46	2237,39	681,96
TD	3138	956,46				

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Punto de la agenda: 3	**Plan de Manejo Ambiental – PMA**

POZO ANH-PAJA-1X

En el pozo ANH-PAJA-1X, hasta la fecha, no se han presentaron actividades asociadas a manejo ambiental.

Punto de la agenda: 4	**Plan de Manejo Social – PMS**

POZO ANH-PAJA-1X

Los profesionales sociales del Consorcio informan que se realizaron las siguientes actividades del componente social del Proyecto ANH-PAJA-1X.

- Se realizaron actividades con la comunidad de la vereda La Chapa y el sector Caracolí, donde el Consorcio H2C entrego 59 regalos y participo de la novena navideña.
- La actividad permitió aclarar inquietudes de la comunidad y evidencio una buena aceptación del proyecto, favoreciendo el desarrollo de las acciones sociales.
- Se encuentra en proceso la contratación de la auxiliar de enfermería de la zona, con el fin de dar cumplimiento al 100% de las contrataciones previstas.

Punto de la agenda: 5	**Estado de Formas Operacionales**

FORMAS “PERMISO PARA PERFORAR”

FORMAS 4CR

#Sin novedad

POZO	ESTADO	ID aprobación
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1910500
ANH-CONEJO-1X	Aprobada	1949582
ANH-OLINI-1X	Aprobada	1980597
ANH-PAJA-1X	Aprobada	2027760

FORMAS 5CR

POZO	QUINCENA	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	17/08/2025 – 31/08/2025	Aprobada	1946972
ANH-COGOLLO-1X	01/09/2025-15/09/2025	Aprobada	1965446
ANH-CONEJO-1X	16/09/2025-30/09/2025	Aprobada	1978647
ANH-CONEJO-1X	01/10/2025-15/10/2025	Aprobada	1991741
ANH-CONEJO-1X	16/10/2025-31/10/2025	Aprobada	2008163
ANH-OLINI-1X	16/10/2025-31/10/2025	Aprobada	1996747
ANH-CONEJO-1X	01/11/2025-15/11/2025	Enviada a supervisión el 20 de noviembre	
ANH-OLINI-1X	01/11/2025-15/11/2025	Aprobada	2029903
ANH-OLINI-1X	15/11/2025-30/11/2025	Enviada a supervisión el 11 de diciembre	

FORMAS 6CR

POZO	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1978883
ANH-CONEJO-1X	Enviada a supervision el 19 de noviembre	-
ANH-OLINI-1X	Enviada a supervision el 10 de diciembre	-
ANH-PAJA-1X	-	-

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

FORMAS 10ACR

POZO	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1953426
ANH-CONEJO-1X	Enviada a supervision el 14 de noviembre	-
ANH-OLINI-1X	Enviada a supervisión el 04 de diciembre • Recibimos observaciones respecto a las pruebas de integridad las cuales estamos direccionando.	-
ANH-PAJA-1X	-	-

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Los compromisos fueron:

COMPROMISOS/ACTIVIDADES/TAREAS			
No	**Descripción**	**Responsable/Entidad**	**Plazo de Entrega o Cumplimiento**

1	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Conejo-1X 01/11/2025-15/11/2025 enviada a supervisión – pendiente	H2C/ANH	23/12/2025
2	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - 15/11/2025-30/11/2025 pendiente	H2C/ANH	23/12/2025
3	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - 15/11/2025-30/11/2025 pendiente	H2C/ANH	23/12/2025
4	Radicación Forma 6CR del pozo ANH-Conejo-1X enviada a supervisión - pendiente	H2C/ANH	23/12/2025
5	Radicación Forma 6CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - pendiente	H2C/ANH	23/12/2025
6	Radicación Forma 10ACR del pozo ANH-Conejo-1X enviada a supervisión	H2C/ANH	23/12/2025
7	Radicación Forma 10ACR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión – Recibieron observaciones respecto a las pruebas de integridad.	H2C/ANH	23/12/2025

El día 26 de diciembre de 2025 se realizó la reunión de seguimiento del contrato con la asistencia del representante legal de las empresas que conforman el consorcio, su equipo técnico y el personal de apoyo a la supervisión.

Los asistentes a la reunión fueron:

ASISTENTES A LA REUNIÓN		
NOMBRES Y APELLIDOS	**CARGO/No. CONTRATO 535 de 2025**	**ENTIDAD / ORGANIZACIÓN / AREA**
José Fernando Osorno	Supervisor	ANH
Sergio Herrera	Geólogo	ANH
Ivette Johana Nevito	Geóloga	ANH
Andrea del Pilar Morales	Ingeniera de Petróleos	ANH
Andrés Ricardo López	Ingeniera de Petróleos	ANH
Paola Forero	Especialista en Medio Ambiente	Consorcio H2C
Giovanni Gordillo	Representante Legal Suplente	Consorcio H2C
Cesa Mora	Geólogo	Consorcio H2C
Yasmin Peña	Profesional Social	Consorcio H2C
Alba Estella Garcia	Profesional Social	Consorcio H2C
Juan Carlos Chamorro	Company Man	Consorcio H2C

Entre los temas que se trataron está:

DESARROLLO DE LA REUNIÓN	
Punto de la agenda: 1	**Saludo y presentación del personal que asiste a la reunión**
A las 11:00 se inicia la reunión con la verificación de los asistentes conectados de manera virtual y quienes asisten presencialmente, se saluda a los asistentes por parte de la ANH y del Consorcio H2C.	
Punto de la agenda: 2	**Scouting, perforación, prognosis y avance de obras civiles**

ÁREA CESAR

POZO ANH-COGOLLO-1X

Avance de Fotografía y Tomografía

Ya se terminó completamente incluyendo el Core-Gamma y se entregó de manera oficial a la Litoteca.

ÁREA NEMOCÓN – ANH – CONEJO – 1X

Avance de Fotografía y Tomografía

Ya se terminó completamente incluyendo el Core-Gamma y se entregó de manera oficial a la Litoteca.

ÁREA COELLO – ANH - OLINI – 1X

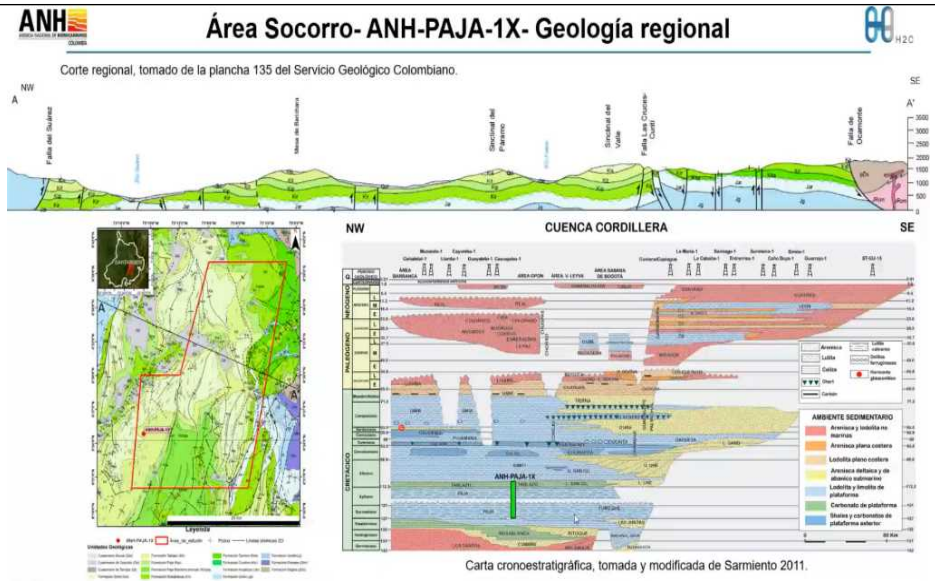
Ya se terminó completamente incluyendo el Core-Gamma y se entregó de manera oficial a la Litoteca.

ÁREA SOCORRO

POZO ANH-PAJA-1X

El pozo ANH-PAJA-1X inició perforación y corazonamiento el 14 de diciembre del 2025.

Coordenadas
X: -73.26287°
Y: 6.41544°
Z: 1392 m.s.n.m.



El pozo se localiza en el sector del Socorro, dentro de la subcuenca Tablazo, en el borde occidental de la cuenca de la Cordillera Oriental. Corresponde a una sección estructural de bajo buzamiento, con afloramientos poco representativos, cartografiada por el Servicio Geológico Colombiano. De acuerdo con la información geológica disponible, la columna estratigráfica incluye el paso por las formaciones Tablazo y Paja, siendo esta última el principal objetivo del pozo.

La Formación Tablazo se caracteriza por una sucesión de intercalaciones de limolitas, lutitas y calizas, mientras que la Formación Paja presenta una mayor influencia calcárea con aporte terrígeno subordinado, donde los niveles son menos abundantes. Esta interpretación se fundamenta en la revisión de las planchas geológicas regionales utilizadas como referencia.

En superficie se reconoce un paquete cuaternario con facies arenosas, seguido por el ingreso a la Formación Tablazo, donde se observa una secuencia con alternancia de rocas de grano fino, tales como arcillolitas y lutitas. Sin embargo, hacia la base de la sección perforada se evidencia un claro predominio de litologías calcáreas. En los últimos intervalos perforados, aproximadamente a partir de los 750 pies, la sección se ha tornado marcadamente calcárea, con presencia de calizas tipo Mudstone, Wackestone, Rudstone y Floatstone. En general, la secuencia continúa siendo dominantemente calcárea, lo que ha permitido un adecuado control estratigráfico durante la perforación.

Como referencia regional, se considera el pozo KON-08, perforado por la ANH al occidente del área, dentro de la zona de influencia del sinclinal de Chiquinquirá, en el cual la Formación Tablazo fue atravesada y analizada mediante estudios de núcleo. La comparación estratigráfica confirma que la sección actualmente perforada corresponde a las mismas facies sedimentarias reportadas en dicho pozo, lo que respalda la continuidad de la unidad. Si bien se espera un cambio hacia secuencias menos calcáreas y más siliciclástica, con mayor contenido de lutitas, es importante señalar que en este sector los afloramientos de la Formación Paja son escasos y poco representativos, debido al bajo buzamiento de las capas, por lo cual no existe certeza sobre si dicha transición será abrupta o gradual.

Desde el punto de vista de los gases, se registran manifestaciones constantes de metano (C1) a partir de los 425 pies, con presencia ocasional de etano (C2) hasta pentano (C5) en algunos intervalos. Este comportamiento confirma la presencia de un sistema petrolífero convencional, con ausencia de hidrógeno natural y una ocurrencia menor de gas húmedo.

Los resultados de la espectrometría de masas muestran un comportamiento consistente del metano (C1) en el primer sector perforado, seguido por un incremento de C1 y C5 alrededor de los 800 pies, así como variaciones locales en algunos intervalos. Estas variaciones podrían estar asociadas a facies que se encuentran dentro o cercanas a la ventana de gas, con una muy baja presencia de hidrocarburos de mayor peso molecular. El fondo de hidrógeno se mantiene de manera consistente por debajo de 20 ppm. Desde la interpretación geológica, este hidrógeno corresponde probablemente a cantidades muy pequeñas generadas durante el proceso de ionización de hidrocarburos en el espectrómetro de gases, y no a hidrógeno natural en el subsuelo.

Adicionalmente, se han tomado cuatro (4) muestras de roca para análisis geoquímicos, incluyendo TOC, pirólisis Rock-Eval y reflectancia de vitrinita. Asimismo, se están recolectando muestras de gas en Isobags, las cuales serán enviadas a laboratorio con el fin de confirmar de manera concluyente la ausencia de hidrógeno natural en la sección perforada.

Avance de Fotografía y Tomografía

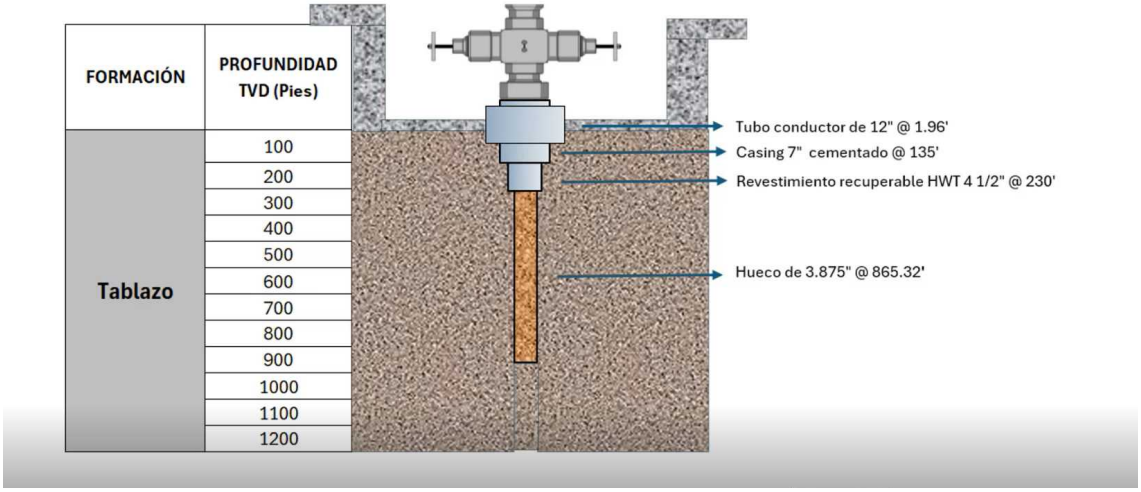
Para el pozo Socorro, se tiene previsto que el próximo lunes 29 de diciembre se realice el traslado a Bucaramanga del material de núcleo actualmente disponible, correspondiente aproximadamente a 1200 pies, con el fin de asegurar su adecuado almacenamiento. Esta decisión obedece a las limitaciones contractuales del personal, vigentes hasta el 31 de diciembre. Posteriormente, una vez se reanuden las actividades estimadas entre 10 y 15 días después en enero de 2026, se dará continuidad a los trabajos de escaneo, tomografía, fotografía y al avance del core-gamma, con el objetivo de finalizar y consolidar los resultados durante la primera o segunda semana de febrero.

Avance de perforación

- A diciembre 25 de 2025, día 12 de perforación, se ha alcanzado una profundidad de 865.32 pies, con broca corazonadora Formula, Seria 9 de 3 ½”, con un hueco de 3.875”, viernes 26 de diciembre, 06:00 a 904.32 pies.
- Se sentó revestimiento HWT 4 ½” a 230 pies.
- Las propiedades reológicas del lodo se han mantenido con una densidad de 8.5 lpg, una viscosidad de embudo de 42 seg/qt, un PH de 0.9 y 0.1% de arena.
- A la fecha, se han presentado perdidas de lodo, teniendo un promedio de 0.5 bls/hr durante los 12 días de perforación (160 bls. Acumulados).
- A la fecha de corte, se han tomado 88 muestras con un porcentaje de recobro acumulado del 97%, a través de las formaciones Tablazo.

Perforacion y operaciones ANH-PAJA-1X

- **Estado Mecánico.**



Novedades en la perforación

- Actualmente se está perforando la segunda sección programada del pozo a 865.32 pies con corte a las 24:00 hrs del 25 de diciembre y 904.57 con corte 06:00 horas del 26 de diciembre, manteniendo la perforación dentro de los parámetros programados, corazonando un total de 865.1 pies, de la formación tablazo.
- Se han utilizado hasta el momento cinco (5) brocas diamantinas y cinco (5) brocas tipo PDC para corazonamiento y ensanchamiento del hueco.
- El lodo utilizado (polimérico) en el pozo, ha tenido buen desempeño evitando las altas perdidas del fluido hasta la fecha (160 bls, Acumulados) y una tasa de penetración adecuada, permitiendo buenos avances.

Prognosis

Área Socorro- ANH-PAJA-1X-Prognosis

En el punto propuesto a perforar, se comenzaría en la Formación Tablazo(Kit), seguida de la Formación Paja (Kip y Kimpa).

PROGNOSIS						
Formación	Tope		Base		Espesor	
	ft	m	ft	m	ft	m
Tablazo	0	0	900,606± 164,04	274,505 ± 50	900,606± 164,04	274,505 ± 50
Paja	900,606± 164,0	274,505 ± 50	3138	956,46	2237,39	681,96
TD	3138	956,46				

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Cronograma

CRONOGRAMA POZO ANH-PAJA-1X

Link cronograma online: https://app.ganttpro.com/shared/gantt/bafea05be3e29e87bdcd7c01dc64f9bccb8d18aa9484caae453b20fb9e20d796/1810517

	Task name	Start date	End date	Duration	Progress
1.6	**POZO ANH-PAJA-1X**	**27/09/2025**	**02/03/2026**	**157d**	**28%**
1.6.1	**FASE 1 PRELIMINARES**	**27/09/2025**	**02/03/2026**	**157d**	**28%**
1.6.1.1	Plan de Gestion Social (PGS)	20/10/2025	03/11/2025	15d	70%
1.6.1.2	Plan de Gestion Ambiental (PGA)	20/10/2025	03/11/2025	15d	70%
1.6.1.3	Gestión inmobiliaria	27/09/2025	14/10/2025	18d	100%
1.6.1.4	Gestion Social - Ambiental con comunidades y a...	02/10/2025	29/10/2025	28d	100%
1.6.1.5	Formulario 4CR	04/12/2025	04/12/2025		50%
1.6.1.6	Informe de adecuaciones y locacion	10/11/2025	08/12/2025	28d 1h	10%
1.6.1.7	Movilizacion - Arme de equipo	06/12/2025	08/12/2025	3d	0%
1.6.1.8	**FASE 2 MUESTREO**	**15/10/2025**	**02/03/2026**	**139d**	**0%**
1.6.1.8.1	Perforación primera sección para instalación ...	14/12/2025	15/12/2025	2d	0%
1.6.1.8.2	Rimado o ensanche para instalación de casing	15/12/2025	17/12/2025	3d	0%
1.6.1.8.3	Registros eléctricos primera fase	17/12/2025	17/12/2025	1d	0%
1.6.1.8.4	Suministro e instalación de Tubería 7 " para C...	18/12/2025	19/12/2025	2d	0%
1.6.1.8.5	Cementacion y fragüe para casing	19/12/2025	21/12/2025	3d	0%
1.6.1.8.6	Instalación de equipos de control de pozo	21/12/2025	21/12/2025	1d	0%
1.6.1.8.7	Perforacion segunda seccion	22/12/2025	15/01/2026	25d	0%
1.6.1.8.8	Informe de abandono	15/01/2026	15/01/2026	1d	0%
1.6.1.8.9	forma 6CR y 10CR	22/01/2026	22/01/2026		0%
1.6.1.8.10	Actas de entrega de núcleos y muestras a la L...	15/10/2025	02/03/2026	139d	0%

Punto de la agenda: 3	**Plan de Manejo Ambiental – PMA**

POZO ANH-PAJA-1X

Los profesionales sociales del Consorcio informan que se realizaron las siguientes actividades del componente ambiental del Proyecto ANH-PAJA-1X.

- **Programa de manejo del recurso Hídrico:** 30 m³ de agua suministrada para operaciones, riego y labores de aseo.
- **Programa de Residuos Sólidos:** 22 kg aprovechables y 91 kg no aprovechables gestionados correctamente.
- **Manejo de residuos líquidos domésticos:** entrega de 0.37 m³ de aguas residuales domesticas provenientes de las 4 USP.
- **Manejo de residuos industriales:**
  -Dique de contención con 110% de capacidad instalado
  -SEPSPEC realizó la recolección, transporte y disposición final de 13,5 m³ de lodos de perforación.
- **Programa de manejo de Recursos Naturales:** Cubrimiento de tanques de agua, señalización vial para la protección animal, riego y fertilización foliar (FULL FERT, TriadAMIN)
- **Charlas:** Capacitación las 3R: Reducir, Reutilizar, Reciclar. Código de colores, implementado.

Punto de la agenda: 4	**Plan de Manejo Social – PMS**

POZO ANH-PAJA-1X

Los profesionales sociales del Consorcio informan que se realizaron las siguientes actividades del componente social del Proyecto ANH-PAJA-1X.

- Se radicaron las actas de inicio antes las autoridades municipales y la personería, en cumplimiento contractual.
- Se desarrolló actividad de integración navideña con participación del personal del proyecto, incluyendo MOC y MNC local.
- Se mantuvo la atención permanente a la comunidad mediante la oficina fija y los canales de gestión social.
- Se gestionó, vía correo electrónico, la solicitud de la JAC de la Chapa para el préstamo de un vibrocompactador, autorizando el apoyo y programando la actividad.

Punto de la agenda: 5	**Estado de Formas Operacionales**

FORMAS “PERMISO PARA PERFORAR”

FORMAS 4CR

#Sin novedad

POZO	ESTADO	ID aprobación
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1910500
ANH-CONEJO-1X	Aprobada	1949582
ANH-OLINI-1X	Aprobada	1980597
ANH-PAJA-1X	Aprobada	2027760

FORMAS 5CR

POZO	QUINCENA	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	17/08/2025 – 31/08/2025	Aprobada	1946972
ANH-COGOLLO-1X	01/09/2025-15/09/2025	Aprobada	1965446
ANH-CONEJO-1X	16/09/2025-30/09/2025	Aprobada	1978647
ANH-CONEJO-1X	01/10/2025-15/10/2025	Aprobada	1991741
ANH-CONEJO-1X	16/10/2025-31/10/2025	Aprobada	2008163
ANH-OLINI-1X	16/10/2025-31/10/2025	Aprobada	1996747
ANH-CONEJO-1X	01/11/2025-15/11/2025	Enviada a supervisión el 20 de noviembre	
ANH-OLINI-1X	01/11/2025-15/11/2025	Aprobada	2029903
ANH-OLINI-1X	15/11/2025-30/11/2025	Enviada a supervisión el 11 de diciembre	

FORMAS 6CR

POZO	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1978883
ANH-CONEJO-1X	Enviada a supervision el 19 de noviembre	-
ANH-OLINI-1X	Enviada a supervision el 10 de diciembre	-
ANH-PAJA-1X	-	-

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

FORMAS 10ACR

POZO	ESTADO	ID APROBACION
ANH-COGOLLO-1X	Aprobada	1953426
ANH-CONEJO-1X	Enviada a supervision el 14 de noviembre	-
ANH-OLINI-1X	Enviada a supervisión el 04 de diciembre • Recibimos observaciones respecto a las pruebas de integridad las cuales estamos direccionando.	-
ANH-PAJA-1X	-	-

Consorcio H2C Consorcioh2c@gmail.com

Los compromisos fueron:

COMPROMISOS/ACTIVIDADES/TAREAS			
No	**Descripción**	**Responsable/Entidad**	**Plazo de Entrega o Cumplimiento**

1	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Conejo-1X 01/11/2025-15/11/2025 enviada a supervisión – pendiente	H2C/ANH	31/12/2025
2	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - 15/11/2025-30/11/2025 pendiente	H2C/ANH	31/12/2025
3	Radicación Forma 5CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - 15/11/2025-30/11/2025 pendiente	H2C/ANH	31/12/2025
4	Radicación Forma 6CR del pozo ANH-Conejo-1X enviada a supervisión - pendiente	H2C/ANH	31/12/2025
5	Radicación Forma 6CR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión - pendiente	H2C/ANH	31/12/2025
6	Radicación Forma 10ACR del pozo ANH-Conejo-1X enviada a supervisión	H2C/ANH	31/12/2025
7	Radicación Forma 10ACR del pozo ANH-Olini-1X enviada a supervisión – Recibieron observaciones respecto a las pruebas de integridad.	H2C/ANH	31/12/2025

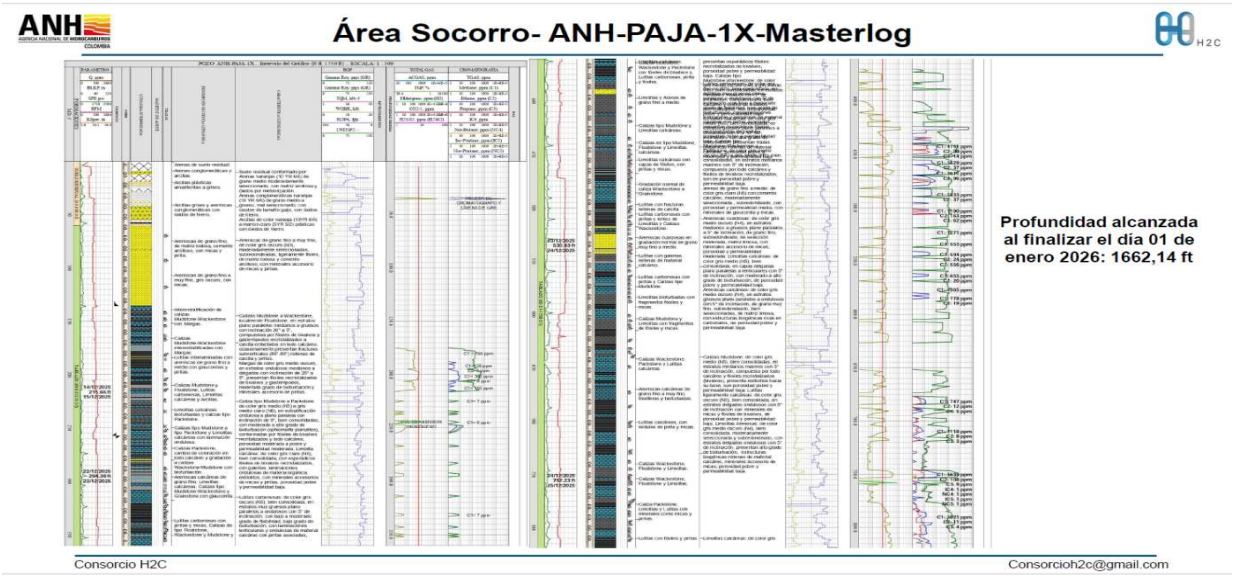
El día 2 de enero de 2026 se realizó la reunión de seguimiento del contrato con la asistencia del representante legal de las empresas que conforman el consorcio, su equipo técnico y el personal de apoyo a la supervisión.

Los asistentes a la reunión fueron:

ASISTENTES A LA REUNIÓN		
NOMBRES Y APELLIDOS	**CARGO/No. CONTRATO 535 de 2025**	**ENTIDAD / ORGANIZACIÓN / AREA**
José Fernando Osorno	Supervisor	ANH
Paola Forero	Especialista en Medio Ambiente	Consorcio H2C
Giovanni Gordillo	Representante Legal Suplente	Consorcio H2C
Cesa Mora	Geólogo	Consorcio H2C
Yasmin Peña	Profesional Social	Consorcio H2C
Alba Estella Garcia	Profesional Social	Consorcio H2C

Entre los temas que se trataron está:

Estado de avance de la perforación del pozo ANH-PAJA-1X


Área Socorro- ANH-PAJA-1X-Masterlog
Profundidad alcanzada al finalizar el día 01 de enero 2026: 1662,14 ft
Consorcio H2C
Consorcioh2c@gmail.com


Área Socorro - ANH-PAJA-1X – Columna estratigráfica
Columna estratigráfica TD (1652,3 ft)
Convenciones
Arcilla
Lutita
Lutita carbonosa
Arenita
Arenita Conglomeratica
Arenita calcarea
Marga
Caliza
No recuperado
Lam/Est paralela
Lenticular
Nódulos calcáreos
Intraclastos lodosos
Grietas de sinéresis
Planolites
Masiva
Estructura de carga
Estructura en llama (flames)
Flaser
Lam/est Inclinada planar
Gradación inversa
C1 Manifestación de Metano >300 ppm
H2 Manifestación de Hidrógeno >300 ppm
Formaciones encontradas al finalizar el día 1 de enero (1652,3 ft)
Cuaternario (0-28,7 ft)
Los primeros 28,7 pies se componen de sedimentos no consolidados, arenas y arenas conglomeráticas de color naranja amarillento oscuro, de grano medio a grueso, con selección moderada a mala, clastos tamaño guijo, matriz y cemento arcilloso, con alta porosidad y permeabilidad, Estas arenas se intercalan con lodolitas de color naranja amarillento pálido a marrón claro.
Formación Tablazo (28,7-1160,3 ft)
Consiste en una sucesión predominantemente arenosa en la parte superior, que evoluciona progresivamente hacia una composición calcárea en los intervalos más profundos específicamente varía entre calizas tipo Mudstone/wackestone y Rudstone/ floatstone.
Formación Paja (1160,3-Actualidad)
Se compone principalmente de una sucesión de lutitas carbonosas y lutitas grises, intercaladas con niveles calcáreos de margas y arenitas calcáreas de grano fino.
Lutita roja del Suelo residual
Lentes de Arenita en Lutitas de la Formación Tablazo
Rudstone de la Formación Tablazo
Fósiles en Lutitas carbonosas de la Formación Paja
Consorcio H2C
Consorcioh2c@gmail.com

Cronograma:

Task name		Start date	End date
1.6	POZO ANH-PAJA-1X	27/09/2025	02/03/2026
1.6.1	FASE 1 PRELIMINARES	27/09/2025	02/03/2026
1.6.1.1	Plan de Gestion Social (PGS)	20/10/2025	03/11/2025
1.6.1.2	Plan de Gestion Ambiental (PGA)	20/10/2025	03/11/2025
1.6.1.3	Gestión inmobiliaria	27/09/2025	14/10/2025
1.6.1.4	Gestion Social - Ambiental con comunidades y a...	02/10/2025	29/10/2025
1.6.1.5	Formulario 4CR	04/12/2025	04/12/2025
1.6.1.6	Informe de adecuaciones y locacion	10/11/2025	08/12/2025
1.6.1.7	Movilizacion - Arme de equipo	06/12/2025	08/12/2025
1.6.1.8	FASE 2 MUESTREO	15/10/2025	02/03/2026
1.6.1.8.1	Perforación primera sección para instalación ...	14/12/2025	15/12/2025
1.6.1.8.2	Rimado o ensanche para instalación de casing	15/12/2025	17/12/2025
1.6.1.8.3	Registros eléctricos primera fase	17/12/2025	17/12/2025
1.6.1.8.4	Suministro e Instalación de Tuberia 7 " para C...	18/12/2025	19/12/2025
1.6.1.8.5	Cementacion y fragüe para casing	19/12/2025	21/12/2025
1.6.1.8.6	Instalación de equipos de control de pozo	21/12/2025	21/12/2025
1.6.1.8.7	Perforacion segunda seccion	22/12/2025	22/01/2026
1.6.1.8.8	Informe de abandono	22/01/2026	22/01/2026
1.6.1.8.9	forma 6CR y 10CR	02/03/2026	02/03/2026
1.6.1.8.10	Actas de entrega de núcleos y muestras a la L...	15/10/2025	02/03/2026

Los compromisos fueron:

COMPROMISOS/ACTIVIDADES/TAREAS			
No	**Descripción**	**Responsable/Entidad**	**Plazo de Entrega o Cumplimiento**
1	Radicación de las actas 7 y 8 y la factura correspondiente.	H2C	05/01/2025
2	Autorización del pago de la factura radicada	ANH	06/01/2025
3	Envío de la Forma 5 CR de la segunda quincena	H2C	05/01/2025

El día 5 de enero de 2026 EL CONTRATISTA radicó mediante id: 2038096 las actas de perforación 7 y 8, y la factura correspondiente.

Descripción de la obligación No. 4:

Antes de proceder con los próximos pagos el contratista debe haber entregado a satisfacción por parte de la ANH los siguientes productos:

1. 11400 pies perforados y 9500 pies de núcleos de roca recuperados (exceptuando los utilizados en análisis geoquímicos), con un porcentaje de recuperación no inferior al 90% y muestras de zanja seca y húmeda en caso de no lograr obtener núcleo de roca.
2. Descripción litológica básica final presentada en Geodatabase soportado por ArcGis 10, escala 1:500 de los núcleos obtenidos del pozo.
3. Informe final de muestras de fluidos obtenidos durante la perforación, si se presentan. Incluye análisis preliminar de los fluidos recuperados.
4. Conjunto de los registros adquiridos en la totalidad de los cuatro pozos. Registros gráficos compuestos de los cuatro pozos, en formato digital y en copia dura, acordes con los lineamientos vigentes establecidos por el EPIS.
5. Informes finales de Mudlogging. Incluye parámetros de perforación registrados y monitoreados durante los 2850 pies perforados en cada uno de los cuatro pozos, registro de gases (C1 a C5 e H2) realizados durante la perforación y ajustes realizados en tiempo real.
6. Informe final de control de sólidos y manejo de residuos. Incluye detalles sobre el control de sólidos, manejo, tratamiento y disposición de residuos y aguas residuales e información sobre el manejo de aguas domésticas del campamento, para cada uno de los cuatro pozos.
7. Informe de ingeniería de fluidos durante la perforación. Incluye composición y comportamiento de los fluidos de perforación utilizados, suministro y manejo de productos químicos para mantener el fluido base agua en condiciones óptimas, en cada uno de los cuatro pozos.
8. Actas de entrega de al menos 8550 pies de núcleos “lo cual corresponde al 90% de recuperación de 9500 pies de núcleos. Lo anterior corresponde a 2137.5 pies de núcleos por pozo (mínimo)” y muestras a la Litoteca Nacional en Piedecuesta, Santander cumpliendo con el Manual de entrega de información técnica de exploración y producción.
9. Informe final de perforación.
10. Formas 6CR y 10 ACR, radicados por el Contratista ante la ANH para su aprobación máximo 30 días después de finalizadas las operaciones de restauración y enviados finalmente al EPIS.

El contratista no ha cumplido con ninguna actividad relacionada con esta obligación.

Descripción de la obligación No. 5:

Por el quince por ciento (15%) del valor del contrato incluido IVA al recibido a satisfacción por parte de la ANH de los siguientes productos:

1. Informe detallado de las pruebas de desgasificación realizadas a 130 muestras de roca distribuidas en los cuatro pozos, siguiendo la norma ASTM D7569-10. Incluye resultados cuantitativos de la cantidad de gas liberado de las muestras, incluyendo gráficos y tablas que muestren la distribución del gas en las diferentes profundidades.
2. Informe con los resultados de los 130 análisis de adsorción isotérmica realizados a los cuatro (4) pozos. Incluye tablas y gráficos que muestren la capacidad de adsorción de gas en las rocas, junto con una interpretación sobre la capacidad de almacenamiento de gas en las muestras analizadas.
3. Informe detallado de la tomografía computarizada realizada a los núcleos extraídos. Incluye imágenes tridimensionales que muestren la heterogeneidad interna de los núcleos e interpretación de los resultados de la tomografía en términos de porosidad, fracturamiento y otras propiedades relevantes para la prospección de gas natural e hidrógeno.

El contratista no ha cumplido con ninguna actividad relacionada con esta obligación.

Descripción de la obligación No. 6:

Por el cinco por ciento (5%) del valor del contrato incluido IVA al recibido a satisfacción por parte de la ANH de los siguientes productos:

1. Un informe detallado que incluye la correlación de las unidades estratigráficas y los resultados de cada perforación. Este informe debe contener descripción de las secuencias estratigráficas identificadas y determinación de la continuidad lateral de las unidades de interés, con énfasis en aquellas con potencial de albergar gas natural e hidrógeno.
2. Informe que integre los resultados de las pruebas de desgasificación, análisis de adsorción isotérmica, escaneo digital de núcleos y tomografía computarizada. Este informe debe incluir evaluación de la presencia y cantidad de gas en las muestras de roca, análisis de la capacidad de almacenamiento de gas en las rocas, correlación de microestructuras y facies de roca utilizando imágenes digitales e interpretación de la heterogeneidad interna de los núcleos a través de la tomografía computarizada, con un enfoque en la porosidad y el fracturamiento.
3. Secciones estratigráficas y correlaciones para cada área. Estas secciones deben ilustrar la disposición espacial de las unidades estratigráficas y los horizontes que podrían actuar como reservorios de gas natural o hidrógeno.
4. Un informe de evaluación del potencial de las unidades estratigráficas para la generación y almacenamiento de gas natural e hidrógeno. Este informe debe identificar las zonas de mayor interés para futuras actividades de exploración e integrar los datos litológicos, petrofísicos y de análisis especiales que respaldan la evaluación.
5. Un mapa que identifique y resalte las zonas de mayor interés para futuras exploraciones, basándose en la correlación y el análisis integrado de los datos. Este mapa debe proporcionar una visualización clara de las áreas con mayor potencial para albergar gas natural e hidrógeno.
6. Una Base de datos relacional en SQL Server 2008 R2, sobre el sistema Operativo Windows 2008 R2 Enterprise Edición para almacenar todos los datos recopilados, que pueda ser accedida, modificada y consultada a través de una aplicación desarrollada en lenguaje de programación .NET. La aplicación debe permitir la descripción, visualización, administración y archivo de las imágenes de los núcleos de perforación y la aplicación de filtros para realizar búsquedas específicas de manera ágil de imágenes 2D y 3D capturas, así como su impresión en alta resolución. La aplicación debe permitir consultar muestras analizadas con su posición estratigráfica en la cual se pueda observar los análisis realizados integrados con la información disponible relacionada y la interpretación de toda la información, que conduzca a un mayor conocimiento de las posibilidades exploratorias encontradas en los núcleos analizados.
7. Constancia de recibo de información en BIP-SGC - “TRANSMITTAL” de entrega de productos finales al EPIS.

El contratista no ha cumplido con ninguna actividad relacionada con esta obligación.

Descripción de la obligación No. 7

Subir a la plataforma Secop II la documentación contractual responsabilidad del contratista, especialmente, los informes mensuales de ejecución del contrato.

El contratista no ha cumplido con ninguna actividad relacionada con esta obligación.

1. RESUMEN DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL DE RECURSOS – DEL CONTRATO

REF	ÍTEM	VALOR
1	Valor Total del Contrato y/o convenio	$55.150.792.165
2	Valor total desembolsado por la ANH, incluido IVA, del Convenio y/o Contrato (Previo al pago objeto del presente informe)	$20.747.616.812,64
3	Saldo del contrato y/o convenio aún sin ejecutar (Anterior al pago objeto del presente informe)	$34.403.175.352,36
4	No. de desembolsos realizados a la fecha (Previo al pago objeto del presente informe)	3
5	Pago correspondiente al presente informe de supervisión	$ 0
6	Valor por desembolsar por la ANH (Posterior al pago objeto del presente informe)	$ 19.209.183.745,81

2. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO O CONVENIO

2.1 Estado del Desarrollo del Contrato o convenio

x	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

2.2 Observaciones

Ninguna.

2.3 Recomendaciones

De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las obligaciones derivadas del contrato (o convenio), en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa de la ANH, vigente para la presentación del presente informe.

Así mismo, certifico que:
1) Dicho contrato (o convenio) se ha ejecutado con estricto cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.

2) Que en desarrollo de mi función de supervisión he elaborado oportunamente y remitido para que reposen en la carpeta del contrato (o convenio) todos los informes, actas, correspondencia y documentos producidos con ocasión de la ejecución del mismo.

Atentamente,



JOSE FERNANDO OSORNO MONSALVE
Vicepresidencia Técnica
Experto G3 Grado 06
C.C. 10.272.984

Supervisor del Contrato No. 535 de 2025
Correo Electrónico: jose.osornom@anh.gov.co