





55	8 "Acreditación de inversiones".	<p>Se presentan los siguientes comentarios adicionales:</p> <p>1. La modificación propuesta al artículo 3 del Acuerdo 10/21 deja sin efecto esta última y, contrario a lo que indica la denominación del Acuerdo sometido a comentarios, desincentiva la exploración y producción de hidrocarburos, toda vez que el Acuerdo 10/21 tiene por objeto ampliar el ámbito geográfico para la acreditación de obligaciones exploratorias, permitiendo respecto de cualquier Contrato en cualquier lugar del territorio colombiano, y la norma propuesta restringe la figura a contratos suspendidos, terminados o con el período de exploración finalizado, reduciendo así la formación de eventuales reservas para acceder a la aplicación de la norma y acreditación de obligaciones exploratorias.</p> <p>2. La exclusión de las áreas de exploración o producción como áreas susceptibles de perforación de los pozos A2/A3 con los que se acreditarían obligaciones exploratorias, y por tanto de los Convenios de Exploración y Convenios de Exploración y Exploración de Hidrocarburos (E&amp;E), desconoce que estas últimas pueden contener estructura o formaciones inesploradas, susceptibles de eventuales Descubrimientos, que incrementarían las reservas petroleras, y que los Convenios E&amp;E tienen en su objeto la exploración del bloque.</p> <p>3. En caso que no sean acogidos los comentarios anteriores y se decida modificar el art.3 del Acuerdo 10/21, se solicita contemplar de manera expresa la posibilidad de acreditar obligaciones emanadas de los contratos de la ronda Colombia 2021 y sus Valores Económicos de Exclusividad. Por lo tanto se afianza a la redacción del artículo dicha hipótesis. También acreditación de actividades o inversiones sobre contratos activos donde no se haya materializado ninguna, contratos que se acogieron a las extensiones del acuerdo 5 y tengan compromisos pendientes que no se pudieron ejecutar en el marco de dicho acuerdo (Actualmente la ANH ha conceptualizado que se puede aplicar a Acuerdo 6 y en caso de no ejecutar el compromiso se puede aplicar a Acuerdo 10 de acreditaciones) y en general, se sugiere reconsiderar los contratos activos sin limitaciones.</p>	<p>Se sugiere no modificar el art. 3 del Acuerdo 10/21, que fue en 2023 reglamentado por la ANH por segunda oportunidad.</p> <p>De mantenerse, se sugiere también incluir:</p> <p>A) Posibilizar acreditar actividades o inversiones, exclusivamente los contratos o convenios que se encuentren en las siguientes circunstancias:</p> <p>Contratos renovados O CON SUS ACTIVIDADES DE RENOVACIÓN O TERMINACIÓN DEL CONTRATO, con actividades pendientes, o inversión pendiente y/o remanente, ASÍ COMO EN LOS CONTRATOS DONDE NO SE HA LIBERADO LA GARANTÍA DEL VALOR ECONOMICO DE EXCLUSIVIDAD.</p> <p>Contratos que finalicen el período de exploración mínimo o el Programa Exploratorio Posterior, con actividades pendientes, o inversión pendiente y/o remanente, ASÍ COMO EN LOS CONTRATOS DONDE NO SE HA LIBERADO LA GARANTÍA DEL VALOR ECONOMICO DE EXCLUSIVIDAD.</p> <p>Contratos suspendidos.</p> <p>CONTRATOS QUE SE ACOGIERON A LAS EXTENSIONES DE PLAZO DEL ACUERDO 06 DE 2023 Y TENGAN COMPROMISOS PENDIENTES QUE NO SE PUDIERON EJECUTAR EN EL MARCO DE DICHO ACUERDO.</p> <p>* CONTRATOS ACTIVOS</p>	ACP	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
56	8 "Acreditación de inversiones".	<p>Solicitamos a la ANH mantener la posibilidad de acreditar compromisos y obligaciones de los contratos que se encuentren en ejecución y que el contratista considere que por cualquier circunstancia no es posible ejecutar la actividad en el área del contrato. Así mismo solicitamos a la ANH ampliar la posibilidad de que se puedan acreditar inversiones de los programas de evaluación que hoy se encuentran establecidos en áreas como obligaciones contractuales.</p> <p>Por otro lado, solicitamos mantener la posibilidad de acreditar compromisos en cualquier área del territorio colombiano, entendiendo que se continúe con la posibilidad de acreditar en áreas libres o en áreas que se encuentren en etapa de producción en las cuales las disposiciones contractuales, es decir las minutas, contemplen la posibilidad de ejecutar actividad exploratoria en un área de producción.</p> <p>Por último, anualmente solicitamos incluir un párrafo donde se contemple de manera expresa la posibilidad de acreditar pagando en dinero el valor de la obligación pendiente.</p>	<p>Proponemos ajustar el texto del primer inciso del artículo 3 del Acuerdo 10 de 2021, que se modifica en el artículo 8, y sus literales de la siguiente forma:</p> <p>"Artículo 3. Acreditación de inversiones. Las actividades o inversiones exploratorias y/o de evaluación previstas como obligaciones exploratorias en los Contratos o Convenios Misionales de Hidrocarburos suscritos por la ANH podrán ser ejecutadas mediante la perforación de pozos del tipo A3 o A2, cumpliendo las siguientes reglas:</p> <p>A) Posibilizar acreditar actividades o inversiones, exclusivamente los contratos o convenios que se encuentren en las siguientes circunstancias:</p> <p>Contratos renovados con actividades pendientes, o inversión pendiente y/o remanente. Contratos que finalicen el período de exploración mínimo o el Programa Exploratorio Posterior, con actividades pendientes, o inversión pendiente y/o remanente.</p> <p>Contratos suspendidos.</p> <p>Contratos de Exploración y Producción de Hidrocarburos (E&amp;P), Contratos de Exploración y Exploración de Hidrocarburos (E&amp;E), Contratos de Evaluación Técnica (TEA), Convenios de Exploración y Exploración de Hidrocarburos, Convenios de Exploración y Producción de Hidrocarburos, Convenios de Exploración de Hidrocarburos, Contratos Especiales de Exploración y/o Exploración de Hidrocarburos que se encuentren en ejecución.</p> <p>B) Los pozos A3 y A2 podrán ejecutarse en cualquier área del territorio colombiano incluida en el mapa de tierras, incluidas áreas libres y en contratos o convenios de E&amp;P en áreas de exploración, evaluación y/o de producción vigentes. En el evento en el cual la vigencia del período de exploración o el programa de evaluación sea inferior al plazo propuesto en el cronograma para la perforación del pozo, de manera previa al inicio de la actividad, se debe suscribir otros de prórroga al contrato receptor, en el plazo requerido para finalizar la actividad.</p> <p>C) El representante legal del contratista deberá informar a la ANH su intención de realizar la acreditación en los términos del presente artículo, la cual será respondida por la Agencia verificando el cumplimiento de lo previsto en el presente artículo, previo al inicio de la actividad.</p> <p>D) El inicio de la perforación del pozo o pozos propuestos para acreditación debe ejecutarse dentro de los seis (6) meses siguientes a la respuesta a la solicitud inicial por la ANH, prorrogables previa autorización de la ANH. En el evento de no cumplirse el plazo anterior, se entenderá desistida la notificación de acreditación.</p> <p>E)..."</p>	ECOPETROL SA	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
57	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Por favor aclarar, cómo se determina el valor de la inversión ejecutada sin la certificación de inversión emitida por el revisor fiscal?</p> <p>Actuar y la reducción de la garantía de cumplimiento, emita en el acta de este artículo, es aplicable a pozos no acreditados sino orales del contrato.</p>	<p>un sugieramos</p>	TEPCO COLOMBIA LLC	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
58	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Actuar y si sigue exigiendo certificación de mayor fiscal.</p> <p>3) La acreditación de la inversión ejecutada podrá provenir de obligaciones pendientes de uno o varios contratos sumando actividades pendientes cometidas a puntos y/o obligaciones remanentes en dólares para la acreditación, pero en ningún caso se podrán acreditar más de cuatro (4) actividades pendientes con un pozo en Offshore o en Piedemonte.</p> <p>Entendamos que el Acuerdo 10 de 2021 ya permitía acreditar inversiones de varios contratos y sumar puntos y USD. Eso siempre fue el espíritu de dicho acuerdo aquí simplemente se está dejando de forma más expresa.</p> <p>"Luego de la perforación del pozo, el contratista podrá reducir la garantía de cumplimiento asociada a la actividad objeto de acreditación, a un monto de US\$5 100.000, una vez el contratista remita el Formulario 6 o 10 aprobado y previa autorización de la ANH. Esta garantía deberá permanecer vigente hasta la entrega de la Constancia de cumplimiento de entrega de información al Banco de Información Petrolera BIP del Servicio Geológico Colombiano y en todo caso, hasta la verificación del cumplimiento de todas las obligaciones asociadas a la actividad objeto de acreditación."</p> <p>Esto mismo decir, una cuando el Contratista entregue la constancia de cumplimiento del EPS, o cuando el PRC notifica solicitar a la ANH la devolución de la garantía de US\$5 100.000?</p>	<p>N.A.</p>	Geopark Colombia SAS	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
59	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>1. La experiencia de los contratistas ha demostrado que el término de 60 días calendario no es suficiente para obtener un certificado de entrega de información, situación que es conocida por la ANH. En su lugar, sugerimos que para proceder con la acreditación se allegue un balance emitido por el EPS hasta la entrega de la Forma 6 o 10, siguiendo la línea del Párrafo del mismo artículo.</p> <p>2. Sobre el numeral 4, artículo 4: Considerando que la ANH únicamente exige el certificado de EPS, no se tiene claridad cuál es el monto certificado o valor restante en la medida en que esto se tiene definido desde el momento en que se presentó la notificación. Asimismo, solicitamos se revise en el evento en el que haya valores mayores que se puedan acreditar.</p> <p>3. Sobre el numeral 5, artículo 4: Actuar el alcance y las actividades que podrían efectuarse para acreditar montos pendientes.</p> <p>4. Sobre el PARÁGRAFO: No hay claridad sobre el alcance de "obligaciones asociadas", sugerimos eliminar para evitar confusión.</p>	<p>Artículo 4. Certificación de la inversión ejecutada. La inversión ejecutada deberá ser acreditada, dentro de los 60 días calendario siguientes a la terminación de la actividad, una vez se remita el balance de los productos de la perforación del pozo hasta el Formulario 6 o 10 emitido por el Banco de Información Petrolera BIP del Servicio Geológico Colombiano, de la actividad exploratoria propuesta para la acreditación, este plazo puede ser prorrogado por la ANH. Para efectos de la acreditación se seguirán las siguientes reglas:</p> <p>1) Las actividades pendientes de ejecución se analizarán de acuerdo con la tabla de puntos del artículo 6 del Acuerdo XX de 2025. Lo mismo se aplicará para las actividades equivalentes al valor económico de exclusividad.</p> <p>2) Los remanentes en dólares se convertirán a puntos de acuerdo con la segunda tabla del artículo 6 del Acuerdo XX de 2024, teniendo en cuenta para ello la fecha de la firma del contrato. Para estos efectos del cálculo de remanentes se hará por programa exploratorio.</p> <p>3) La acreditación de la inversión ejecutada podrá provenir de obligaciones pendientes de uno o varios contratos sumando actividades pendientes cometidas a puntos y/o obligaciones remanentes en dólares para la acreditación, pero en ningún caso se podrán acreditar más de cuatro (4) actividades pendientes con un pozo en Offshore o en Piedemonte.</p> <p>4) Una vez realizada la(s) actividad(es), la ANH verificará las actividades valoradas en puntos corresponden a las obligaciones pendientes que propuso el contratista en su intención de acreditación.</p> <p>5) Si la actividad o el monto se obtiene pendientes de acreditar se inferior a los puntos requeridos para un pozo, el contratista podrá ejecutar otras actividades por los puntos pendientes, previo acuerdo con la ANH.</p> <p>6) Si la acreditación de actividades o inversiones se propone en el curso de un procedimiento de incumplimiento, se podrá otorgar o prorrogar la subanulación en los términos del artículo 24 del acuerdo XX de 2025.</p> <p>Parágrafo. Luego de la perforación del pozo, el contratista podrá reducir la garantía de cumplimiento asociada a la actividad objeto de acreditación, a un monto de US\$5 100.000, una vez el contratista remita el Formulario 6 o 10 aprobado y previa autorización de la ANH.</p>		
60	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>CAPÍTULO 2. Se sugiere eliminar el Capítulo en su integridad ya que las modificaciones propuestas por la ANH respecto de la figura de la Acreditación no son claras y parecerían tener una intencionalidad restrictiva, lo cual, va en contra de los objetivos esbozados por la entidad y el gobierno de incentivar la actividad exploratoria sin necesidad de suscribir nuevos contratos E&amp;P.</p> <p>El primer párrafo del art. 9 del Acuerdo, que modificó el artículo 4 del Acuerdo 10/21, denominado "Certificación de la inversión ejecutada", parece dar a entender (no obstante su denominación y frase inicial) que se exige la ejecución de inversión mínima certificada por revisor fiscal para acreditar compromisos con inversión asociada en dólares, puntaje asociado o Valor Económico de Exclusividad. Lo anterior, en consonancia con lo expuesto en el artículo 7 del proyecto de Acuerdo.</p>	<p>Eliminar</p>	Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
61	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Solicitamos anualmente confirmar nuestro entendimiento.</p>	<p>Actuar</p>	Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
62	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Se sugiere respetuosamente cambiar la denominación del artículo, toda vez que no se exige certificado de inversión ejecutada y ampliar el plazo de presentación de la constancia de entrega de información al Banco de Información Petrolera (que inicie a contar a partir de la radicación de la Forma 6CR "Informe de Terminación Oficial", toda vez que el plazo de 60 días calendario resulta insuficiente para la elaboración y entrega de todos los productos exigidos, el cual que para la evaluación y expedición de constancia a cargo del Servicio Geológico Colombiano.</p>	<p>Artículo 9. Perforación de Pozos Cumplidos</p> <p>La perforación del pozo A2/A3 cumpliendo del compromiso exploratorio, del Valor Económico de Exclusividad, de la Inversión Remanente o del Valor Económico de Exclusividad no descontado, se acreditará, dentro de los ciento veinte (120) días calendario siguientes a la radicación de la Forma 6CR, con la constancia de entrega de los productos correspondientes al Banco de Información Petrolera, BIP, del Servicio Geológico Colombiano. Este plazo será prorrogable en caso de que el trámite de evaluación se aparte del Servicio Geológico Colombiano, de los productos o solicitudes de desanulación presentadas por el Contratista. Imposibilitar la obtención de la constancia dentro de plazo.</p>	Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
63	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Se sugiere las reglas acerca de qué tipo de obligaciones contractuales son susceptibles de acreditación y cuál es el parámetro de valoración de aquellas se concentren en un único artículo, y en otro independiente se ayude al trámite de evaluación de la ANH, toda vez que las contenidas en el art. 9 "Certificación de la Inversión Ejecutada" generan confusión y en algunos casos parecen contrarias a las establecidas en los artículos 6 y 7 del proyecto.</p>	<p>La perforación del pozo A2/A3 cumpliendo del compromiso exploratorio, del Valor Económico de Exclusividad, de la Inversión Remanente o del Valor Económico de Exclusividad no descontado, se acreditará, dentro de los ciento veinte (120) días calendario siguientes a la radicación de la Forma 6CR, con la constancia de entrega de los productos correspondientes al Banco de Información Petrolera, BIP, del Servicio Geológico Colombiano. Este plazo será prorrogable en caso de que el trámite de evaluación se aparte del Servicio Geológico Colombiano, de los productos o solicitudes de desanulación presentadas por el Contratista. Imposibilitar la obtención de la constancia dentro de plazo.</p>	Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
64	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>El numeral 2 del artículo 9 del proyecto de Acuerdo, que modifica el art. 4 del Acuerdo 10/21, refiere a "la segunda tabla del artículo 6 del Acuerdo XX de 2025", pero este último sólo tiene una tabla de puntos equivalentes a actividad exploratoria, por lo que solicita respetuosamente precisar cuál sería la tabla aplicable para la conversión de Inversión Remanente a puntos.</p> <p>En caso de que la pretensión sea la aplicación no de la tabla de puntos por unidad de actividad exploratoria, sino de la tabla de valor por punto en dólares estadounidenses, se sugiere asignar denominación a cada una y a ellas por su denominación, en lugar de "primera" y "segunda" tabla, toda vez que este tipo de referenciación ha causado controversias en cuanto a la interpretación y aplicación del Acuerdo 10 de 2021.</p> <p>El numeral indica que la Inversión Remanente se convierte a puntos, "... teniendo en cuenta para ello la fecha de la firma del contrato". ¿Quiénes esto decir que para efectos de la conversión de Inversión Remanente a puntos se empleará el WTI del día de la firma del Contrato o Convenio? Es decir, se dividirá el monto de la Inversión Remanente en el valor por punto en dólares americanos que corresponda de acuerdo al WTI del día de la firma del Contrato o Convenio y entonces se determinará el puntaje asociado? Por ejemplo:</p>		Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
65	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Inversión Remanente: USD 350.000</p> <p>WTI del día de la firma del Contrato: Entre 75 y 80, por ende valor por punto en USD: 10.318</p> <p>Equivalente en puntos de la inversión remanente: 34 puntos (350.000 / 10.318)</p> <p>Solicitamos anualmente confirmar nuestro entendimiento. Si es acertado no es claro qué función desempeñaría en este caso la tabla de puntos por actividad que incorpora el artículo 6 del proyecto de Acuerdo.</p>		Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
66	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Adicionalmente, reiteramos la solicitud de que las reglas relativas al tipo de obligaciones contractuales susceptibles de acreditación y los parámetros de valoración de aquellas se concentren en un único artículo (de no estimar precedente la solicitud de no modificar el Acuerdo 10/23), y en otro independiente se ayude al trámite de evaluación de la ANH, toda vez que las contenidas en el art. 9 "Certificación de la Inversión Ejecutada" generan confusión y en algunos casos parecen contrarias a las establecidas en los artículos 6 y 7 del proyecto.</p>		Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
67	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>El numeral indica que "Para efectos del cálculo de remanentes (la actividad) se hará por programa exploratorio". ¿Quiénes esto decir que la Inversión Remanente no será determinada por la ANH por Fase sino por Programa Exploratorio? Es decir, no se calculará la inversión remanente comparando la ejecutada por Fase del Período de Exploración versus la certificada sino comparando la ejecutada en todo el Programa Exploratorio, incluyendo sus distintos Fases (CS el valor de la inversión o puntaje asociado a los compromisos del Programa del Período de Exploración (Incluida todas sus Fases) ?</p>	<p>Analizamos confirmamos nuestro entendimiento.</p> <p>El numeral alude a "la acreditación de la inversión ejecutada... ", expresión que podría interpretarse como exigencia de una mínima "inversión ejecutada" por tanto objeto de certificado de revisor fiscal, que el art. 9 del proyecto de Acuerdo, modificatorio del art. 4 del Acuerdo 10/21, parece no exigir. Se solicita respetuosamente el ajuste de redacción que corresponda, en caso de no acoger nuestra recomendación de no modificar nuevamente el Acuerdo 2021.</p>	Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
68	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Al margen de lo anterior, reiteramos la solicitud de que las reglas relativas al tipo de obligaciones contractuales susceptibles de acreditación y los parámetros de valoración de aquellas se concentren en un único artículo, y en otro independiente se ayude al trámite de evaluación de la ANH (en Acuerdo Independiente), toda vez que las reglas contenidas en el art. 9 "Certificación de la Inversión Ejecutada", generan confusión y en algunos casos parecen contrarias a las establecidas en los artículos 6 y 7 del proyecto.</p>	<p>Al margen de lo anterior, reiteramos la solicitud de que las reglas relativas al tipo de obligaciones contractuales susceptibles de acreditación y los parámetros de valoración de aquellas se concentren en un único artículo, y en otro independiente se ayude al trámite de evaluación de la ANH (en Acuerdo Independiente), toda vez que las reglas contenidas en el art. 9 "Certificación de la Inversión Ejecutada", generan confusión y en algunos casos parecen contrarias a las establecidas en los artículos 6 y 7 del proyecto.</p>	Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
69	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Considerando que en el primer párrafo se indica (según nuestro entendimiento) que es posible acreditar la sumatoria de actividades o obligaciones o ejecutadas con inversión remanente en su equivalente a puntos, ¿cuáles el código párrafo segundo señalar que con un mismo pozo A2 o A3, se podrá acreditar obligaciones e inversión remanente de uno o más Contratos y no una única... obligación... ¿cómo se entenderá? Nos comprometemos a confirmar nuestro entendimiento.</p>	<p>Considerando que en el primer párrafo se indica (según nuestro entendimiento) que es posible acreditar la sumatoria de actividades o obligaciones o ejecutadas con inversión remanente en su equivalente a puntos, ¿cuáles el código párrafo segundo señalar que con un mismo pozo A2 o A3, se podrá acreditar obligaciones e inversión remanente de uno o más Contratos y no una única... obligación... ¿cómo se entenderá? Nos comprometemos a confirmar nuestro entendimiento.</p>	Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
70	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Teniendo en cuenta que con antelación a la perforación del pozo cumplir o acreditar de las obligaciones no ejecutadas y/o actividades o inversión remanente, el Contratista notifica cuáles serán estas últimas, se solicita que el pronunciamiento de la ANH respecto de la suficiencia o no del puntaje asociado a los pozos cumplidos para acreditar todos los compromisos y/o obligaciones de acreditación, sea previa al inicio de perforación (como se indica en el artículo 8 del proyecto, que modifica el art. 3 del Acuerdo 10/21), con el objeto de que la perforación se adelante con la confianza legítima de satisfacer, de cumplirse las demás condiciones del Acuerdo 10/21, la perforación y en caso contrario dar oportunidad al Contratista de modificar o retirar la notificación de intención de acreditación o inversión remanente, antes del día de la firma del contrato.</p> <p>El numeral 4 del artículo 9 del proyecto de Acuerdo, que modifica el artículo 4 del Acuerdo 10/21, alude inicialmente a la valoración en puntos de las obligaciones no ejecutadas y/o actividades o inversión remanente a acreditar (según nuestro entendimiento, para determinar su equivalencia o no con el puntaje asociado al pozo cumplido (A2/A3), pero posteriormente indica que "El puntaje es menor se acreditar únicamente el monto certificado... y el valor restante, continuará como obligación remanente... o el valor no habrá lugar... o no acreditar... sin descuento...".</p> <p>Debido a las expresiones empleadas por el proyecto de norma en comento, estas parecen una vez más contradictorias con las disposiciones previas que indican que no debe certificarse inversión ejecutada, que no se acredita con la ejecución de "inversión", sino con la perforación del pozo propuesto y la entrega de la información respectiva al BIP.</p> <p>Se solicita anualmente que, en caso de resolver modificar el Acuerdo 10/21, se modifique la redacción de los artículos propuestos para que haya claridad y coherencia conceptual que permita la correcta aplicación de la norma y no de lugar a discusiones posteriores sobre su alcance e interpretación.</p>		Parax Recursos (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
71	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>"Se presentan los siguientes comentarios:</p> <p>1. El artículo sugiere determinadas reglas para la acreditación. Entre estas reglas se encuentran limitaciones en monto y/o en puntos no siendo claro cuándo aplicar cada una. Se sugiere modificar el artículo de forma que la única forma de cuantificación o las fines de la acreditación de las actividades sean los puntos y no los montos en dólares. La razón para esto es que los costos pueden variar por cuestiones propias del mercado de materiales y servicios que no guardan relación con el alcance de las actividades / inversiones a acreditar.</p> <p>2. En el literal 1) de lo que sería el nuevo artículo 4 del Acuerdo 10, favor aclarar como se aplica en la práctica cuando dicen que "Las actividades pendientes de ejecución se analizarán de acuerdo con la tabla de puntos del artículo 6 del Acuerdo XX de 2025; lo mismo se aplicará para las actividades equivalentes al valor económico de exclusividad". Es importante que esto quede totalmente claro.</p> <p>3. Favor aclarar a qué se refiere cuando en el numeral 2) dicen que "Los remanentes en dólares se convertirán a puntos de acuerdo con la segunda tabla del artículo 6 del Acuerdo XX de 2024, teniendo en cuenta para ello la fecha de la firma del contrato. Para estos efectos del cálculo de remanentes se hará por programa exploratorio". Cuando hablan de remanentes se refieren a los remanentes que quedan en el contrato "remanente" o a saldo remanente? Cuando hablan del Acuerdo de 2024, se refieren a este borrador de Acuerdo o al que respecta la "Boleta de firma del contratista" en este caso?</p> <p>4. En el numeral 3 se limita a que en ningún caso se podrán acreditar más de cuatro (4) actividades pendientes con un pozo en Offshore o en Piedemonte. Se sugiere eliminar dicha restricción.</p> <p>5. En el numeral 4 establece que "La actividad propuesta para acreditación deberá corresponder como mínimo al monto de la obligación o 5% inferior de ese monto, valorado en puntos." Favor aclarar cómo se debe entender ese 5% inferior.</p> <p>6. En el numeral 5 se hace referencia a otras actividades, pero previamente no se han autorizado. Se sugiere que, en los artículos 7 y 8 se aclare la posibilidad de realizar otras actividades como sísmica y estudios geológicos.</p> <p>...</p>	<p>Se sugiere incorporar los comentarios realizados</p>	ACP	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
72	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>"Se consideran los siguientes comentarios:</p> <p>1. Como requisito para la acreditación se pide contar con la constancia de cumplimiento de entrega de información al BIP y un tiempo de acreditación de 60 días. Sin embargo, y como bien conocen, los tiempos de los procesos del SGC respecto del BIP suelen ser extensos, indeterminados y no se encuentran bajo el control de los operadores, por lo cual se solicita eliminar dicho requisito. En su lugar, sugerimos que para proceder con la acreditación se allegue un balance emitido por el EPS hasta la entrega de la Forma 6 o 10, siguiendo la línea del Párrafo del mismo artículo. Adicionalmente, se sugiere ampliar dicho plazo ya que la experiencia de los contratistas ha demostrado que el término de 60 días calendario no es suficiente para obtener un certificado de entrega de información, situación que es conocida por la ANH.</p> <p>2. Como se mencionó en los comentarios al artículo 7, se sugiere incluir en este artículo los requisitos para la certificación de la acreditación de la inversión remanente. En dicho artículo se aclara que no se requiere certificado de revisor fiscal mientras en este artículo no se hace alusión al mismo, se sugiere precisar, para cada caso, si se requiere o no certificado del revisor fiscal.</p> <p>3. Sobre el numeral 4, Considerando que la ANH únicamente exige el certificado de EPS, no se tiene claridad cuál es el monto certificado o valor restante en la medida en que esto se tiene definido desde el momento en que se presentó la notificación. Asimismo, solicitamos se revise en el evento en el que haya valores mayores que se puedan acreditar.</p> <p>4. Sobre el numeral 5, Actuar el alcance y las actividades que podrían efectuarse para acreditar montos pendientes.</p> <p>5. Sobre el PARÁGRAFO: No hay claridad sobre el alcance de "obligaciones asociadas", sugerimos eliminar para evitar confusión. 3. Lo mencionado en el párrafo, quiere decir que cuando el Contratista entregue la constancia de cumplimiento del EPS y cumpla el PRC podrá solicitar a la ANH la devolución de la garantía de US\$5 100.000?"</p>	<p>Certificación de la inversión ejecutada. La inversión ejecutada deberá ser acreditada POR LA ANH, dentro de los 120 días calendario siguientes a la terminación de la actividad, una vez se remita el balance de los productos de la perforación del pozo hasta el Formulario 6 o 10 emitido por el Banco de Información Petrolera BIP del Servicio Geológico Colombiano, de la actividad exploratoria propuesta para la acreditación, este plazo puede ser prorrogado por la ANH. Para efectos de la acreditación se seguirán las siguientes reglas: [...]"</p>	ACP	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
73	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Se presentan los siguientes comentarios:</p> <p>1. El primer párrafo del art. 4 del Acuerdo, que modificó el artículo 4 del Acuerdo 10/21, denominado "Certificación de la inversión ejecutada", parece dar a entender (no obstante su denominación y frase inicial) que se exige la ejecución de inversión mínima certificada por revisor fiscal para acreditar compromisos con inversión asociada en dólares, puntaje asociado o Valor Económico de Exclusividad. Lo anterior, en consonancia con lo expuesto en el artículo 7 del proyecto de Acuerdo. Solicitamos anualmente confirmar nuestro entendimiento.</p> <p>2. Se sugiere las reglas acerca de qué tipo de obligaciones contractuales son susceptibles de acreditación y cuál es el parámetro de valoración de aquellas se concentren en un único artículo, y en otro independiente se ayude al trámite de evaluación de la ANH, toda vez que las contenidas en el art. 9 "Certificación de la Inversión Ejecutada" generan confusión y en algunos casos parecen contrarias a las establecidas en los artículos 6 y 7 del proyecto.</p> <p>3. El numeral 2 del artículo 9 del proyecto de Acuerdo, que modifica el art. 4 del Acuerdo 10/21, refiere a "la segunda tabla del artículo 6 del Acuerdo XX de 2025", pero este último sólo tiene una tabla de puntos equivalentes a actividad exploratoria, por lo que solicita respetuosamente precisar cuál sería la tabla aplicable para la conversión de Inversión Remanente a puntos.</p> <p>En caso de que la pretensión sea la aplicación no de la tabla de puntos por unidad de actividad exploratoria, sino de la tabla de valor por punto en dólares estadounidenses, se sugiere asignar denominación a cada una y a ellas por su denominación, en lugar de "primera" y "segunda" tabla, toda vez que este tipo de referenciación ha causado controversias en cuanto a la interpretación y aplicación del Acuerdo 10 de 2023.</p> <p>El numeral indica que la Inversión Remanente se convierte a puntos, "... teniendo en cuenta para ello la fecha de la firma del contrato". ¿Quiénes esto decir que para efectos de la conversión de Inversión Remanente a puntos se empleará el WTI del día de la firma del Contrato o Convenio? Es decir, se dividirá el monto de la Inversión Remanente en el valor por punto en dólares americanos que corresponda de acuerdo al WTI del día de la firma del Contrato o Convenio y entonces se determinará el puntaje asociado? Por ejemplo:</p>	<p>Se sugiere aclarar de acuerdo con los comentarios</p>	ACP	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.

		<p>Se tienen los siguientes comentarios personales:</p> <p>1. "10 numeral 3 indica que "Para efectos del cálculo de remanentes (a acreditar) se hará por programa exploratorio". ¿Quiere esto decir que la inversión Remanente no será determinada por la ANH por Fase sino por Programa Exploratorio? es decir, no se calcula la inversión remanente comparando la ejecutada por Fase del Periodo de Exploración versus la certificada sino comparando la ejecutada en todo el Programa Exploratorio, incluyendo sus distintas Fases V5 el valor de la inversión o puntaje asociado a los compromisos del Programa del Periodo de Exploración (Incluidas todas sus fases)? Agradecemos confirmar nuestro entendimiento."</p> <p>2. "10 numeral 3 alude a "La acreditación de la inversión ejecutada..."", expresado que podría interpretarse como exigencia de una mínima "inversión ejecutada" por tanto objeto de certificado de revisión fiscal, que el art. 9 del proyecto de Acuerdo, modificatorio del art. 4 del Acuerdo 10/21, parece no exigir. Se solicita respetuosamente el ajuste de redacción que corresponda, en caso de no acoger nuestra recomendación de no modificar nuevamente el Acuerdo 10/21.</p> <p>Al margen de lo anterior, reiteramos la solicitud de que los reglos mínimos al tipo de obligaciones contractuales susceptibles de acreditación y los parámetros de valoración de aquellas se concentren en un único artículo, y en otro independiente se aluda al trámite de evaluación de la ANH (en Acuerdo Independiente), toda vez que las reglas contenidas en el art. 9 "Certificación de la inversión ejecutada" generan confusión y parecen contrarias a los establecidos en los arts 7 y 8 del proyecto."</p> <p>3. "El segundo párrafo del artículo 9, numeral 3 del proyecto de Acuerdo, señala que "La actividad propuesta para acreditación deberá corresponder como mínimo al monto de la obligación o 5% inferior de ese monto, valorada en puntos".</p> <p>Considerando que en el primer párrafo se indica (según nuestro entendimiento) que se puede acreditar "la sumatoria de actividades u obligaciones no ejecutadas con inversión Remanente en su equivalente a puntos, (quiere el citarlo párrafo segundo señalar que con un mismo peso A2 o A3, se podrá acreditar obligaciones e inversión remanente de uno o más Contratos y no una única "... obligación ... valorada en puntos"" Agradecemos confirmar nuestro entendimiento."</p> <p>4. Teniendo en cuenta que con antelación a la perforación del pozo cumplió o acreditará las obligaciones no ejecutadas y/o actividades o inversión remanente, el Contratista notifica cuáles serán estas últimas, se solicita que el pronunciamiento de la ANH respecto de la suficiencia o no del puntaje asociado a los pesos cumulativos para acreditar todos los compromisos y/o inversión objeto de acreditación, sea previa al inicio de perforación (como se indica en el artículo 8 del proyecto, que modifica el art. 3 del Acuerdo 10/21), con el objeto de que la perforación se declare con la confianza legítima de satisfacer, de cumplirse las demás condiciones del Acuerdo 10/21, la pretensión de acreditación y en caso contrario dar oportunidad al Contratista de modificar o retirar su notificación de intención de acreditación a tiempo, antes, en vez de al dar inicio a la perforación del pozo.</p> <p>5. "10 numeral 4 alude inicialmente a la valoración en puntos de las obligaciones no ejecutadas y/o actividades o inversión remanente a acreditar (según nuestro entendimiento), para determinar su equivalencia o no con el puntaje asociado al pozo cumplido (A2/A3), pero posteriormente indica que "Si el valor es menor se acreditará únicamente el monto certificado y el valor restante continuará como obligación remanente... si el valor es mayor no habrá lugar ... a acreditar esa inversión ...".</p> <p>Reiteramos que la sumatoria acumulada de los compromisos de inversión, que se acredite o no, debe ser suficiente para cubrir los compromisos de inversión, de modo que la acreditación de la inversión remanente no sea un mecanismo de reducción de la inversión remanente.</p>			
74	9 "Certificación de la inversión ejecutada".		<p>Se incluye completo el comentario 5 debido a que no alcanzó el espacio:</p> <p>5. "10 numeral 4 del artículo 4 del proyecto de Acuerdo, que modifica el artículo 4 del Acuerdo 10/21, alude inicialmente a la valoración en puntos de las obligaciones no ejecutadas y/o actividades o inversión remanente a acreditar (según nuestro entendimiento), para determinar su equivalencia o no con el puntaje asociado al pozo cumplido (A2/A3), pero posteriormente indica que "Si el valor es menor se acreditará únicamente el monto certificado y el valor restante continuará como obligación remanente... si el valor es mayor no habrá lugar ... a acreditar esa inversión ...".</p> <p>Debido a las expresiones empleadas por el proyecto de norma en comento, estas parecen una vez más contradictorias con las disposiciones previas que indican que no debe certificarse inversión ejecutada, que no se acredita con la ejecución de "inversión", sino con la perforación del pozo propuesta y la entrega de la información respectiva al BIP.</p> <p>Se solicita amablemente que, en caso de recibir modificar el Acuerdo 10/21, se modifique la redacción de los artículos propuestos para que haya claridad y coherencia conceptual que permita la correcta aplicación de la norma y no de lugar a discusiones posteriores sobre alcance e interpretación.</p> <p>"</p>	ACP	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
75	9 "Certificación de la inversión ejecutada".	<p>Respetuosamente solicitamos a la ANH no establecer el plazo de 60 días para la entrega de la constancia de cumplimiento de entrega de información al Banco de Información Petrolera BIP del Servicio Geológico Colombiano, pues deviene en una obligación de imposible de cumplimiento, teniendo en cuenta los tiempos actuales que el SOC toma para la revisión de producidos y expedición de la constancia, lo cual en la realidad tarda en promedio entre 6 y 8 meses posterior a la entrega de la información por parte del Contratista. Por tanto, sugerimos que el plazo dispuesto sea, por lo menos, 9 meses.</p> <p>Al mismo, solicitamos a la ANH no limitar la cantidad de obligaciones o actividades pendientes a acreditar con un peso cota afluor o en Piedemonte. Son áreas que por su alta complejidad demandan del contratista un esfuerzo en inversiones mayor a la ejecución de actividades en otras áreas.</p> <p>Por otra parte, proponemos que se elimine la disposición respecto de la actividad propuesta para acreditación debe corresponder como mínimo al monto de la obligación o 5% inferior de ese monto, valorada en puntos. Esto da mayor flexibilidad al contratista de encontrar opciones de acreditación. Lo anterior, si se tiene en consideración que, en todo caso, las garantías de los contratos sobre los cuales se pretende acreditar compromisos continúan vigentes amparando la obligación hasta que se dé cumplimiento o completad</p>	<p>Proponemos ajustar el texto del primer inciso del Artículo 4 del Acuerdo 10 de 2021, que se modifica en el artículo 9, y sus numerales de la siguiente forma:</p> <p>Artículo 4 del Acuerdo 10 de 2021, quedará así:</p> <p>Artículo 4. Certificación de la inversión ejecutada. La inversión ejecutada deberá ser acreditada, dentro de los nueve (9) meses siguientes (90) días calendario siguientes a la terminación de la actividad, con la constancia de cumplimiento de entrega de información al Banco de Información Petrolera BIP del Servicio Geológico Colombiano, de la actividad exploratoria propuesta para acreditación, este plazo puede ser prorrogado por la ANH. Para efectos de la acreditación se seguirán las siguientes reglas:</p> <p>[...]</p> <p>3) la acreditación de la inversión ejecutada podrá provenir de obligaciones pendientes de uno o varios contratos sumando actividades pendientes convertidas a puntos y/o obligaciones remanentes en dólares para la acreditación, pero en ningún caso se podrán acreditar más de cuatro (4) actividades pendientes con un pozo en Offshore o en Piedemonte. La actividad propuesta para acreditación deberá corresponder como mínimo al monto de la obligación o 5% inferior de ese monto, valorada en puntos.</p> <p>[...]</p>	ECOPETROL SA	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
76	10 "Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) para acreditación de inversiones".	<p>"Para el efecto, y cuando corresponda según cada contrato del que se pretenda la acreditación, el contratista deberá presentar el nuevo PBC para aprobación de la ANH dentro de los cuatro (4) meses siguientes a la intención de Acreditación de que trata el Artículo 3 del Acuerdo 10 de 2021, prorrogables, en el contrato en el que se ejecute la actividad."</p> <p>Esta remplea lo establecido en el Artículo 3 de la Resolución 0496 de 2023. "Si a la fecha de notificación de que trata el artículo 3 del Acuerdo No. 010 de 2021, el PBC correspondiente a las inversiones o actividades[en exploratorio] a acreditar se encuentra aprobado y en ejecución, el Contratista podrá presentar un nuevo PBC para su ejecución en el área donde se desarrollará y ejecutar las actividades exploratorias o inversiones a acreditar. En este caso, el Contratista deberá presentar solicitud de modificación del PBC aprobado inicialmente dentro de los cuatro (4) meses siguientes a la notificación de que trata el artículo 3 del Acuerdo No. 010 de 2021 a contar con la respectiva aprobación por parte de la ANH."</p>	n.a.	Geoparc Colombia SAS	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
77	10 "Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) para acreditación de inversiones".	<p>Notamos que no se hace referencia al escenario en el que el contratista ya ejecutó el PBC, en ese caso es una carga desproporcionada para el contratista ejecutar nuevamente esta obligación. Lo anterior, haba sido acertadamente reglamentado por la ANH en la Resolución 096 de 2023.</p>	<p>"Artículo 5. Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC). La ANH verificará que el valor de las actividades o de las inversiones a ejecutar se tenga presente para la planificación y el cálculo de los PBC según la metodología y los procedimientos de liquidación y ejecución establecidos para el contrato original cuya obligaciones se solicite acreditar. Para el efecto, y cuando corresponda según cada contrato del que se pretenda la acreditación, el contratista deberá presentar el nuevo PBC para aprobación de la ANH dentro de los cuatro (4) meses siguientes a la intención de Acreditación de que trata el Artículo 3 del Acuerdo 10 de 2021, prorrogables, en el contrato en el que se ejecute la actividad.</p> <p>El valor que servirá de soporte para el cálculo del monto o porcentaje de PBC pactado en el contrato será el pactado originalmente en el mismo, sea el monto por el que se valoró la actividad en dólares, el remanente en dólares, la actividad pactada en puntos o el valor económico de actividad, estos últimos con su correspondiente mecanismo de conversión.</p> <p>Si a la fecha de notificación de que trata el artículo 8 de este acuerdo, el PBC correspondiente a las actividades o inversiones a acreditar ya fue presentado, aprobado por la ANH y ejecutado, no corresponderá la presentación de un nuevo PBC."</p>	GRAN TIERRA ENERGY	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
78	10 "Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) para acreditación de inversiones".	<p>La norma proyectada señala que el Contratista debe someter a la ANH el PBC del compromiso exploratorio o inversión remanente (según nuestro entendimiento) a acreditar, formulado bajo las reglas del Contrato cuyo compromiso se acredite.</p> <p>Al respecto, amablemente se solicita esclarecer las reglas de cuál de los contratos y/o convenios cuya obligaciones se acreditarían, en los casos de acreditación con 1 pozo de más de una actividad, actividad o inversión remanente o VEE, debería emplear el Contratista para la formulación del PBC.</p>	Actuar	Parax Resources (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
79	10 "Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) para acreditación de inversiones".	<p>La norma proyectada señala que el Contratista debe someter a la ANH el PBC del compromiso exploratorio o inversión remanente (según nuestro entendimiento) a acreditar, dentro de los 4 meses siguientes a la presentación de la notificación de intención de acreditación.</p> <p>Al respecto se solicita que el plazo de presentación del PBC a aprobación de la ANH vice a contar a partir del día siguiente en que la ANH se pronuncie respecto de la satisfacción de los requisitos de la solicitud de acreditación, a lo que alude el literal c) del artículo 3 del Acuerdo 10/21 que se propone modificar mediante el artículo 8 del proyecto, y que adicionalmente comprenda pronunciamiento respecto de la equivalencia del puntaje entre la actividad, obligación o inversión/puntos remanentes a acreditar y el pozo o pozos cumplidos (A2/A3).</p>	Modificar	Parax Resources (Colombia) AG	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
80	10 "Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) para acreditación de inversiones".	<p>Notamos que no se hace referencia al escenario en el que el contratista ya ejecutó el PBC, en ese caso es una carga desproporcionada para el contratista ejecutar nuevamente esta obligación. Lo anterior, haba sido acertadamente reglamentado por la ANH en la Resolución 096 de 2023.</p>	<p>"Artículo 5. Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC). La ANH verificará que el valor de las actividades o de las inversiones a ejecutar se tenga presente para la planificación y el cálculo de los PBC según la metodología y los procedimientos de liquidación y ejecución establecidos para el contrato original cuya obligaciones se solicite acreditar. Para el efecto, y cuando corresponda según cada contrato del que se pretenda la acreditación, el contratista deberá presentar el nuevo PBC para aprobación de la ANH dentro de los cuatro (4) meses siguientes a la intención de Acreditación de que trata el Artículo 3 del Acuerdo 10 de 2021, prorrogables, en el contrato en el que se ejecute la actividad.</p> <p>El valor que servirá de soporte para el cálculo del monto o porcentaje de PBC pactado en el contrato será el pactado originalmente en el mismo, sea el monto por el que se valoró la actividad en dólares, el remanente en dólares, la actividad pactada en puntos o el valor económico de actividad, estos últimos con su correspondiente mecanismo de conversión.</p> <p>Si a la fecha de notificación de que trata el artículo 8 de este acuerdo, el PBC correspondiente a las actividades o inversiones a acreditar ya fue presentado, aprobado por la ANH y ejecutado, no corresponderá la presentación de un nuevo PBC."</p>	ACP	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
81	10 "Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) para acreditación de inversiones".	<p>1. La norma proyectada señala que el Contratista debe someter a la ANH el PBC del compromiso exploratorio o inversión remanente (según nuestro entendimiento) a acreditar, formulado bajo las reglas del Contrato cuyo compromiso se acredite.</p> <p>Al respecto, amablemente se solicita esclarecer las reglas de cuál de los contratos y/o convenios cuya obligaciones se acreditarían, en los casos de acreditación con 1 pozo de más de una actividad, actividad o inversión remanente o VEE, debería emplear el Contratista para la formulación del PBC.</p> <p>2. La norma proyectada señala que el Contratista debe someter a la ANH el PBC del compromiso exploratorio o inversión remanente (según nuestro entendimiento) a acreditar, dentro de los 4 meses siguientes a la presentación de la notificación de intención de acreditación.</p> <p>Al respecto se solicita que el plazo de presentación del PBC a aprobación de la ANH vice a contar a partir del día siguiente en que la ANH se pronuncie respecto de la satisfacción de los requisitos de la solicitud de acreditación, a lo que alude el literal c) del artículo 3 del Acuerdo 10/21 que se propone modificar mediante el artículo 8 del proyecto, y que adicionalmente comprenda pronunciamiento respecto de la equivalencia del puntaje entre la actividad, obligación o inversión/puntos remanentes a acreditar y el pozo o pozos cumplidos (A2/A3).</p>	<p>Se sugiere actuar de acuerdo con los comentarios</p>	ACP	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
82	10 "Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC) para acreditación de inversiones".	<p>Amablemente solicitamos incluir expresamente la posibilidad de que el Contratista pague en dinero la obligación del PBC.</p>	<p>Proponemos que se modifique el artículo 5 del Acuerdo 10 de 2021 así:</p> <p>"Artículo 5. Programas en Beneficio de las Comunidades (PBC). La ANH verificará que el valor de las actividades o de las inversiones a ejecutar se tenga presente para la planificación y el cálculo de los PBC según la metodología y los procedimientos de liquidación y ejecución establecidos para el contrato original cuya obligaciones se solicite acreditar. Para el efecto, y cuando corresponda según cada contrato del que se pretenda la acreditación, el contratista deberá presentar el nuevo PBC para aprobación de la ANH dentro de los cuatro (4) meses siguientes a la intención de Acreditación de que trata el Artículo 3 del Acuerdo 10 de 2021, prorrogables, en el contrato en el que se ejecute la actividad.</p> <p>El valor que servirá de soporte para el cálculo del monto o porcentaje de PBC pactado en el contrato será el pactado originalmente en el mismo, sea el monto por el que se valoró la actividad en dólares, el remanente en dólares, la actividad pactada en puntos o el valor económico de actividad, estos últimos con su correspondiente mecanismo de conversión. Lo anterior sin perjuicio de la posibilidad de que el Contratista pague en dinero a la ANH el valor del PBC."</p>	ECOPETROL SA	1) Se acoge la observación, las modificaciones al Acuerdo 10 de 2021 se abordarán en un acuerdo independiente.
83	11 "Ajuste a las medidas previstas en el Acuerdo 06 de 2023".	<p>"Las actividades exploratorias que se ofrezcan en los términos del Acuerdo 06 de 2023 serán pactadas en todos los casos en puntos, de conformidad con la tabla prevista en el artículo 6 del presente acuerdo y en el evento de incumplimiento de los mismos, el respectivo contratista o titular tendrá la obligación de pagar la inversión no ejecutada en puntos monetizados en dólares valorados con base en la metodología prevista en el ya citado artículo 6."</p> <p>El Acuerdo 06 de 2023 establece las actividades que se pueden ofrecer para obtener entendimiento. Por ejemplo: pozo A3, 60 inversión no ejecutada y monetización de los puntos en USD quiere decir que si el programa 1 pozo A3 no se perfora se determina cuántos puntos con según la cuenta y ya debe pagar a la ANH. Esto quiere decir que si se aplica el Acuerdo 06 de 2023 no se podría posteriormente "acreditar" el compromiso propuesto? Actualmente la ANH ha considerado que se puede aplicar a Acuerdo 06 de 2023 a los compromisos que se puede aplicar a Acuerdo 10 de 2021.</p> <p>Pregunta: La establecido en este artículo 11 coincide con el establecido en el artículo 13 del Acuerdo 06 de 2023? que establece "Artículo 13. Derechos Económicos. Los contratos que se asignen a esta medida estarán sujetos al cobro de Derechos Económicos y Reportes para Formación, Fortalecimiento Institucional/ Transferencia de Tecnología, en las mismas términos y plazos establecidos en el Capítulo Décimo, artículo 81 al 93 del Acuerdo 9 de 2021; obligaciones económicas exclusivamente aplicables para la extensión otorgada.</p> <p>Si es lo mismo no debería volverse a mencionar porque genera confusión.</p>	N.A.	Geoparc Colombia SAS	<p>La variación que se introduce para quienes hacen uso del Acuerdo en el futuro es, por un lado ampliar el plazo de aplicación del Acuerdo 6, para lo que adicionalmente se deroga el inciso segundo del artículo 4 del citado Acuerdo, por otro lado indica que las actividades propuestas siempre se pacten en puntos y no en dólares como originalmente se indicaba, hace referencia específica a la tabla del artículo 5 del presente proyecto de acuerdo. De otra parte, dado que el plazo de derechos económicos del Acuerdo 2 de 2021, modificado por el Acuerdo 3 de 2021, fue derogado por el Acuerdo 6 de 2021, la propuesta cambia la referencia que se hacía a ese capítulo por el anexo de Derechos Económicos de las mismas aprobadas mediante Acuerdo 2 de 2021. Finalmente modifica el plazo para la presentación del PEGG(c). Este artículo ahora corresponde al 13 en la nueva organización</p>
84	11 "Ajuste a las medidas previstas en el Acuerdo 06 de 2023".	<p>"Respecto de Derechos Económicos este artículo hace referencia al Acuerdo 02 de 2019 referente a la aprobación de Términos de referencia del PPA, lo cual pareciera que es un error. Se solicita: Aclarar si es ese Acuerdo, y Actuar como si relaciona lo incluido en el artículo 11 respecto de Derechos Económicos, con el 13 del Acuerdo 06 de 2023 que también se refiere a Derechos Económicos y continúa vigente. Si es lo mismo no debería volverse a mencionar porque genera confusión."</p>	<p>Se sugiere ajustar la redacción del artículo de acuerdo con los comentarios realizados</p>	ACP	1) Si el Acuerdo 2 de 2019 es el correcto pues además de aprobar los términos de referencia aprobó las minutas y se hace referencia al anexo de Derechos Económicos de las mismas, que continúa vigente. <p>2) Si se entiende que el presente artículo modifica el artículo 13, dado que el capítulo de derechos económicos del Acuerdo 2 de 2017, modificado por el Acuerdo 6 de 2021 fue derogado por el Acuerdo 3 de 2021, la propuesta cambia la referencia que se hacía a ese capítulo por el anexo de Derechos Económicos de las mismas aprobadas mediante Acuerdo 2 de 2019. Se ajusta en la memoria justificativa. Este artículo ahora corresponde al 13 en la nueva organización.</p>
85	11 "Ajuste a las medidas previstas en el Acuerdo 06 de 2023".	<p>El título del capítulo 3 podría resultar inconsistente con lo desarrollado en los artículos que hacen parte del mismo. El capítulo plantea las modificaciones al acuerdo 06 de 2023 en varios de sus artículos por lo que sugerimos cambiar el nombre del capítulo.</p> <p>Con relación al contenido del artículo 11, solicitamos respetuosamente que se señale de manera expresa la posibilidad de extender las medidas planteadas también a los Contratos de Evaluación Técnica, en los cuales se puede extender el plazo para la ejecución de actividades de evaluación técnica.</p>	<p>Proponemos que se modifique el título de la siguiente forma: "CAPÍTULO 3 AJUSTE A LAS MEDIDAS PREVISTAS EN EL ACUERDO 06 DE 2023."</p> <p>Proponemos que se ajuste el artículo 11 así:</p> <p>"Artículo 11. Ajuste a las medidas previstas en el Acuerdo 06 de 2023. El Acuerdo 06 de 2023 se podrá aplicar a todos los Contratos, incluidos los Contratos de Evaluación Técnica (ETA) o Convenios Misionales de Hidrocarburos actualmente vigentes suscritos por la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en la restricción temporal originalmente prevista en el artículo 6 del citado Acuerdo 06 de 2023, a las actividades exploratorias y/o de evaluación técnica que se ofrezcan en los términos del Acuerdo 06 de 2023, ajustado a las condiciones de conformidad con la tabla prevista en el artículo 6."</p>	ECOPETROL SA	1) Dado que los demás artículos también modifican el Acuerdo 6 y su principal propósito es la acreditación con inversiones en energías renovables se considera razonable conservar el título. 2) No procede la solicitud de incluir los TEA, toda vez que se requiere incentivar la exploración de hidrocarburos a través de perforación de pozos exploratorios y adquisición de licencia, y el objetivo de los TEA es evaluar los áreas, no producir hidrocarburos. Se precisa que este artículo corresponde al 13 en la nueva organización.
86	12 "Reconversión de proyectos de hidrocarburos para proyectos de hidrógeno de bajas emisiones".	<p>Consideramos que es importante que defina prontamente cómo se dará aplicación a la posibilidad prevista en este artículo. Actualmente no se encuentra definido el detalle de cómo se dará para este tipo de proyectos de Fuentes No Convencionales de Energía (FNC), el uso de energéticos alternativos, y la captura, almacenamiento y utilización de carbono, lo que ha hecho imposible a la fecha aplicar esta disposición.</p> <p>Adicionalmente, sugerimos incluir la posibilidad de presentar proyectos de hidrógeno blanco e hidrógeno de bajas emisiones los cuales también son Fuentes No Convencionales de Energía (FNC).</p>	<p>Para el efecto, deberá presentarse el proyecto de generación de energía de Fuentes No Convencionales de Energía (FNC), el uso de energéticos alternativos y la captura, almacenamiento y utilización de carbono, tales como la biomasa, pequeños aprovechamientos hidroeléctricos (PHE), eólica, geotérmica, solar, mareomotriz, hidrógeno verde, y el hidrógeno azul, el hidrógeno blanco y el hidrógeno de bajas emisiones comprometiendo en el proyecto inversión equivalente a la pendiente de ejecutar en el contrato inicial.</p>	ECOPETROL SA	1) Lo justamente uno de los propósitos del artículo es unificar el desarrollo de esta alternativa atendiendo los mínimos previstos en el Acuerdo 04 de 2024 y la reglamentación que emita la ANH en desarrollo del mismo, para este tipo de proyectos. 2) Se incluye la expresión entre otros para que no se entienda que se hace un listado taxativo, sino enunciativo.
87	13 "Inversión Remanente".	<p>Por favor actuar si esta disposición también aplica a la actividad exploratoria pendiente o si sólo es aplicable a la inversión remanente.</p>	<p>Un sugieramos</p>	TELCOCO COLUMBIA LLC	Se acoge la observación y se realiza un ajuste a la redacción del artículo que corresponde al 21 en la nueva organización "Inversión Remanente y/o no ejecutada".
88	13 "Inversión Remanente".		<p>Hacer referencia a inversión remanente y por ejecutar en todo el artículo</p>	ACP	Se acoge la observación y se realiza un ajuste a la redacción del artículo que corresponde al 21 en la nueva organización "Inversión Remanente y/o no ejecutada".
89	13 "Inversión Remanente".	<p>Solicitamos respetuosamente a la ANH definir un plazo para la emisión de la reglamentación requerida para el desarrollo de proyectos de Fuentes No Convencionales de Energía (FNC), el uso de energéticos alternativos, y la captura, almacenamiento y utilización de carbono, ya que como manifestamos anteriormente, hasta el momento no ha sido posible acudir a esta medida.</p> <p>Al mismo sugerimos definir la restricción de aplicación de esta disposición respecto de que podrá efectuarse antes de que el periodo exploratorio haya terminado, siempre que se haya perforado como mínimo un pozo A3. Esta disposición resultar inflexible ya que no considera el nivel de maduración del potencial exploratorio ni las necesidades específicas que puedan tener los áreas contractuales desde la aplicación técnica a operacional.</p>	<p>"Artículo 18. Inversión Remanente. El artículo 18 del Acuerdo 06 de 2023, quedará así:</p> <p>"Artículo 18. Inversión Remanente. En los contratos en los cuales se haya generado o se genere inversión remanente, los contratistas podrán destinar hasta el cien por ciento (100%) de dicha inversión para apoyar la ejecución de proyectos de generación de energía a través de Fuentes No Convencionales de Energía (FNC), el uso de energéticos alternativos y la captura, almacenamiento y utilización de carbono.</p> <p>Para ello, los contratistas deberán presentar la propuesta correspondiente a la ANH y ésta deberá articular el proceso con el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que este delegue para el efecto, que dará respuesta a dicha petición 30 días después de haberse radicado por parte del contratista. Los proyectos deberán ser debidamente formalizados de acuerdo con las condiciones y términos que establezca la entidad correspondiente, atendiendo los términos previstos en el Acuerdo 04 de 2024 y la reglamentación que emita la ANH en desarrollo del mismo, para este tipo de proyectos."</p>	ECOPETROL SA	Se acoge la observación y se realiza un ajuste a la redacción del artículo que corresponde al 21 en la nueva organización "Inversión Remanente y/o no ejecutada".
90	14 "Instrumentos, reducción y vigencia de las garantías".	<p>Por favor actuar si la "Tarjeta a primer requerimiento o primera demanda irrevocable emitida en Colombia" consiste en una póliza de seguro emitida por una compañía aseguradora.</p>	<p>Un sugieramos</p>	TELCOCO COLUMBIA LLC	<p>La teoría de los estatutos especiales, la cual ha sido reconocida tanto por la jurisprudencia, los conceptos de la SIC y la doctrina, indica que las instituciones financieras, incluidas las compañías de seguros son empresarios sometidos preferentemente al régimen especial previsto por el ECFOP sobre el régimen común de las sociedades comerciales. Por lo cual, la capacidad legal de las compañías de seguros está determinada conforme con la ley, no pudiendo liberar a cabo aquellas que legalmente no le han sido autorizadas. Es decir, que no puede exceder los límites impuestos por la naturaleza de la actividad financiera de determinada entidad para el desarrollo de sus operaciones e inversiones. En otros palabras, cuentan con un objeto social restringido. Por consiguiente, es pertinente anotar que las compañías de seguros no pueden emitir garantías a primer requerimiento a la primera demanda porque su naturaleza es distinta a las de las pólizas de seguros y por ende solo los establecimientos de crédito las compañías del sector real pueden emitir este tipo de garantías. Más aún este tipo de garantías goza de una reglamentación internacional especializada, denominada URG 758, la cuales son emitidos de manera indirecta por una entidad financiera o por entidades que no gozan de dicha calidad. Sobre todo la URG 758 contiene en que este tipo de garantías pueden tener como emisores a entidades no bancarias de acuerdo con lo que se establezca en la regulación local, pero no los comités de seguros por los comentarios expresados el supra.</p>
91	14 "Instrumentos, reducción y vigencia de las garantías".	<p>Parágrafo 3. Para los contratos en ejecución, sea el anterior o en que se formalice el acortamiento, deberá incorporarse un Plan Anticipado de Inversiones, como requisito sine qua non para la aplicación de este artículo. Este plan deberá estar acompañado de un certificado del revisor fiscal que indique que las inversiones están incorporadas en el Plan de Negocios de la empresa para ejecutadas en los tiempos dispuestos en el cronograma.</p> <p>A qué "inversiones" se está haciendo referencia? No es claro porque el Parágrafo 3 de la cláusula que hace referencia a las "garantías". Son los "inversiones" que se pretende acreditar o las "inversiones" por acortamiento al Acuerdo 6 de 2023 o cuáles inversiones? No es claro qué reportes pedirá un revisor fiscal para certificar este tema. Esto es un requisito innecesario.</p>	N.A.	Geoparc Colombia SAS	<p>El Plan Anticipado de Inversiones es un requisito previo que establece la ANH por la liberación de los recursos que también las entidades al anexo a este régimen de garantías. El hecho de que el Revisor Fiscal realice la certificación es un mecanismo de control que señala a la ANH para contar con un elemento objetivo de control. No resulta innecesario, sino por el contrario me permitiría para aclarar los objetivos que se quieren con esta nueva reglamentación. En relación con su observación, estas medidas de flexibilización en relación con las garantías están encaminadas a propiciar que el capital de trabajo pueda ser destinado a las actividades exploratorias.</p> <p>Se incluye el siguiente texto "... Parágrafo 3. Para los contratos en ejecución, en el evento en que se formalice el acortamiento, deberá incorporarse un Plan Anticipado de Inversiones, como requisito sine qua non para la aplicación de este artículo. Este plan deberá estar acompañado de un certificado del revisor fiscal y/o representante legal, cuando corresponda de éste, que indique que estas inversiones están incorporadas en el Plan de Negocios de la empresa para ser ejecutadas en los tiempos dispuestos en el cronograma. (...) "</p>
92	14 "Instrumentos, reducción y vigencia de las garantías".	<p>Artículo 14.2. Se menciona que la garantía debe ser indivisible. Sin embargo, para el mercado asegurador es importante contar con posibilidades de retirarla del riesgo, cumpliendo con ciertos parámetros establecidos previamente. Establecer estos parámetros resulta fundamental para buscar que exista un ajuste del riesgo en el mercado asegurador.</p> <p>Art 14.3. No es claro si la reducción de la garantía podría solicitarse con la ejecución de actividades convertidas a puntos y el valor equivalente al VEE independiente si se trata de pozos A3 o A2</p>	<p>Se sugiere la siguiente redacción</p> <p>14.2. Vigencia. La garantía es irreducible. Sin embargo, en el evento en que el garante decida no continuar garantizando al asegurado, deberá informarlo por escrito a la Agencia Nacional de Hidrocarburos y al afianzado / asegurado, con seis meses de anticipación a la fecha de vencimiento de la garantía correspondiente. En caso de que el garante informe su decisión de no continuar garantizando al asegurado para el siguiente periodo, dentro del plazo establecido, no se afectará la garantía vigente. En caso contrario, el garante quedará obligado a garantizar el siguiente periodo o fase, lo cual deberá quedar consignado expresamente en la garantía expedida. En todo caso, el asegurado debe presentar una nueva garantía sujeta (60) días antes de que venza la garantía vigente de no hacerlo, se declarará el suceso de una condición resolutoria del contrato de exploración o producción."</p> <p>14.3. Se sugiere ajustar la redacción del artículo de acuerdo con los comentarios realizados</p>	ACP	<p>No se acepta propuesta de reducción. Se verifica que la Cláusula 14.7 en la nueva organización establece los tipos y características de las Garantías. 7.2 Esta cláusula permite que estas Garantías puedan otorgarse por Fases o por periodos anuales y por Fases y/o Meses máx. 7.3 Esta cláusula no establece la posibilidad de reducción para las garantías del VEE, se debe remitir a las respectivas cláusulas contractuales.</p> <p>La característica de que una garantía sea irreducible es un principio de las garantías. 7.4 Esta cláusula establece que la garantía puede ser reducida o modificada a primer requerimiento o primera demanda no debe confundirse con las pólizas de seguros como se expresó en el punto 90.</p>

[illegible]



142	<b>30 "Vigencia y derogatoria".</b>  1. Teniendo en cuenta que este acuerdo implicaría un acogiemento voluntario, con el fin de no crear confusiones se sugiere ser muy claro en las derogatorias que apliquen, en particular, en lo relacionado con los Acuerdos 10 de 2021 y 06 de 2021, debido a que estos realizan modificaciones de artículos y podría pensarse que quedan vigentes el actual si el contratista no se acoge a este acuerdo.  2. En línea con el comentario anterior, con el propósito de no generar confusión y ser muy claro en el acogiemento del acuerdo, se recomienda no realizar derogaciones parciales y en tal sentido eliminar esta parte del artículo: "“(deroga) el literal c del artículo 14, el inciso segundo del artículo 15 y las referencias que se hacen a áreas en evaluación en los artículos 1 y 12 del Acuerdo 6 de 2021”". En lugar de estas derogatorias parciales se sugiere realizar la modificación de los respectivos artículos.  3. Dado que el acuerdo se acoge de manera voluntaria, las derogatorias también se acogen voluntariamente? Por ejemplo, la derogatoria que se hace acá del Título II del Acuerdo 6 de 2021 se entendería que aplica en todo momento y no solo para quienes se acogen a este acuerdo?"	Se sugiere ajustar la redacción de acuerdo con los comentarios realizados	ACP	Ver respuesta a la observación 130
143	<b>Observaciones adicionales</b>  En general, no vemos que el objetivo de adoptar medidas para promover el cumplimiento de contratos y convenios, se cumpla con este Acuerdo. En muchos casos se están empeorando las condiciones para el Contratista y dando plazos reales que hace inviables trámites y procedimientos que han funcionado bien hasta el momento, como la acreditación de actividades y el otorgamiento de plazos de subvención.		TEPCO COLOMBIA LLC	Las objeciones concretas fueron resueltas en cada punto.
144	<b>Observaciones adicionales</b>  <b>A las consideraciones y Memoria Justificativa.</b> De acuerdo con los considerandos y memoria justificativa del proyecto, su propósito es, entre otros, promover el aumento de recursos y reservas de hidrocarburos dentro del marco de una transición energética justa; sin embargo, las medidas que incluye para limitar la figura de "acreditación" y excluir ciertos tipos de Contratos y Convenios de las áreas de perforación de los pozos cumplidores, reduce significativamente la posibilidad de acrecer los recursos y reservas de hidrocarburos de la Nación en el corto y mediano plazo, en contradicción con el objeto de la norma.  En estos términos el proyecto desincentiva la perforación de pozos exploratorios en áreas con prospectos identificados con antelación o mayor madurez respecto de otros Bloques, y/o con condiciones sociales y ambientales que viabilizan su perforación en el corto plazo, postergando la exploración del territorio colombiano hasta la identificación de eventuales prospectos, que puede tomar varios años, y la verificación de las condiciones requeridas para el efecto en cada uno de los Contratos o Convenios suscritos por la ANH. Por el contrario, podría motivar a varios titulares o Contratistas a renunciar a los negocios jurídicos para viabilizar la aplicación de la medida de acreditación.  En virtud de lo anterior, se solicita amablemente a la ANH reconsiderar tales disposiciones del proyecto, evaluando su impacto económico y en materia de recursos y reservas y el interés nacional, en aplicación de la herramienta de Análisis de Impacto Normativo, y por tanto, no introducir las mencionadas limitaciones al Acuerdo 10/21, que amplió el ámbito geográfico para la acreditación de obligaciones exploratorias, "... con el propósito de promover la reactivación económica, ... el como de propender por la incorporación de nuevas reservas, ... mediante la perforación de pozos exploratorios del tipo A3 o A2 en cualquier área del territorio colombiano ..."	En consonancia con los propósitos del Acuerdo sometido a comentarios, de aumentar recursos y reservas de hidrocarburos y viabilizar la normalización y cumplimiento de los contratos y convenios, se sugiere que, de modificarse el Acuerdo 10 de 2021, se adicione el art. 3 de éste, precisando que el Acuerdo de acreditaciones también aplicará (además de a los vigentes, en ejecución), a los Contratos o Convenios renunciados, con Periodo de Exploración o Programa Exploratorio Posterior terminado o Contratos o Convenios suspendidos, observaciones, sugerencias y comentarios respecto del proyecto de Acuerdo.	Parco Resources (Colombia) AD	Se acogió la recomendación de abordar las modificaciones al Acuerdo 10 en un nuevo acuerdo
145	<b>Observaciones adicionales</b>  "Desde la industria se reconoce la intención de la ANH por definir aspectos que se encuentran pendientes en diferentes contratos. Resaltamos el hecho de retomar al principio de Autonomía de la Voluntad de las Partes, la medida de prórroga anticipada del periodo de producción y abrir la posibilidad de nuevos mecanismos de cobertura.  Con el mejor ánimo constructivo presentamos observaciones con el fin de optimizar las medidas propuestas o dar mayor claridad respecto de las mismas.  Adicionalmente, dado que el proyecto de acuerdo contempla varias temáticas y hace referencia a distintos acuerdos, se propone que se emita un nuevo acuerdo que realice completamente el tema de acreditación de inversiones, a través del cual se armonicen toda la regulación de la medida".  "De acuerdo con los considerandos y memoria justificativa del proyecto, su propósito es, entre otros, promover el aumento de recursos y reservas de hidrocarburos dentro del marco de una transición energética justa; sin embargo, las medidas que incluye para limitar la figura de "“(acreditación)" y excluir ciertos tipos de Contratos y Convenios de las áreas de perforación de los pozos cumplidores, reduce significativamente la posibilidad de acrecer los recursos y reservas de hidrocarburos de la Nación en el corto y mediano plazo, en contradicción con el objeto de la norma.		ACP	Agradecemos los comentarios, frente al punto 2, se acogió la recomendación de abordar las modificaciones al Acuerdo 10 en un nuevo acuerdo
146	<b>Observaciones adicionales</b>  En estos términos el proyecto desincentiva la perforación de pozos exploratorios en áreas con prospectos identificados con antelación o mayor madurez respecto de otros Bloques, y/o con condiciones sociales y ambientales que viabilizan su perforación en el corto plazo, postergando la exploración del territorio colombiano hasta la identificación de eventuales prospectos, que puede tomar varios años, y la verificación de las condiciones requeridas para el efecto en cada uno de los Contratos o Convenios suscritos por la ANH. Por el contrario, podría motivar a varios titulares o Contratistas a renunciar a los negocios jurídicos para viabilizar la aplicación de la medida de acreditación.  En virtud de lo anterior, se solicita amablemente a la ANH reconsiderar tales disposiciones del proyecto, evaluando su impacto económico y en materia de recursos y reservas y el interés nacional, en aplicación de la herramienta de Análisis de Impacto Normativo, y por tanto, no introducir las mencionadas limitaciones al Acuerdo 10/21, que amplió el ámbito geográfico para la acreditación de obligaciones exploratorias, "... con el propósito de promover la reactivación económica, ... así como de propender por la incorporación de nuevas reservas, ... mediante la perforación de pozos exploratorios del tipo A3 o A2 en cualquier área del territorio colombiano ..."	En consonancia con los propósitos del Acuerdo sometido a comentarios, de aumentar recursos y reservas de hidrocarburos y viabilizar la normalización y cumplimiento de los contratos y convenios, se sugiere que, de modificarse el Acuerdo 10 de 2021, se adicione el art. 3 de éste, precisando que el Acuerdo de acreditaciones también aplicará (además de a los vigentes, en ejecución), a los Contratos o Convenios renunciados, con Periodo de Exploración o Programa Exploratorio Posterior terminado o Contratos o Convenios suspendidos.	ACP	Ver respuesta a la observación 144