CANACOL ENERGY

Anexo B / Annex B

Solicitudes de la ANH / ANH requests

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210906541 Id: 2185973
Folios: 3 Fecha: 11-08-2026 16:36:28
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza y Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos N. 016 de 2012 VIM-21**
Fondos de Abandono Arianna, Cañaflecha, Katana, Nelson, Nispero, Palmer y Toronja Englobada
Aviso vencimiento cartas de crédito standby septiembre de 2026

Respetado señor Valenzuela,

En desarrollo del seguimiento y la verificación de cumplimiento de los compromisos contractuales, se evidencia que las siguientes cartas de crédito standby que respaldan Fondos de Abandono, se vencen en el mes de septiembre de 2026, en desarrollo de los Contratos de E&E Esperanza y de E&P VIM-21, como se describe a continuación:

Contrato / Convenio	Área	Entidad Emisora Garantia	No. Instrumento	Vencimiento Instrumento	Valor Instrumento USD$
VIM 21	TORONJA ENGLOBADA	Banco de Occidente	W005938 (Antes W005333)	30-sep-26	846.093,45
VIM 21	TORONJA ENGLOBADA		W005945	30-sep-26	310.269,31
ESPERANZA	PALMER		W005940 (Antes W004144)	30-sep-26	692.904,78
ESPERANZA	NISPERO		W005941 (Antes W004147)	30-sep-26	966.851,81
ESPERANZA	NELSON		W005937 (Antes W005583 antes W004146)	30-sep-26	2.536.207,97
ESPERANZA	KATANA		W005939 (Antes W004143)	30-sep-26	230.092,80
ESPERANZA	CAÑAFLECHA		W005943 (Antes W004145)	30-sep-26	384.333,07

Al contestar cite Radicado 20264210906541 Id: 2185973
Folios: 3 Fecha: 11-08-2026 16:36:28
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Contrato / Convenio	Área	Entidad Emisora Garantia	No. Instrumento	Vencimiento Instrumento	Valor Instrumento USD$
ESPERANZA	ARIANNA		W005942 (Antes W004148)	30-sep-26	1.559.392,79

Al respecto, se requiere la extensión de vigencia de las cartas de crédito standby, las cuales deben ser extendidas hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que éstas deben mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

En el texto modificatorio de las cartas de crédito standby, se requiere la inclusión de la siguiente información:

- ✓ Indicar el número consecutivo de modificación, a fin de facilitar un control histórico de los cambios realizados, y tener en cuenta los ajustes que deban realizarse en el total del clausulado, que sea afectado por las modificaciones o actualizaciones realizadas (registrar a qué número de modificación o de otrosí corresponde 1, 2, 3…etc).

- ✓ Incluir la o las direcciones de correo electrónico a las cuales pueda remitirse de manera válida, la correspondiente reclamación para su ejecución por parte del Banco de Occidente.

Por último, se indica a CNEOG Colombia Sucursal Colombia, que cualquier disminución de las garantías debe ser previamente tramitada ante la ANH, que -de ser procedente- emitirá *autorización expresa* mediante comunicación suscrita por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, por lo que Banco de Occidente debe abstenerse de asumir como autorización, cualquier otro tipo de comunicación emitida por la ANH.

Las cartas de crédito standby requeridas deben ser radicadas ante la ANH, en un plazo no mayor al 17 de septiembre de 2026, en el correo electrónico: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente,



ÓSCAR MAURICIO RIVEROS RIVEROS
Gerencia De Seguimiento A Contratos En Producción (E)

Anexos: N/A

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210906541 Id: 2185973
Folios: 3 Fecha: 11-08-2026 16:36:28
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Copias: N/A

Aprobó: N/A
Revisó:
Gustavo Villalba Mosquera/Experto G3 07/Componente Jurídico
Proyectó:
Diana Fernanda Guevara/Contrato 193 de 2026/Componente Jurídico

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210906541 Id: 2185973
Folios: 3 Fecha: 11-08-2026 16:36:28
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza y Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos N. 016 de 2012 VIM-21**
Fondos de Abandono Arianna, Cañaflecha, Katana, Nelson, Nispero, Palmer y Toronja Englobada
Aviso vencimiento cartas de crédito standby septiembre de 2026

Respetado señor Valenzuela,

En desarrollo del seguimiento y la verificación de cumplimiento de los compromisos contractuales, se evidencia que las siguientes cartas de crédito standby que respaldan Fondos de Abandono, se vencen en el mes de septiembre de 2026, en desarrollo de los Contratos de E&E Esperanza y de E&P VIM-21, como se describe a continuación:

Contrato / Convenio	Área	Entidad Emisora Garantia	No. Instrumento	Vencimiento Instrumento	Valor Instrumento USD$
VIM 21	TORONJA ENGLOBADA	Banco de Occidente	W005938 (Antes W005333)	30-sep-26	846.093,45
VIM 21	TORONJA ENGLOBADA		W005945	30-sep-26	310.269,31
ESPERANZA	PALMER		W005940 (Antes W004144)	30-sep-26	692.904,78
ESPERANZA	NISPERO		W005941 (Antes W004147)	30-sep-26	966.851,81
ESPERANZA	NELSON		W005937 (Antes W005583 antes W004146)	30-sep-26	2.536.207,97
ESPERANZA	KATANA		W005939 (Antes W004143)	30-sep-26	230.092,80
ESPERANZA	CAÑAFLECHA		W005943 (Antes W004145)	30-sep-26	384.333,07

Al contestar cite Radicado 20264210906541 Id: 2185973
Folios: 3 Fecha: 11-08-2026 16:36:28
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Contrato / Convenio	Área	Entidad Emisora Garantia	No. Instrumento	Vencimiento Instrumento	Valor Instrumento USD$
ESPERANZA	ARIANNA		W005942 (Antes W004148)	30-sep-26	1.559.392,79

Al respecto, se requiere la extensión de vigencia de las cartas de crédito standby, las cuales deben ser extendidas hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que éstas deben mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

En el texto modificatorio de las cartas de crédito standby, se requiere la inclusión de la siguiente información:

- ✓ Indicar el número consecutivo de modificación, a fin de facilitar un control histórico de los cambios realizados, y tener en cuenta los ajustes que deban realizarse en el total del clausulado, que sea afectado por las modificaciones o actualizaciones realizadas (registrar a qué número de modificación o de otrosí corresponde 1, 2, 3…etc).

- ✓ Incluir la o las direcciones de correo electrónico a las cuales pueda remitirse de manera válida, la correspondiente reclamación para su ejecución por parte del Banco de Occidente.

Por último, se indica a CNEOG Colombia Sucursal Colombia, que cualquier disminución de las garantías debe ser previamente tramitada ante la ANH, que -de ser procedente- emitirá *autorización expresa* mediante comunicación suscrita por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, por lo que Banco de Occidente debe abstenerse de asumir como autorización, cualquier otro tipo de comunicación emitida por la ANH.

Las cartas de crédito standby requeridas deben ser radicadas ante la ANH, en un plazo no mayor al 17 de septiembre de 2026, en el correo electrónico: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente,



ÓSCAR MAURICIO RIVEROS RIVEROS
Gerencia De Seguimiento A Contratos En Producción (E)

Anexos: N/A

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210906541 Id: 2185973
Folios: 3 Fecha: 11-08-2026 16:36:28
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Copias: N/A

Aprobó: N/A
Revisó:
Gustavo Villalba Mosquera/Experto G3 07/Componente Jurídico
Proyectó:
Diana Fernanda Guevara/Contrato 193 de 2026/Componente Jurídico

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

Bogotá D.C., 24 de septiembre de 2026 E-CNO-2026002013-RNN

Doctora
MARIELA HURTADO ACEVEDO
Vicepresidenta de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos
Ciudad

REFERENCIA: Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza.

ASUNTO: Remisión Cartas de Crédito – Fondo de Abandono Nelson, Katana, Cañandonga, Palmer, Nispero, Arianna y Cañaflecha.

Respetada doctora Hurtado:

CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA (en adelante "CNEOG" o la "Compañía") en calidad de titular del Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza (en adelante "Contrato E&E"), por medio de la presente se permite remitir los otrosíes de las cartas de crédito que se relacionan a continuación:

- Otrosí Carta de Crédito No. W005937 (W004146) – Fondo de abandono Nelson.
- Otrosí Carta de Crédito No. W005939 (W004143) – Fondo de abandono Katana y Cañandonga.
- Otrosí Carta de Crédito No. W005939 (W004143) – Fondo de abandono Palmer.
- Otrosí Carta de Crédito No. W005941 (W004147) – Fondo de abandono Nispero.
- Otrosí Carta de Crédito No. W005942 (W004148) – Fondo de abandono Arianna.
- Otrosí Carta de Crédito No. W005943 (W004145) – Fondo de abandono Cañaflecha.

De conformidad con lo anterior, CNEOG hace entrega de los otrosíes emitidos por el Banco de Occidente, con una extensión hasta el 30 de noviembre de 2026, los cuales soportan los respectivos fondos de abandono del Contrato E&E.

Sin otro particular, agradecemos su atención.

Cordialmente,

Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal Suplente
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA

Anexo: Lo anunciado

Bogotá D.C., 24 de septiembre de 2026 E-CNO-2026002015-RNN

Doctora
MARIELA HURTADO ACEVEDO
Vicepresidenta de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos
Ciudad

REFERENCIA: Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VIM-21.

ASUNTO: Remisión Cartas de Crédito – Toronja Englobado.

Respetada doctora Hurtado:

CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA (en adelante “CNEOG” o la “Compañía”) en calidad de titular del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VIM-21 (en adelante “Contrato E&P”), por medio de la presente se permite remitir los otrosíes de las cartas de crédito No. W005945 y No. W005938 (W005333), las cuales están relacionadas con los fondos de abandono del Área de Producción Toronja Englobada.

De conformidad con lo anterior, CNEOG hace entrega de los otrosíes emitidos por el Banco de Occidente, con una extensión hasta el 30 de noviembre de 2026, con el fin de respaldar las obligaciones del Contrato E&P.

Sin otro particular, agradecemos su atención.

Cordialmente,

ANDRÉS VALENZUELA PACHÓN
Representante Legal Suplente
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA

Anexo: Lo anunciado

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935961 Id: 2196524
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:32:11
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza**
Área de Explotación Nelson
Verificación estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud aumento y modificación de garantías y certificado de Revisor Fiscal
Comunicación No. 20264210901341 Id 2183369 del 4 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó a CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026, entre otras, "… *se verificaron y conciliaron los parámetros y variables utilizadas para la estimación del valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, para cada una de las Áreas de Explotación y Producción pertenecientes a los Contratos Esperanza; VIM-5, VIM-21 y VMM-45; de igual manera, se aclaró el uso de la Producción Acumulada desde la puesta en producción del pozo descubridor de cualquier Área que se estime explotar comercialmente*…".

Al respecto, el valor verificado a 31 de diciembre de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Nelson, corresponde a:

Variables FA Área de Explotación Nelson		**UNIDAD**	**FA 2025 ANH**
Producción acumulada de acuerdo con la forma 9SH aprobada a 31 de diciembre de 2025	P_{AH}	**bpe**	26.229.054,04
Reservas Probadas Desarrolladas de acuerdo con el IRR-2025*		**bpe**	9.247.719,30*
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas Desarrolladas)	R_{IH}	**bpe**	35.476.773,34
Costos de Abandono**	C_{AB}	**USD$**	5.112.660,66**

Al contestar cite Radicado 20264210935961 Id: 2196524
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:32:11
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables FA Área de Explotación Nelson		UNIDAD	FA 2025 ANH
Valor Calculado del Fondo de Abandono.	**A_{MA}**	**USD$**	**2.794.627,95**
Carta de crédito standby W005937 (Antes W004146) Banco de Occidente S.A.		**USD$**	2.536.207,97
Garantia Bancaria 543861791 Citibank Colombia S.A		**USD$**	2.273,22
Valor por aumentar en las garantías USD$			**256.146,76**

*Este volumen incluye las Reservas PND, toda vez que, el IRR-2025 reporta dos (2) pozos a perforar para su reclasificación en el año 2027.
**CNEOG no incluye en el C_{AB} los valores asociados a la perforación de los pozos para la reclasificación de las Reservas PND, sin embargo, se consideró el costo de dos (2) pozos, dado lo reportado en el IRR-2025. El porcentaje de Utilización del Área de Explotación Nelson en el costo del desmantelamiento de las Facilidades de la Estación de producción Jobo-Betania se realiza con base en la información de las Reservas Probadas del IRR-2025 y la producción acumulada a 31 de diciembre de 2025 de todas las Áreas de Explotación/Producción que comparten dicha Estación de Producción.

Con fundamento en lo expuesto y en relación con la carta de crédito standby N. W005937 (antes W004146) emitida por el Banco de Occidente, se requieren las siguientes modificaciones:

- Aumentar el valor total garantizado por la carta de crédito standby N. W005937 (antes W004146) emitida por el Banco de Occidente y garantía bancaria N. 5438601791 emitida por Citibank, a mínimo la suma de USD$ 2.794.627,95, correspondiente a la verificación de estimación del Fondo de Abandono Nelson a 31 de diciembre de 2025.

- Extender la vigencia de la carta de crédito standby N. W005937 (antes W004146) emitida por el Banco de Occidente, hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que ésta debe mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

Adicionalmente en relación con la garantía bancaria N. 5438601791 emitida por Citibank Colombia, se requiere:

- Remitir el Certificado de Finalización (Certificate of Completion) que emite la plataforma DocuSign@, toda vez que éste no fue adjunto a la garantía.

- Incluir en el texto de la garantía bancaria que: *"Citibank Colombia renuncia expresamente al Beneficio de Exclusión"*.

- Indicar el o los correos electrónicos de Citibank Colombia, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

Finalmente, se requiere el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Nelson con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 2.794.627,95 en concordancia con lo establecido en la cláusula 30.4.1. del Contrato de E&E Esperanza.

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935961 Id: 2196524
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:32:11
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH en un plazo no mayor de siete (7) días hábiles siguientes al recibo de la presente comunicación en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente.

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: N.A.
Aprobó: N.A.

Revisó: Claudia Cristina Estrada Montes / Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico

Carlos Fabián Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción: Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC	

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935951 Id: 2196518
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:26:56
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza**
Área de Explotación Arianna
Verificación estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud modificación y extensión de vigencia garantía y certificado de Revisor Fiscal
Comunicación N. 20264210274382 Id 2079848 del 3 de marzo de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Se hace referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), remitió a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) información referente a la estimación del Valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Inventarios y Financiamiento de proyectos para el Área de Explotación Arianna; en desarrollo del Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza (Contrato de E&E Esperanza), así como a la comunicación No.20264210901341 Id 2183369 del 4 de agosto de 2026, mediante la cual la ANH informó a CNEOG las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026 entre CNEOG y la ANH.

Al respecto, el valor verificado a diciembre 31 de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Arianna corresponde a:

Variables FA Área de Explotación Arianna		**UNIDAD**	**FA 2025 ANH**
Producción acumulada de acuerdo con la forma 9SH aprobada a 31 de diciembre de 2025	P_{AH}	**bpe**	3.314.895,19
Reservas Probadas de acuerdo con el IRR-2025		**bpe**	36.315,79
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas Desarrolladas)	R_{IH}	**bpe**	3.351.210,98
Costos de Abandono*	C_{AB}	**USD$**	1.948.475,51
Valor Calculado del Fondo de Abandono.	A_{MA}	**USD$**	**1.906.474,56**

Al contestar cite Radicado 20264210935951 Id: 2196518
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:26:56
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables FA Área de Explotación Arianna	UNIDAD	FA 2025 ANH
Carta de Crédito W005942 (Antes W004148) Banco de Occidente S.A.	**USD$**	**1.559.392,79**
Garantía bancaria 5430601776 Citibank Colombia S.A	**USD$**	**532.055,31**

*El porcentaje de Utilización del Área de Explotación Arianna en el costo del Desmantelamiento de las Facilidades de la Estación de producción Jobo-Betania, se realiza con base en la información de las Reservas Probadas del IRR-2025 y la producción acumulada a 31 de diciembre de 2025 de todas las Áreas de Explotación/Producción que comparten la Estación de Producción.

Con fundamento en lo expuesto, en relación con la garantía bancaria N. 5430601776 emitida por Citibank Colombia, se requieren las siguientes modificaciones e información:

1. Remitir el Certificado de Finalización (Certificate of Completion) que emite la plataforma DocuSign@, toda vez que éste no fue adjunto a la garantía.

2. Incluir en el texto de la garantía bancaria que: *"Citibank Colombia renuncia expresamente al Beneficio de Exclusión"*.

3. Indicar el o los correos electrónicos de Citibank Colombia, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

Adicionalmente en relación con la carta de crédito standby N. W005942 (antes W004148) emitida por el Banco de Occidente, se requiere, extender la vigencia hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que ésta debe mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

Finalmente, se requiere el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Arianna con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 1.906.474,56 en concordancia con lo establecido en la cláusula 30.4.1. del Contrato de E&E Esperanza.

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH en un plazo no mayor de siete (7) días hábiles siguientes al recibo de la presente comunicación en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente,

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935951 Id: 2196518
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:26:56
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: N.A.
Aprobó: N.A.

Revisó: Claudia Cristina Estrada Montes / Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico

Carlos Fabián Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935931 Id: 2196514
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:23:02
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza**
Área de Explotación Cañahuate
Estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud aumento y modificación de garantías y certificado de Revisor Fiscal
Comunicación N. 20264210901341 Id 2183369 del 4 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó a CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026, entre otras, "… *se verificaron y conciliaron los parámetros y variables utilizadas para la estimación del valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, para cada una de las Áreas de Explotación y Producción pertenecientes a los Contratos Esperanza; VIM-5, VIM-21 y VMM-45; de igual manera, se aclaró el uso de la Producción Acumulada desde la puesta en producción del pozo descubridor de cualquier Área que se estime explotar comercialmente*…"..

Al respecto, el valor verificado a 31 de diciembre de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Cañahuate, corresponde a:

Variables FA Área de Explotación Cañahuate		UNIDAD	FA 2025 ANH
Producción acumulada de acuerdo con la forma 9SH aprobada a 31 de diciembre de 2025	P_{AH}	bpe	1.347.386,64

Al contestar cite Radicado 20264210935931 Id: 2196514
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:23:02
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables FA Área de Explotación Cañahuate		UNIDAD	FA 2025 ANH
Reservas Probadas de acuerdo con el IRR-2025*		**bpe**	766.491,23
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas Desarrolladas)	R_{IH}	**bpe**	2.113.877,87
Costos de Abandono**	C_{AB}	**USD$**	1.781.517,38
Valor Calculado del Fondo de Abandono.	A_{MA}	**USD$**	**723.793,63**
Carta de Crédito W005944 (Antes W005754) Banco de Occidente S.A.		**USD$**	287.735,64
Garantia bancaria No. 5439601775 Citibank Colombia S.A		**USD$**	347.998,41
Valor pendiente por aumentar en las garantías		**USD$**	**88.059,58**

*CNEOG no incluye en el C_{AB} el costo correspondiente a los pozos para la reclasificación de las Reservas PND.
**El porcentaje de Utilización del Área de Explotación Cañahuate en el costo del desmantelamiento de las Facilidades de la Estación de producción Jobo-Betania, se realiza con base en la información de las Reservas Probadas del IRR-2025 y la producción acumulada a 31 de diciembre de 2025 de todas las Áreas de Explotación/Producción que comparten la Estación de Producción. Se ajusta costo de Taponamiento y Abandono por pozo para cinco (5) pozos 4 existentes en el Área de Explotación por abandonar y 1 para la reclasificación de Reservas PND conforme IRR-2025.

Con fundamento en lo expuesto, se requieren a CNEOG aumentar el valor total garantizado por la carta de crédito standby N. W005944 (antes W005754) emitida por el Banco de Occidente y garantía bancaria N. 5439601775 emitida por Citibank, a mínimo la suma de USD$ 723.793,63, correspondiente a la verificación de estimación del Fondo de Abandono Cañahuate a 31 de diciembre de 2025.

Adicionalmente, en relación con la garantía bancaria N. 5439601775 emitida por Citibank Colombia, realizar las siguientes modificaciones:

- Remitir el Certificado de Finalización (Certificate of Completion) que emite la plataforma DocuSign@, toda vez que éste no fue adjunto a la garantía.

- Incluir en el texto de la garantía bancaria que: *"Citibank Colombia renuncia expresamente al Beneficio de Exclusión"*.

- Indicar el o los correos electrónicos de Citibank Colombia, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

Por último, se requiere el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Cañahuate con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 723.793,63 en concordancia con lo establecido en la cláusula 30.4.1. del Contrato de E&E Esperanza.

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935931 Id: 2196514
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:23:02
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH dentro de los siete (7) días hábiles siguientes al recibo de la presente comunicación, en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente.

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: N.A.

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes/Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)
Revisó: N.A.

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico

Carlos Fabián Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935921 Id: 2196513
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:21:38
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza**
Área de Explotación Palmer
Verificación estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud aumento y modificaciones a las garantías y certificado de Revisor Fiscal
Comunicación No. 20264010274562 Id: 2079903 del 3 de marzo de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Se hace referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), remitió a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), entre otros, información relativa con la estimación del Valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios para el Área de Explotación Palmer en desarrollo del Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza (Contrato de E&E Esperanza), así como a la comunicación No.20264210901341 Id 2183369 del 4 de agosto de 2026, mediante la cual la ANH informó a CNEOG las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026 entre CNEOG y la ANH.

Al respecto, el valor verificado a diciembre 31 de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Palmer corresponde a:

Variables FA Área de Explotación Palmer		UNIDAD	FA 2025 ANH
Producción acumulada de acuerdo con la forma 9SH aprobada a 31 de diciembre de 2025	P_{AH}	bpe	3.803.987,73
Reservas Probadas de acuerdo con el IRR-2025		bpe	508.771,93

Al contestar cite Radicado 20264210935921 Id: 2196513
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:21:38
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables FA Área de Explotación Palmer		UNIDAD	FA 2025 ANH
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas)	R_{IH}	bpe	4.312.759,66
Costos de Abandono*	C_{AB}	USD$	1.221.200,74
Valor Calculado del Fondo de Abandono.	A_{MA}	USD$	**950.068,15**
Carta de Crédito W005940 (Antes W004144) Banco de Occidente S.A.		USD$	692.904,78
Garantía Bancaria 5433601776 Citibank Colombia S.A.		USD$	249.988,94
Diferencia por aumentar en las garantías		USD$	7.174,43

*El porcentaje de Utilización del Área de Explotación Palmer en el costo del Desmantelamiento de las Facilidades de la Estación de producción Jobo-Betania, se realiza con base en la información de las Reservas Probadas del IRR-2025 y la producción acumulada a 31 de diciembre de 2025 de todas las Áreas de Explotación/Producción que comparten la Estación de Producción.

Con fundamento en lo expuesto, se requiere a CNEOG:

- Aumentar el valor total garantizado por la carta de crédito standby N. W005940 (antes W004144) emitida por el Banco de Occidente y garantía bancaria N. 5433601776 emitida por Citibank, a mínimo la suma de USD$ 950.068,15, correspondiente a la verificación de estimación del Fondo de Abandono Palmer a 31 de diciembre de 2025.

En relación con la garantía bancaria N. 5433601776 emitida por Citibank Colombia:

- Remitir el Certificado de Finalización (Certificate of Completion) que emite la plataforma DocuSign@, toda vez que éste no fue adjunto a la garantía.

- Incluir en el texto de la garantía bancaria que: *"Citibank Colombia renuncia expresamente al Beneficio de Exclusión"*.

- Indicar el o los correos electrónicos de Citibank Colombia, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

Respecto a la carta de crédito standby N. W005940 (antes W004144) emitida por el Banco de Occidente, se requiere extender la vigencia hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que ésta debe mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono, como se indicó en comunicación 20264210906541 Id: 2185973 del 11 de agosto de 2026.

Finalmente, se solicita el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Palmer con estimación verificada a 31 de diciembre de

Al contestar cite Radicado 20264210935921 Id: 2196513
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:21:38
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

2025 por valor de USD$ 950.068,15 en concordancia con lo establecido en la cláusula 30.4.1. del Contrato de E&E Esperanza.

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH en un plazo no mayor de siete (7) días hábiles siguientes al recibo de la presente comunicación en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente.

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N/A
Copias: N/A

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes / Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)
Revisó: N/A

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico

Carlos Fabián Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210936511 Id: 2196857
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:35:19
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza**
Área de Explotación Katana
Estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud modificación garantías, extensión vigencia y certificado Revisor Fiscal
Comunicación N. 20264210901341 Id: 2183369 del 4 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó a CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026, entre otras, "… *se verificaron y conciliaron los parámetros y variables utilizadas para la estimación del valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, para cada una de las Áreas de Explotación y Producción pertenecientes a los Contratos Esperanza; VIM-5, VIM-21 y VMM-45; de igual manera, se aclaró el uso de la Producción Acumulada desde la puesta en producción del pozo descubridor de cualquier Área que se estime explotar comercialmente*…".

Al respecto, el valor verificado a 31 de diciembre de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Katana corresponde a:

Variables FA Área de Explotación Katana		**UNIDAD**	**FA 2025 ANH**
Producción acumulada de acuerdo con la forma 9SH aprobada a 31 de diciembre de 2025	P_{AH}	**bpe**	263.625,71
Reservas Probadas de acuerdo con el IRR-2025		**bpe**	152.982,46
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas)	R_{IH}	**bpe**	416.608,16
Costos de Abandono*	C_{AB}	**USD$**	1.188.405,25
Valor Calculado del Fondo de Abandono.	A_{MA}	**USD$**	**475.865,83**
Carta de Crédito W005939 (Antes W004143)		**USD$**	230.092,80

Variables FA Área de Explotación Katana	UNIDAD	FA 2025 ANH
Banco de Occidente S.A.		
Garantía Bancaria No. 5438601775 Citibank Colombia S.A.	**USD$**	405.477,73

*Incluye el IVA del 19% de acuerdo con lo informado por CNEOG en el Formulario Fondo de Abandono "*Anexo 3_Formulario Actualizacion PLEX _Katana_2026*" Excel, Ítem 8.2.3 Estimado Fondo de Abandono. Se incluye el costo de taponamiento y abandono del pozo Katana-2, perforado 17-dic-25, F10CR -20265110279841 Id 2091422 05-abr-26-, CNEOG en el Formulario Fondo de Abandono "*Anexo 3_Formulario Actualizacion PLEX _Katana_2026*" Excel, a la comunicación del asunto, Ítem "***8.2.2 Estimado Fondo de Abandono***", numeral "***3. Taponamiento y abandono de cada pozo***", celda H86, consigna sólo dos (2) pozos.

Con fundamento en lo expuesto, se requiere a CNEOG:

1. Realizar las siguientes modificaciones a la garantía bancaria N. 5438601775 emitida por Citibank Colombia:

   - Remitir el Certificado de Finalización (Certificate of Completion) que emite la plataforma DocuSign@, toda vez que éste no fue adjunto a la garantía.

   - Incluir en el texto de la garantía bancaria que: *"Citibank Colombia renuncia expresamente al Beneficio de Exclusión"*.

   - Indicar el o los correos electrónicos de Citibank Colombia, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72.*

2. Extender la vigencia de la carta de crédito standby N. W005939 (antes W004143) emitida por el Banco de Occidente, hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que ésta debe mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

   En el texto modificatorio de la carta de crédito standby, se requiere la inclusión de la siguiente información:

   - ✓ Indicar el número consecutivo de modificación, a fin de facilitar un control histórico de los cambios realizados, y tener en cuenta los ajustes que deban realizarse en el total del clausulado, que sea afectado por las modificaciones o actualizaciones realizadas (registrar a qué número de modificación o de otrosí corresponde 1, 2, 3…etc).
   - ✓ Incluir el o los correos electrónicos de Banco de Occidente, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

3. Remitir el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Katana con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 475.865,83 en concordancia con lo establecido en la cláusula 30.4.1. del Contrato de E&E Esperanza.

Al contestar cite Radicado 20264210936511 Id: 2196857
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:35:19
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Por último, se indica a CNEOG, que la presente no es autorización de disminución del valor de las garantías, la cual debe ser previamente tramitada ante la ANH, que -de ser procedente- emitirá *autorización expresa* mediante comunicación suscrita por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, por lo que Banco de Occidente y Citibank Colombia deben abstenerse de asumir como autorización, cualquier otro tipo de comunicación emitida por la ANH.

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH a más tardar el 18 de septiembre de 2026 en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente.

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: N.A.

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes/Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)

Revisó: N.A.

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico.

Carlos Fabian Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210936521 Id: 2196860
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:37:49
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza**
Área de Explotación Cañaflecha
Estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud aumento y extensión de vigencia garantía y certificado de Revisor Fiscal
Comunicación N. 20264210901341 Id 2183369 del 4 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó a CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026, entre otras, "… *se verificaron y conciliaron los parámetros y variables utilizadas para la estimación del valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, para cada una de las Áreas de Explotación y Producción pertenecientes a los Contratos Esperanza; VIM-5, VIM-21 y VMM-45; de igual manera, se aclaró el uso de la Producción Acumulada desde la puesta en producción del pozo descubridor de cualquier Área que se estime explotar comercialmente*…".

Al respecto, el valor verificado a 31 de diciembre de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Cañaflecha, corresponde a:

Variables FA Área de Explotación Cañaflecha		**UNIDAD**	**FA 2025 ANH**
Producción acumulada de acuerdo con la forma 9SH aprobada a 31 de diciembre de 2025	P_{AH}	**bpe**	509.681,02
Reservas Probadas de acuerdo con el IRR-2025		**bpe**	161.052,63
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas Desarrolladas)	R_{IH}	**bpe**	670.733,66
Costos de Abandono*	C_{AB}	**USD$**	832.724,81
Valor Calculado del Fondo de Abandono.	A_{MA}	**USD$**	**480.837,39**
Carta de Crédito W005943 (Antes W004145) Banco de Occidente S.A.		USD$	384.333,07

Al contestar cite Radicado 20264210936521 Id: 2196860
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:37:49
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables FA Área de Explotación Cañaflecha	UNIDAD	FA 2025 ANH
Diferencia por aumentar en las garantías	USD$	96.504,32

*El porcentaje de Utilización del Área de Explotación Cañaflecha en el costo del desmantelamiento de las Facilidades de la Estación de producción Jobo-Betania, se realiza con base en la información de las Reservas Probadas del IRR-2025 y la producción acumulada a 31 de diciembre de 2025 de todas las Áreas de Explotación/Producción que comparten la Estación de Producción.

Con fundamento en lo expuesto se requiere a CNEOG aumentar el valor garantizado por la carta de crédito standby N. W005943 (antes W004145) emitida por el Banco de Occidente, a mínimo la suma de USD$ 480.837,39, correspondiente a la verificación de estimación del Fondo de Abandono Cañaflecha a 31 de diciembre de 2025.

Adicionalmente, extender la vigencia de la carta de crédito standby hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que ésta debe mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

En el texto modificatorio de la carta de crédito standby, se requiere la inclusión de la siguiente información:

- ✓ Indicar el número consecutivo de modificación, a fin de facilitar un control histórico de los cambios realizados, y tener en cuenta los ajustes que deban realizarse en el total del clausulado, que sea afectado por las modificaciones o actualizaciones realizadas (registrar a qué número de modificación o de otrosí corresponde 1, 2, 3…etc).
- ✓ Incluir el o los correos electrónicos de Banco de Occidente, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

Por último, se requiere el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Cañaflecha con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 480.837,39 en concordancia con lo establecido en la cláusula 30.4.1. del Contrato de E&E Esperanza.

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH a más tardar el 18 de septiembre de 2026, en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente.

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210936521 Id: 2196860
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:37:49
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Copias: N.A.

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes/Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)
Revisó: N.A.

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico

Carlos Fabian Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210936481 Id: 2196853
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:29:20
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNE OIL & GAS S A S - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNE Oil & Gas S.A.S.
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 07 de 2011 VIM – 5**
Área de Producción Clarinete Englobada
Estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud aumento y extensión vigencia garantías y certificados Revisor Fiscal
Comunicación N. 20264210901341 Id: 2183369 del 4 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó a CNE Oil & Gas S.A.S. (CNE), las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026, entre otras, "… *se verificaron y conciliaron los parámetros y variables utilizadas para la estimación del valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, para cada una de las Áreas de Explotación y Producción pertenecientes a los Contratos Esperanza; VIM-5, VIM-21 y VMM-45; de igual manera, se aclaró el uso de la Producción Acumulada desde la puesta en producción del pozo descubridor de cualquier Área que se estime explotar comercialmente*…".

Al respecto, el valor verificado a 31 de diciembre de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Clarinete Englobada corresponde a:

Variables FA Área de Producción Clarinete Englobada		**UNIDAD**	**FA 2025 ANH**
Producción acumulada a 31 de diciembre de 2025	**P**	**bpe**	46.223.113,05
Reservas Probadas de acuerdo con el IRR-2025		**bpe**	22.551.052,63
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas)	**R**	**bpe**	68.774.165,68
Costos de Abandono*	**C**	**USD$**	14.470.009,52
Valor Calculado del Fondo de Abandono	**A**	**USD$**	**9.725.292,62**
Carta de crédito standby N. W006208 Banco de Occidente		USD$	1.101.628,47

Al contestar cite Radicado 20264210936481 Id: 2196853
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:29:20
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNE OIL & GAS S A S - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables FA Área de Producción Clarinete Englobada	UNIDAD	FA 2025 ANH
Garantía bancaria N. Y001041 Banco Santander de Negocios Colombia	USD$	2.370.216,00
Carta de crédito standby N. W005569 (W004016) Banco de Occidente	USD$	2.447.635,76
Carta de crédito standby N. W005932 Banco de Occidente	USD$	127.324,28
Diferencia en que debe ser aumentada en las garantías	USD$	3.678.488,11

* CNE incluye ocho (8) pozos para la reclasificación de las Reservas PND 6.657.543,86 bbl, no obstante, no efectuó los ajustes de cantidad de obra en el Formulario Fondo de Abandono "Anexo_1_Formulario_FONDO_DE_ABANDONO_INVENTARIOS_PROY_FINANC Clarinete Englobado 5-8-26" Excel, Ítem 8.2.3 Estimado Fondo de Abandono. De acuerdo con el IRR-2025, CNE proyecta la perforación de 8 pozos para la reclasificación de las Reservas PND, por lo que para la estimación del A estos son considerados.

Con fundamento en lo expuesto se requiere a CNE:

1. Aumentar el valor total garantizado por las cartas de crédito standby Ns. W006208, W005569 (W004016) y W005932 emitidas por el Banco de Occidente y Y001041 emitida por el Banco Santander de Negocios Colombia, a mínimo la suma de USD$ 9.725.292,62 correspondiente a la verificación de estimación del Fondo de Abandono Clarinete Englobada a 31 de diciembre de 2025.

2. Extender la vigencia de las cartas de crédito standby Ns. W006208, W005569 (antes W004016) y W005932 emitidas por el Banco de Occidente hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que éstas deben mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

En el texto modificatorio de las cartas de crédito standby, se requiere la inclusión de la siguiente información:

- ✓ Indicar el número consecutivo de modificación, a fin de facilitar un control histórico de los cambios realizados, y tener en cuenta los ajustes que deban realizarse en el total del clausulado, que sea afectado por las modificaciones o actualizaciones realizadas (registrar a qué número de modificación o de otrosí corresponde 1, 2, 3…etc).
- ✓ Incluir el o los correos electrónicos de Banco de Occidente, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

3. Remitir el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNE Oil & Gas S.A.S. del Fondo de Abandono Clarinete Englobada, con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 9.725.292,62, en concordancia con lo establecido en la cláusula 22.1 del Contrato de E&P VIM-5.

4. Relacionar el inventario de equipos allegado en el "*Anexo_5_Inventario Facilidades Clarinete Eglobado*" Excel, en el numeral "***9. Inventarios***", hoja "***Inventarios***", del Formulario Fondo de Abandono "*Anexo_4_Formulario_FONDO_DE_ABANDONO_INVENTARIOS_PROY_FINANC Clarinete Englobado*" Excel, a la comunicación del asunto y remitirlo nuevamente.

5. Remitir el certificado del Revisor Fiscal y Representante Legal que avala el inventario físico de los equipos y bienes concernientes a las Operaciones de Explotación del Área de Producción Clarinete Englobada tomado el 30 de noviembre de 2023.

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210936481 Id: 2196853
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 17:29:20
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNE OIL & GAS S A S - ANDRES VALENZUELA PACHON

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH a más tardar el 18 de septiembre de 2026 en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente.

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: N.A.

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes/Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)
Revisó: N.A.

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico.
Carlos Fabián Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

Al contestar cite Radicado 20264210935941 Id: 2196516
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:24:54
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.

Señores
CNEOG Colombia Sucursal Colombia
Ant.: Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos N. 016 de 2012 VIM-21**
Área Asignada en Producción Englobada Toronja
Fondo de Abandono e Inventarios a 31 de diciembre de 2025
Solicitud de aumento y extensión vigencia garantías e información adicional
Comunicación N. 20264210901341 Id: 2183369 del 4 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó a CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026, entre otras, "… *se verificaron y conciliaron los parámetros y variables utilizadas para la estimación del valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, para cada una de las Áreas de Explotación y Producción pertenecientes a los Contratos Esperanza; VIM-5, VIM-21 y VMM-45; de igual manera, se aclaró el uso de la Producción Acumulada desde la puesta en producción del pozo descubridor de cualquier Área que se estime explotar comercialmente*…".

Al respecto, el valor verificado a diciembre 31 de 2025 del Fondo de Abandono del Área Asignada en Producción Englobada Toronja corresponde a:

Variables Fondo de Abandono - Área Asignada en Producción Englobada Toronja		**UNIDAD**	**F.A 2025**
P_{AH}, Producción acumulada	P	**BPE**	13.257.141,82
Reservas Probadas Desarrolladas		**BPE**	2.192.807,02
R_{IH}, Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas Desarrolladas)	**R**	**BPE**	15.449.948,84
C, Costos de Abandono	**C**	**USD$**	7.900.746,19
Valor Calculado del Fondo de Abandono, A	**A**	**USD$**	**6.779.395,44**
Carta de crédito standby No. W005938		USD$	846.093,45

Al contestar cite Radicado 20264210935941 Id: 2196516
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:24:54
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables Fondo de Abandono - Área Asignada en Producción Englobada Toronja		UNIDAD	F.A 2025
(antes W005333) Banco de Occidente			
Carta de crédito standby No. W005945 Banco de Occidente		USD$	310.269,31
Diferencia por aumentar en las cartas de crédito standby		USD$	5.623.032,68

Sobre el particular, se solicita a CNEOG lo siguiente:

1. Aumentar el valor total garantizado por las cartas de crédito standby Nos. W005938 (W005333) y W005945 emitidas por el Banco de Occidente a mínimo la suma de USD$ 6.779.395,44 correspondiente a la verificación de estimación del Fondo de Abandono Toronja Englobada a 31 de diciembre de 2025.

2. Extender la vigencia de las cartas de crédito standby Nos. W005938 (W005333) y W005945 emitidas por el Banco de Occidente hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que éstas deben mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono, tal como se indicó en comunicación 20264210906541 Id: 2185973 del 11 de agosto de 2026.

3. Remitir el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Toronja Englobada con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 6.779.395,44, en concordancia con lo establecido en la cláusula 22.1 del Contrato de E&P VIM-21.

4. Remitir el inventario del **Área Asignada en Producción Englobada Toronja** en medio digital formato Excel, de acuerdo al anexo “Inventarios” del Formulario Fondo de Abandono publicado por la ANH en su página web**.** Lo anterior en cumplimiento de lo establecido en la Cláusula 69, Numeral 69.2, Inventarios, que a su tenor indica que: *“(…) EL CONTRATISTA efectuará inventarios físicos de los equipos y bienes concernientes a las Operaciones de Producción, con intervalos razonables, por lo menos cada tres (3) Años Calendario, clasificándolos según sean de propiedad de EL CONTRATISTA o de terceros. La ANH tendrá el derecho de estar representada cuando se efectúen tales inventarios. Para este efecto, EL CONTRATISTA avisará a la ANH con una antelación no inferior a quince (15) Días calendario (…)”.* Igualmente, solicitamos, remitir el referido inventario avalado por el revisor fiscal y representante legal y relacionar la fecha de realización con el fin de verificar el cumplimiento de la citada Cláusula.

La documentación e información solicitada deberá ser radicada ante la ANH en un plazo no mayor de siete (7) días hábiles siguientes al recibo de la presente comunicación, en el correo electrónico correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente,

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210935941 Id: 2196516
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 12:24:54
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: N.A.

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes / Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)
Revisó: N.A.

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / 193 de 2026 / Componente Jurídico
Juan Carlos Cita / Contrato 135 de 2026 / Componente Técnico

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210936581 Id: 2196873
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 18:02:26
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.,

Señores
CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza**
Área de Explotación Nispero
Estimación Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, Financiamiento de proyectos e Inventarios
Solicitud extensión vigencia garantía y certificado Revisor Fiscal
Comunicación N. 20264210901341 Id: 2183369 del 4 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a la comunicación del asunto, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), informó a CNEOG Colombia Sucursal Colombia (CNEOG), las conclusiones de la reunión sostenida el 24 de julio de 2026, entre otras, "… *se verificaron y conciliaron los parámetros y variables utilizadas para la estimación del valor del Fondo de Abandono a 31 de diciembre de 2025, para cada una de las Áreas de Explotación y Producción pertenecientes a los Contratos Esperanza; VIM-5, VIM-21 y VMM-45; de igual manera, se aclaró el uso de la Producción Acumulada desde la puesta en producción del pozo descubridor de cualquier Área que se estime explotar comercialmente*…".

Al respecto, el valor verificado a 31 de diciembre de 2025 del Fondo de Abandono para el Área de Explotación Nispero corresponde a:

Variables FA Área de Explotación Níspero		**UNIDAD**	**FA 2025 ANH**
Producción acumulada de acuerdo con la forma 9SH aprobada a 31 de diciembre de 2025	P_{AH}	**bpe**	2.797.198,41
Reservas Probadas de acuerdo con el IRR-2025		**bpe**	470.000,00
Factor (Producción Acumulada + Reservas Probadas)	R_{IH}	**bpe**	3.267.198,41
Costos de Abandono*	C_{AB}	**USD$**	1.228.705,80

Al contestar cite Radicado 20264210936581 Id: 2196873
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 18:02:26
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Variables FA Área de Explotación Níspero		UNIDAD	FA 2025 ANH
Valor Calculado del Fondo de Abandono.	**A_{MA}**	**USD$**	**900.623,83**
Carta de crédito standby W005941 (Antes W004147) Banco de Occidente S.A.		USD$	966.851,81

*El porcentaje de Utilización del Área de Explotación Níspero en el costo del desmantelamiento de las Facilidades de la Estación de producción Jobo-Betania se realiza con base en la información de las Reservas Probadas del IRR-2025 y la producción acumulada a 31 de diciembre de 2025 de todas las Áreas de Explotación/Producción que comparten la Estación.

Con fundamento en lo expuesto se requiere a CNEOG extender la vigencia de la carta de crédito standby N. W005941 (antes W004147) emitida por el Banco de Occidente, hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que ésta debe mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

En el texto modificatorio de la carta de crédito standby, se requiere la inclusión de la siguiente información:

- ✓ Indicar el número consecutivo de modificación, a fin de facilitar un control histórico de los cambios realizados, y tener en cuenta los ajustes que deban realizarse en el total del clausulado, que sea afectado por las modificaciones o actualizaciones realizadas (registrar a qué número de modificación o de otrosí corresponde 1, 2, 3…etc).
- ✓ Incluir el o los correos electrónicos de Banco de Occidente, a los cuales la ANH pueda remitir de manera válida una eventual ejecución de garantías bancarias o cartas de crédito standby, considerando que el sistema de Gestión Documental de la ANH recibe, tramita, radica, firma y emite todas las comunicaciones mediante la plataforma Control Doc, las cuales se envían por correo electrónico Certificado de comunicación electrónica *Email certificado del Servicio de Envíos de Colombia 4/72*.

Adicionalmente, se requiere remitir el certificado de Revisor Fiscal en el cual conste el registro en la contabilidad de CNEOG Colombia Sucursal Colombia del Fondo de Abandono Nispero con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 900.623,83 en concordancia con lo establecido en la cláusula 30.4.1. del Contrato de E&E Esperanza.

Por último, se indica a CNEOG, que la presente no es autorización de disminución del valor de la carta de crédito standby, la cual debe ser previamente tramitada ante la ANH, que -de ser procedente- emitirá *autorización expresa* mediante comunicación suscrita por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, por lo que Banco de Occidente debe abstenerse de asumir como autorización, cualquier otro tipo de comunicación emitida por la ANH.

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH en un plazo no mayor de siete (7) días hábiles siguientes al recibo de la presente comunicación en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente.

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210936581 Id: 2196873
Folios: 3 Fecha: 09-09-2026 18:02:26
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA - ANDRES VALENZUELA PACHON

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: N.A.

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes/Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)
Revisó: N.A.

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico

Carlos Fabián Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

Encuesta de satisfacción: Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC	

Bogotá D.C., 18 de septiembre de 2026 E-CNO-2026001991-RNN

Doctora
MARIELA HURTADO ACEVEDO
Vicepresidenta de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos
Ciudad

REFERENCIA: Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Esperanza.
Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VIM-5.
Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VIM-21.
Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VMM-45.

ASUNTO: Respuesta a las comunicaciones:
Radicado 20264210935961 Id: 2196524 - Área de Explotación Nelson.
Radicado 20264210935951 Id: 2196518 - Área de Explotación Arianna.
Radicado 20264210935931 Id: 2196514 - Área de Explotación Cañahuate.
Radicado 20264210935921 Id: 2196513 - Área de Explotación Palmer.
Radicado 20264210936511 Id: 2196857 - Área de Explotación Katana.
Radicado 20264210936521 Id: 2196860 - Área de Explotación Cañaflecha.
Radicado 20264210936481 Id: 2196853 - Área de Producción Clarinete Englobada.
Radicado 20264210935941 Id: 2196516 - Área Asignada en Producción Toronja Englobada.
Radicado 20264210944301 Id: 2199361 - Área Asignada en Producción Chimela.

Respetada doctora Hurtado:

CNEOG COLOMBIA SUCURSAL COLOMBIA, CNE OIL & GAS S.A.S. y CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA (en adelante las “Compañías”) en calidad de titulares de los Contratos de Exploración y Explotación/Producción de Hidrocarburos señalados en la referencia, se permiten dar respuesta a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante “ANH”) en relación con la estimación de los Fondos de Abandono de las áreas mencionadas en el asunto.

Al respecto, informamos que las Compañías se encuentran adelantando las gestiones necesarias ante diversas entidad financieras con el fin de obtener las garantías requeridas mediante cartas de crédito. No obstante, las entidades bancarias consultadas han solicitado

la constitución de depósitos en efectivo como garantía real para respaldar las obligaciones de las cartas de crédito.

Para la constitución de tales garantías reales, se requiere previamente la autorización de la Corte del Tribunal del Rey de Alberta del Centro Judicial de Calgary, Canadá (la "Corte Canadiense"), al ser la autoridad competente en el proceso de insolvencia adelantado de conformidad con la Ley de Acuerdos de los Acreedores de las Empresas de Canadá (CCAA), proceso que ha sido reconocido en Colombia por la Superintendencia de Sociedades. En ese contexto, se ha programado para el día 25 de septiembre de 2026 una audiencia ante la Corte Canadiense con el propósito de obtener la referida autorización.

Las Compañías estiman que dicha autorización judicial será concedida, lo que permitirá constituir el depósito en efectivo requerido como garantía real de las obligaciones respaldadas por la carta de crédito. De manera alternativa, también se solicitará autorización para celebrar contratos de fiducia mercantil destinados a garantizar las obligaciones asumidas frente a la ANH.

En todo caso, es importante precisar que cualquier autorización que sea emitida por la Corte Canadiense deberá surtir el correspondiente trámite de reconocimiento en Colombia ante la Superintendencia de Sociedades.

Finalmente, las Compañías informarán oportunamente a la ANH sobre el avance y resultado de los trámites mencionados, así como la presentación de los instrumentos de correspondientes.

Sin otro particular, agradecemos su atención a la presente.

Cordialmente,

ANDRES VALENZUELA PACHÓN
Representante Legal

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210906551 Id: 2185977
Folios: 2 Fecha: 11-08-2026 16:39:42
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNE OIL & GAS S A S - ANDRES VALENZUELA PACHON

Bogotá D.C.

Señores
CNE Oil & Gas S.A.S.
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 07 de 2011 – VIM–5**
Fondo de Abandono Clarinete Englobada
Aviso vencimiento cartas de crédito standby, reiteración modificación garantías

Respetado señor Valenzuela,

En desarrollo del seguimiento y la verificación de cumplimiento de los compromisos contractuales, se evidencia que las siguientes cartas de crédito standby que respaldan el Fondo de Abandono Clarinete Englobada, se vencen en el mes de septiembre de 2026, en desarrollo del Contrato de E&P VIM-5, como se describe a continuación:

Área	Entidad Emisora Garantia	No. Instrumento	Vencimiento Instrumento	Valor Instrumento
CLARINETE ENGLOBADA	Banco de Occidente S.A	W006208	30-sep-26	1.101.628,47
CLARINETE ENGLOBADA	Banco de Occidente S.A	W005569 (Antes W004016)	30-sep-26	2.447.635,76
CLARINETE ENGLOBADA	Banco de Occidente S.A	W005932	30-sep-26	127.324,28

Al respecto, se reitera la respuesta a la comunicación 20264210329031 Id: 2109044 del 22 de mayo de 2026, incluido el aumento de valor de las garantías y la extensión de vigencia de las cartas de crédito standby listadas, hasta el 30 de septiembre de 2027, considerando que éstas deben mantener su vigencia y producir plenos efectos de manera ininterrumpida, mínimo por doce (12) meses más, a partir de la fecha de vencimiento, hasta tanto se verifique el cumplimiento de las actividades de abandono.

Al contestar cite Radicado 20264210906551 Id: 2185977
Folios: 2 Fecha: 11-08-2026 16:39:42
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN PRODUCCION
Destinatario: CNE OIL & GAS S A S - ANDRES VALENZUELA PACHON

En el texto modificatorio de las cartas de crédito standby, se requiere la inclusión de la siguiente información:

- ✓ Indicar el número consecutivo de modificación, a fin de facilitar un control histórico de los cambios realizados, y tener en cuenta los ajustes que deban realizarse en el total del clausulado, que sea afectado por las modificaciones o actualizaciones realizadas (registrar a qué número de modificación o de otrosí corresponde 1, 2, 3…etc).

- ✓ Incluir la o las direcciones de correo electrónico a las cuales pueda remitirse de manera válida, la correspondiente reclamación para su ejecución por parte del Banco de Occidente.

Por último, se indica a CNE Oil & Gas S.A.S., que cualquier disminución de las garantías debe ser previamente tramitada ante la ANH, que -de ser procedente- emitirá *autorización expresa* mediante comunicación suscrita por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, por lo que Banco de Occidente debe abstenerse de asumir como autorización, cualquier otro tipo de comunicación emitida por la ANH.

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH, en un plazo no mayor al 17 de septiembre de 2026, en el correo electrónico: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente,



ÓSCAR MAURICIO RIVEROS RIVEROS
Gerencia De Seguimiento A Contratos En Producción (E)

Anexos: N.A.
Aprobó: N.A.

Revisó: Gustavo Villalba Mosquera/Experto G3 07/Componente Técnico 00

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / Contrato 193 de 2026 / Componente Jurídico

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

Bogotá D.C., 28 de septiembre de 2026 E-COG-2026002465-RNN

Doctor
GERMAN DARIO GALVIS BAUTISTA
Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (e)
Agencia Nacional de Hidrocarburos
Ciudad

REFERENCIA: Contrato Adicional de Exploración y Producción de Hidrocarburos VIM-5

ASUNTO: Envío extensión vigencia Cartas de Crédito Fondo de Abandono Área de Producción Clarinete Englobado

Respetado doctor Galvis:

CNE OIL & GAS S.A.S., (en adelante la “Compañía") por medio de la presente se permite enviar los Otrosíes a las cartas de crédito No. W006208, No. W005932 y No. W005569 (W004016) emitidas por el banco de Occidente a solicitud de la Compañía, mediante la cual se extiende la vigencia de las mismas, hasta el 30 de noviembre de 2026.

Sin otro particular, agradecemos la atención a la presente.

Cordialmente,

ANDRÉS VALENZUELA PACHÓN
Representante Legal
CNE OIL & GAS S.A.S.

Al contestar cite Radicado 20264210923361 Id: 2191286
Folios: 2 Fecha: 27-08-2026 20:06:22
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA - ANDRÉS VALENZUELA PACHÓN

Bogotá D.C.,

Señores
CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA
Atn. Sr. Andrés Valenzuela Pachón
Representante Legal
Calle 113 N. 7-45 Torre B Piso 1501
Correos electrónicos:
avalenzuela@canacolenergy.com
notificacionescomerciales@canacolenergy.com
correspondencia@canacolenergy.com
notificacionesjudiciales@canacolenergy.com
Ciudad

Asunto: **Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos E&P Área Continental VMM-45**
Área Asignada en Producción Chimela
Fondo de Abandono Chimela a 31 de diciembre de 2025
Reiteración solicitud garantía y certificado Revisor Fiscal
Comunicaciones Ns. 20264010376862 Id 2108964 del 22 de mayo de 2026 y 20264010782002 Id 2189299 del 21 de agosto de 2026

Respetado señor Valenzuela,

Hacemos referencia a las comunicaciones del asunto, mediante las cuales Cantana Energy Sucursal Colombia (Cantana), informó a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH):

"…*que los valores reportados corresponden a reservas. Por tanto, se requiere de su autorización para realizar la corrección en el aplicativo Solar y en el FTP cargado para la presentación del IRR 2025 del Campo Chimela*".

y

"(...) *En el caso de Chimela nos permitimos indicar que estamos atentos a la confirmación del monto a garantizar, teniendo en cuenta la aclaración realizada mediante la comunicación No. 20264010376862 según fue tratado en la reunión del 24 de julio del año en curso*".

En cuanto a lo manifestado y solicitado en comunicación No. 20264010376862 Id 2108964 del 22 de mayo de 2026, informamos que la Gerencia de Regalías y Operaciones (GRO) de la ANH se pronunció indicando que:

Al contestar cite Radicado 20264210923361 Id: 2191286
Folios: 2 Fecha: 27-08-2026 20:06:22
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA - ANDRÉS VALENZUELA PACHÓN

" (...) se confirma que los volúmenes reportados por Cantana para el campo Chimela en el IRR 2025 corresponden a recursos contingentes, toda vez que la información presentada no demuestra el cumplimiento integral de los criterios técnicos y comerciales requeridos para soportar su clasificación como reservas bajo los lineamientos del PRMS. De igual forma, se procederá a informar al operador que, considerando los resultados de la revisión técnica realizada al Informe de Recursos y Reservas del campo Chimela, así como los hallazgos identificados respecto de la calidad de la información y de la profundidad y exhaustividad del proceso de estimación, no es posible aceptar los volúmenes reportados como reservas.

Adicionalmente, de conformidad con lo establecido en el artículo 7 de la Resolución 0895 de 2025, y teniendo en cuenta la naturaleza de los hallazgos identificados durante la revisión técnica, la ANH, a su criterio, podrá exigir la realización de una Auditoría o Certificación Especial de Reservas para la verificación de los volúmenes reportados".

Así las cosas, confirmamos el monto a garantizar para el Fondo de Abandono del Área Asignada en Producción Chimela con estimación verificada a 31 de diciembre de 2025 por valor de USD$ 743.514,70, y reiteramos el requerimiento efectuado en los términos de la comunicación No. 20264210335211 Id 2110820 del 28 de mayo de 2026, de remitir la garantía debidamente constituida por valor de USD$ 743.514,70 y el correspondiente certificado de Revisor Fiscal en desarrollo del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos Área Continental VMM-45.

La documentación requerida debe ser radicada ante la ANH en un plazo de cinco (5) días hábiles contados a partir del recibo de la presente comunicación, en el correo electrónico institucional: correspondenciaanh@anh.gov.co, habilitado para el recibo, radicación y trámite de las comunicaciones dirigidas a la Entidad.

Cordialmente,

Mariela Hurtado Acevedo
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos

Anexos: N.A.
Copias: Maria Eugenia Tovar Celis / Gestor T1 Grado 19 / Vicepresidencia de Operaciones Regalías y Participaciones.

Aprobó: Claudia Cristina Estrada Montes / Gerente de Seguimiento a Contratos en Producción (E)

Revisó: Gustavo Villalbaba Mosquera /Experto G3 Grado 07 / Componente Técnico.

Proyectó: Diana Fernanda Guevara / 193 de 2026 / Componente Jurídico

Carlos Fabián Palacios Cortés / Contrato 165 de 2026 / Componente Técnico.

ANH
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Al contestar cite Radicado 20264210923361 Id: 2191286
Folios: 2 Fecha: 27-08-2026 20:06:22
Anexos: 0
Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS
Destinatario: CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA - ANDRÉS VALENZUELA PACHÓN

Encuesta de satisfacción:
Su opinión es fundamental para ayudarnos a mejorar. Lo(a) invitamos a diligenciar una breve encuesta de satisfacción para evaluar la calidad del servicio brindado a través de nuestros canales de atención y el trámite dado a su solicitud. Puede acceder escaneando el código QR o haciendo clic en el siguiente enlace: https://forms.cloud.microsoft/r/9X17TqtziC

CANTANA ENERGY
SUCURSAL COLOMBIA

Bogotá D.C., 04 de septiembre de 2026 E-CSC-2026000246-RNN

Doctora
MARIELA HURTADO ACEVEDO
Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos
Ciudad

REFERENCIA: Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VMM-45.
ASUNTO: Respuesta a la comunicación 20264210923361 con Id: 2191286

Respetada doctora Hurtado:

En calidad de representante legal de CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA (en adelante "CANTANA" o la "Compañía") titular del Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos VMM-45 (en adelante el "Contrato E&P"), me permito dar respuesta a la comunicación del asunto por medio de la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante la "ANH") comunica el monto a garantizar para el Fondo de Abandono del Área Asignada en Producción Chimela.

Sobre el particular, por medio de la presente solicitamos a la ANH incluir la variable de reservas en el cálculo del Fondo de Abandono Chimela, teniendo en cuenta las siguientes consideraciones:

1. La cláusula 12 del Contrato E&P define la declaración de comercialidad en los siguientes términos:

> *"Cláusula 12 DECLARACIÓN DE COMERCIALIDAD:*
> *12.1. Procedencia: Dentro de los cinco (5) Meses siguientes al vencimiento del término estipulado para la ejecución del Programa de Evaluación, prorrogable hasta por otros tres (3) meses; en eventos de prórroga del mismo conforme al Numeral 11.4 precedente, o recibida decisión afirmativa de excluir Programa de Evaluación según el numeral 11.8, debe someterse a la ANH Declaración escrita que contenga de manera clara y precisa la determinación incondicional de Explotar Comercialmente el respectivo Descubrimiento.*
>
> *12.2. Descubrimiento No Comercial: Si el Contratista no entrega a la ANH la correspondiente Declaración de Comercialidad dentro del plazo estipulado, o si manifiesta a la Entidad que el Descubrimiento de que se trata no es Comercial, en ambos casos, se considerará definitivamente que el Descubrimiento no es Comercial, y aquel acepta que no se generó en su favor derecho alguno. En consecuencia, renuncia a reclamar cualquier concepto sobre dicho Descubrimiento. En las anteriores condiciones, el Área*

en Evaluación será objeto de devolución para lo cual la ANH iniciará el trámite correspondiente, haciendo exigible al contratista el cumplimiento de las obligaciones en materia de Abandono, estipuladas en la Cláusula 18". (Subrayada fuera de texto).

En consideración a lo anterior, la Compañía presentó la Declaración de Comercialidad el pasado 21 de abril de 2025, por lo que desde esta fecha se manifestó formalmente la decisión de explotar comercialmente y en consecuencia el descubrimiento quedó reconocido contractualmente como un campo comercial.

2. La presentación del Plan de Desarrollo contempló el cálculo de las reservas de hidrocarburos y los pronósticos de producción.

CATEGORIA	BOE MBOE
P1	947
P2	4758
P3	8062
TOTAL RESERVAS	**13767**

Tabla 1. Reservas Plan de Desarrollo Chimela.

					Reservas Probadas				Reservas Probables (MBO)	Reservas Posibles (MBO)	Recursos Contingentes (MBO)	Recursos Prospectivos (MBO)
No.	Campo	Fluido	Fecha corte (dd-mm-aa)	Producción Año (MBO)	Producción Acumulada (MBO)	Desarrolladas Produciendo (MBO)	Desarrolladas No Produciendo (MBO)	No Desarrolladas (MBO)				
1	CHIMELA	ACEITE	31/12/2025	2.66716	14.26144	0	84	863	4758	8062	0	0

Tabla 2. Producción Acumulada Chimela.

AÑO	PRODUCCIÓN DE CRUDO (Barriles)
2026	600
2027	600
2028	600
2029	600

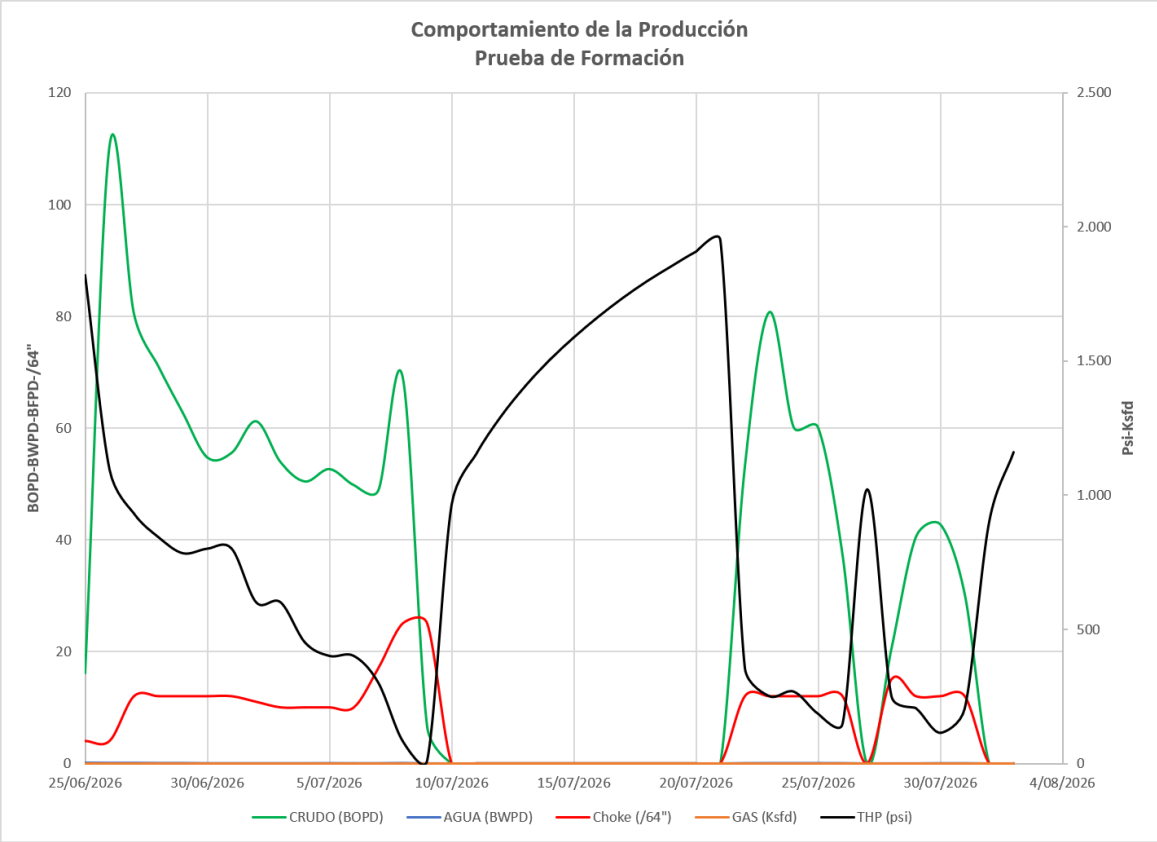
Tabla 3. Pronóstico de Producción Chimela.

3. El Programa Anual de operaciones incluye la ejecución de Pruebas de Formación, las cuales fueron ejecutadas entre junio y julio de 2026, los resultados de dichas pruebas se presentan a continuación:

Prueba de Formación					
FECHA	ALS	CRUDO (BOPD)	THP (psi)	Choke (/64")	Flujo Horas
25/06/2026	Flujo Natural	16,15	1820	4	7H
26/06/2026	Flujo Natural	110,45	1095	4	24H
27/06/2026	Flujo Natural	80,39	931	12	24H
28/06/2026	Flujo Natural	71,01	843	12	24H
29/06/2026	Flujo Natural	62,7	783	12	24H
30/06/2026	Flujo Natural	54,72	800	12	24H
1/07/2026	Flujo Natural	55,56	800	12	24H
2/07/2026	Flujo Natural	61,19	600	11	24H
3/07/2026	Flujo Natural	53,87	600	10	24H
4/07/2026	Flujo Natural	50,42	450	10	24H
5/07/2026	Flujo Natural	52,64	400	10	24H
6/07/2026	Flujo Natural	49,76	400	10	24H
7/07/2026	Flujo Natural	48,82	300	17	24H
8/07/2026	Flujo Natural	69,03	82	25	24H
9/07/2026	Flujo Natural	6,52	10	25	5H
10/07/2026	Flujo Natural	0	964	0	PBU
11/07/2026	Flujo Natural	0	1152	0	PBU
12/07/2026	Flujo Natural	0	1291	0	PBU
13/07/2026	Flujo Natural	0	1405	0	PBU
14/07/2026	Flujo Natural	0	1503	0	PBU
15/07/2026	Flujo Natural	0	1588	0	PBU
16/07/2026	Flujo Natural	0	1665	0	PBU
17/07/2026	Flujo Natural	0	1735	0	PBU
18/07/2026	Flujo Natural	0	1798	0	PBU
19/07/2026	Flujo Natural	0	1854	0	PBU
20/07/2026	Flujo Natural	0	1908	0	PBU
21/07/2026	Flujo Natural	0	1950	0	PBU
22/07/2026	Flujo Natural	53,02	356	12	16H
23/07/2026	Flujo Natural	80,7	250	12	24H
24/07/2026	Flujo Natural	60,1	267	12	24H
25/07/2026	Flujo Natural	60,05	184	12	24H
26/07/2026	Flujo Natural	37,26	147	12	PBU
27/07/2026	Flujo Natural	0	1021	0	PBU
28/07/2026	Flujo Natural	20,5	250	15	12 H
29/07/2026	Flujo Natural	40,49	205	12	12 H

Prueba de Formación					
FECHA	ALS	CRUDO (BOPD)	THP (psi)	Choke (/64")	Flujo Horas
30/07/2026	Flujo Natural	42,76	113	12	12 H
31/07/2026	Flujo Natural	30,27	204	12	12 H
1/08/2026	Flujo Natural	0	900	0	PBU
2/08/2026	Flujo Natural	0	1160	0	PBU

Tabla 4. Data de Producción Prueba de Formación Junio-Julio 2026.



Gráfica 1. Comportamiento Producción Prueba de Formación Junio-Julio 2026.

4. En este sentido, al contar con declaración de comercialidad y un plan de desarrollo vigente, se verifica la madurez del proyecto y de esta manera se cumplen los criterios técnicos definidos por la PRMS en el numeral 2.1.2 Determinación de comercialidad (SOCIETY OF PETROLEUM ENGINEERS (SPE) et al., 2018.) que soportan que los recursos corresponden a reservas.

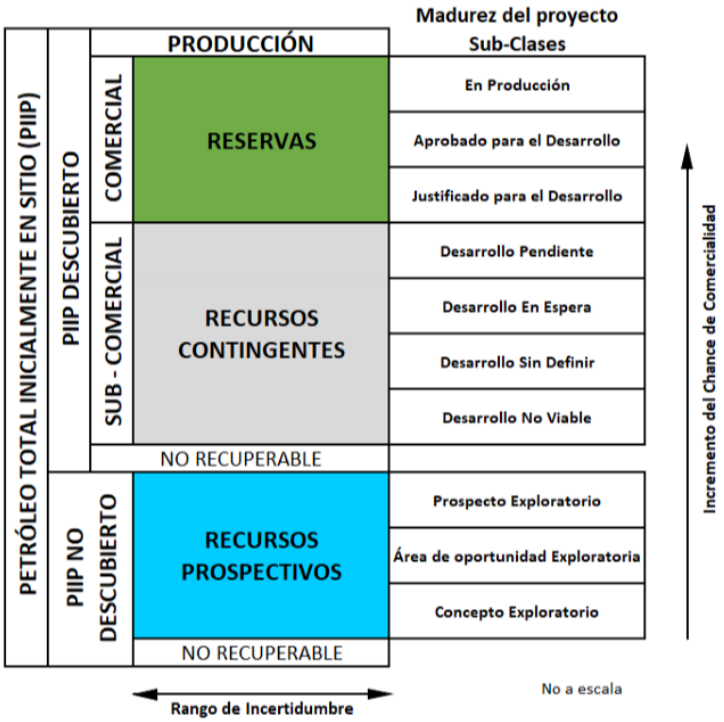


Figure 2.1— Sub-clases basadas en la madurez del proyecto.
Imagen del Petroleum Resources Management System - PRMS

5. Mediante la comunicación No. 20264010376862 Id: 2108964 la Compañía confirmó que los recursos del Área de Producción Chimela corresponden a Reservas y por tanto éstas son una variable critica dentro del cálculo del Fondo de Abandono de esta área. Al respecto, es preciso indicar que sobre dicha comunicación, en el radicado de la referencia, la ANH hace mención a un pronunciamiento interno de la Gerencia de Regalías y Operaciones ("GRO") en el que señala que *"(…) se procederá a informar al operador que, considerando los resultados de la revisión técnica realizada al Informe de Recursos y Reservas del campo Chimela, así como los hallazgos identificados respecto de la calidad de la información y de la profundidad y exhaustividad del proceso de estimación, no es posible aceptar los volúmenes reportados como reservas"* (subrayado fuera de texto). No obstante, a la fecha no hemos recibido la respuesta anunciada por la GRO en el pronunciamiento interno citado, del cual solo tuvimos conocimiento en el radicado de la referencia y sobre el cual no hemos tenido oportunidad de manifestar la posición de la Compañía que aquí se sustenta.

6. Así mismo, nos permitimos informar que la Compañía se encuentra actualmente trabajando con entidades bancarias para obtener la garantía requerida a través de una carta de crédito. Sin embargo, dichos bancos han solicitado que la Compañía constituya un depósito en efectivo como garantía real para respaldar la obligación de la carta de crédito. Para constituir dicha garantía real, la Compañía requiere la aprobación de la Corte del Tribunal del Rey de Alberta del Centro Judicial de

Calgary, Canadá (la “Corte Canadiense”), la corte administradora del proceso de insolvencia iniciado de conformidad con la Ley de Acuerdos de los Acreedores de las Empresas de Canadá (la CCAA), que ha sido reconocido en Colombia por la Superintendencia de Sociedades. El 25 de septiembre de 2026 se programó una audiencia ante la Corte Canadiense en relación con dicha aprobación. La Compañía estima que dicha autorización judicial será otorgada, pudiendo constituir el depósito en efectivo como garantía real de la carta de crédito. Alternativamente, también solicitaremos autorización para constituir una fiducia que permita satisfacer la garantía ante la ANH. La autorización de la Corte Canadiense deberá ser reconocida en Colombia por la Superintendencia de Sociedades.

Adjunto a la presente nos permitimos enviar un modelo de contrato de fiducia mercantil para consideración de la ANH, que es similar al usado en el pasado por la Compañía para garantizar obligaciones ante la ANH. Agradecemos nos confirmen la viabilidad de este instrumento y/o si existe una actualización de dicha minuta de contrato. (Anexo 1)

De acuerdo con lo anteriormente expuesto, de manera respetuosa, solicitamos a la ANH incluir los volúmenes antes referidos en la variable de reservas para el cálculo del Fondo de Abandono, de acuerdo con la información remitida en el Plan de Desarrollo para el Campo Chimela, con lo cual, según nuestras estimaciones, el monto a garantizar por este concepto correspondería a una suma de alrededor de ciento diecinueve mil dólares de los Estados Unidos de América (USD$119.000), cifra significativamente inferior a la indicada en la comunicación de la referencia.

Sin otro particular, quedamos atentos a suministrar cualquier información adicional que se requiera.

Cordialmente,

ANDRÉS VALENZUELA PACHÓN
Representante Legal
CANTANA ENERGY SUCURSAL COLOMBIA

Anexo lo anunciado.

Exhibit "F" to the Affidavit of
Jason Bednar
Affirmed before me this 19th day of
November 2026

A Commissioner for Oaths in
and for the Province of Alberta

Simon Robertson
Student-at-Law

Form 49
Rule 13.19

Clerk's Stamp

JUDICIAL CENTRE OF CALGARY
FILED DIGITALLY
2501 18462
Sep 18, 2026
11:50 AM
CLERK OF THE COURT

COURT FILE NO.	2501-18462
COURT	COURT OF KING'S BENCH OF ALBERTA
JUDICIAL CENTRE	CALGARY
	IN THE MATTER OF THE *COMPANIES' CREDITORS ARRANGEMENT ACT*, RSC 1985, c C-36, as amended AND IN THE MATTER OF A PLAN OF COMPROMISE OR ARRANGEMENT OF CANACOL ENERGY LTD., 2654044 ALBERTA LTD., CANACOL ENERGY ULC, 2498003 ALBERTA ULC, CANTANA ENERGY GMBH, CNE OIL & GAS S.R.L, CANACOL ENERGY COLOMBIA S.A.S., SHONA HOLDING GMBH, CNE ENERGY S.A.S., and CNE OIL & GAS S.A.S.
APPLICANTS	CANACOL ENERGY LTD., 2654044 ALBERTA LTD., CANACOL ENERGY ULC, 2498003 ALBERTA ULC, CANTANA ENERGY GMBH, CNE OIL & GAS S.R.L, CANACOL ENERGY COLOMBIA S.A.S., SHONA HOLDING GMBH, CNE ENERGY S.A.S., and CNE OIL & GAS S.A.S.
DOCUMENT	**AFFIDAVIT #12 OF JASON BEDNAR**
ADDRESS FOR SERVICE AND CONTACT INFORMATION OF PARTY FILING THIS DOCUMENT	**Gowling WLG (Canada) LLP** 1 First Canadian Place 100 King Street West, Suite 1600 Toronto ON M5X 1G5 Attn: **Clifton Prophet/ Sam Gabor/ Katherine Yurkovich** Telephone (416) 862-3509/ (403) 298-1946/ (416) 862-4342 Facsimile (416) 862-7661 Email: clifton.prophet@gowlingwlg.com / sam.gabor@gowlingwlg.com / kate.yurkovich@gowlingwlg.com File No. G10088627

AFFIDAVIT #12 OF JASON BEDNAR
Affirmed September 17, 2026

I, JASON BEDNAR, of the City of Calgary, in the Province of Alberta, **SOLEMNLY AFFIRM THAT**:

1. I am the Chief Financial Officer and interim co-Chief Executive Officer of Canacol Energy Ltd. ("**Canacol**", and together with the Applicant Subsidiaries (as defined below), the "**Applicants**" or the "**Canacol Group**"). I have personal knowledge of the matters herein deposed to, except where stated to be based upon information and belief, in which case I verily believe same to be true.

2. I am authorized to affirm this Affidavit as corporate representative of Canacol and its direct and indirect subsidiaries (collectively, the "**Applicant Subsidiaries**") including, 2654044 Alberta Ltd. ("**265 Alberta**"), Canacol Energy ULC ("**Canacol ULC**"), 2498003 Alberta ULC ("**249 Alberta**"), Cantana Energy GmbH ("**Cantana Switzerland**"), CNE Oil & Gas S.R.L ("**CNE Panama**"), Canacol Energy Colombia S.A.S. ("**Canacol Colombia**"), Shona Holding GmbH ("**Shona Switzerland**"), CNE Energy S.A.S. ("**CNE Energy Colombia**"), and CNE Oil & Gas S.A.S. ("**CNE O&G Colombia**").

3. Unless otherwise stated, all references to dollar amounts herein are to United States Dollars. Capitalized terms not defined in this Affidavit have the meanings given to them in the fourth amended and restated initial order granted by the Honourable Justice A. G. Kuntz on April 24, 2026 (the "**Fourth ARIO**"), which is attached hereto as **Exhibit "A"**. This Affidavit should be read together with my prior affidavits affirmed in these CCAA proceedings. Copies of the materials filed in these CCAA proceedings are available on the Monitor's website at: https://kpmg.com/ca/canacol (the "**Monitor's Website**").

RELIEF REQUESTED

4. This Affidavit is affirmed in support of the Applicants' Application returnable on September 25, 2026 (the "**September 25 Hearing**") for a Fifth Amended and Restated Initial Order (the "**Fifth ARIO**") pursuant to the *Companies' Creditors Arrangement Act*, RSC 1985, c C-36, as amended (the "**CCAA**"), which continues the provisions of the Fourth ARIO, as amended from time to time, and includes the following further relief:

   (a) extending the stay of proceedings granted pursuant to the Fourth ARIO, as amended from time to time, up to and including November 30, 2026;

   (b) approving, *nunc pro tunc*, the Applicants' entry into the second amending agreement to the Third AR DIP Commitment Letter (as defined below) dated and effective as of September 15, 2026, between, among others, the Applicants, the guarantor parties thereto and the DIP Lenders (as defined below) (the "**Second AR DIP Amending Agreement**"), a redacted copy of which is attached hereto as **Exhibit "B"**;

   (c) amending paragraph 6(e) of the Fourth ARIO to:

      (i) remove the reference to the order of the Chamber of Commerce of Bogotá in the Company Recovery Process commenced in respect of certain Applicants (the "**Colombian Pres Proceedings**") dated November 28, 2025;

      (ii) remove the existing aggregate monetary limit on the cash collateral that the Applicants are authorized to post, subject to the terms of the Third AR DIP Commitment Letter (as amended by the First AR DIP Amending Agreement (as

defined below) and the Second AR DIP Amending Agreement, collectively, the "**DIP Commitment Letter**"); and

(iii) authorize any Applicant, subject to the terms of the DIP Commitment Letter, to establish, amend, replace or supplement from time to time one or more arrangements securing, supporting or satisfying any present or future financial security requirement of the Agencia Nacional de Hidrocarburos (the "**ANH**") under or in connection with an E&P Contract (as defined below), including an obligation incurred or performed through or in respect of an Applicant's Colombian Sucursal, including:

(A) one or more letter(s) of credit issued, confirmed, counter-guaranteed or otherwise supported by one or more banks or financial institutions, with cash held by a participating bank or financial institution, in escrow, in a blocked account or in a trust or other fiduciary arrangement administered for its benefit;

(B) one or more cash-funded trusts or other fiduciary arrangements administered by a trustee for the sole benefit of the ANH (an "**ANH Trust**"); or

(C) any other cash-collateralized letter of credit, guarantee, counter-guarantee, escrow, deposit, trust or financial security arrangement acceptable to the ANH.

(collectively, the "**ANH Security Arrangements**");

(d) amending paragraph 10(b) of the Fourth ARIO to expressly permit an Applicant, subject to the terms of the DIP Commitment Letter, to establish one or more trusts or other fiduciary arrangements, to be administered by a trustee, to hold cash solely for the benefit of a bank or financial institution participating in an ANH Security Arrangement or, if no bank or financial institution is involved, for the sole benefit of the ANH;

(e) amending paragraph 17 and the related priority provisions of the Fourth ARIO to, subject to the terms of the DIP Commitment Letter:

(i) extend the defined term "LC Collateral" to include cash, any interest credited to that cash and its related proceeds segregated or held under any ANH Security Arrangement;

(ii) confirm that the relevant bank or financial institution, or a trustee administering a trust or other fiduciary arrangement for the benefit of that bank, financial institution or the ANH, may apply or distribute that cash in accordance with the applicable ANH Security Arrangement following a draw, demand or other event giving rise to an entitlement to payment; and

(iii) confirm that the court-ordered Charges are subordinate only to the cash segregated or held under the applicable ANH Security Arrangement, any interest credited to that cash and its proceeds;

(f) approving the Tenth Report (as defined below) and the actions, conduct and activities of the Monitor set out therein; and

5. An order (the "**Sealing Order**"), among other things, sealing Exhibit "A" to my supplementary affidavit affirmed September 17, 2026 (the "**Supplementary Affidavit**"), which contains an unredacted copy of the executed Second AR DIP Amending Agreement, including the signature pages thereto, such that the fully executed Second AR DIP Amending Agreement does not form part of the public record, until the earlier of one year after the termination of these CCAA proceedings or pending further order of this Court.

OVERVIEW OF CCAA PROCEEDINGS TO DATE

6. On November 18, 2025, the Canacol Group obtained protection under the CCAA pursuant to an initial order of this Court (the "**Initial Order**"). Among other things, the Initial Order declared that the Applicants are companies to which the CCAA applies, appointed KPMG Inc. as monitor of the Applicants (in such capacity, the "**Monitor**"), authorized the Monitor to act as the foreign representative (in such capacity, the "**Foreign Representative**") for the purpose of having these proceedings recognized and approved in a foreign jurisdiction, and imposed a stay of proceedings for an initial period of not more than ten days (as extended from time to time, the "**Stay Period**"). The Stay Period has been, by Court order, extended from time to time, including most recently on July 9, 2026 whereby the Court granted an order extending the Stay Period to September 30, 2026 (the "**July Stay Extension Order**"). Since the commencement of these proceedings, the Initial Order has been amended and restated four times as part of the ongoing restructuring process.

7. As part of the CCAA proceedings, this Court has approved debtor-in-possession financing (the "**DIP Financing**") pursuant to a DIP loan commitment letter dated December 2, 2025 (the "**Original DIP Commitment Letter**") between the Applicants, the guarantor parties thereto, and the lender signatories thereto (the "**DIP Lenders**") who are holders of Canacol's US$495,000,000 of 5.75% senior unsecured notes due in 2028 and participants in an ad hoc committee of the senior unsecured notes (the "**Ad Hoc Committee**"). The Original DIP Commitment Letter has been amended and restated from time to time. On April 24, 2026, this Court granted the Fourth ARIO, among other things, approving the Applicants' entry into the third amended and restated DIP commitment letter dated April 14, 2026, between the Applicants, the guarantor parties thereto and the DIP Lenders (the "**Third AR DIP Commitment Letter**"). The DIP Financing is critical to the Applicants' ability to continue operations throughout the remainder of these CCAA proceedings and their efforts to complete a value maximizing restructuring transaction pursuant to the SISP (as defined below).

8. On January 26, 2026, the Court granted the Sales Process Approval and Other Relief Order (the "**SISP Approval Order**"), which, among other things, approved the engagement of Moelis & Company LLC as sale advisor (the "**Sale Advisor**") and authorized the Applicants, with the assistance of the Sale Advisor and under the supervision of the Monitor, to conduct a sale and investment solicitation process (the "**SISP**") in respect of all or substantially all of the Canacol Group's property, assets and business. The SISP remains ongoing and is a central component of the Canacol Group's CCAA proceedings.

9. On June 24, 2026, following a contested hearing on May 21, 2026, the Court released its decision (the "**Disclaimer Decision**") granting five (5) disclaimer orders (collectively, the "**Disclaimer**

Orders") permitting the Applicants to disclaim: (i) certain natural gas offtake agreements (the "**Offtake Agreements**") between certain Applicants and various Colombian counterparties (the "**Offtake Counterparties**"), (ii) gas transportation agreements (the "**SoP Agreements**") between CNE O&G Colombia and Promigas S.A. E.S.P. ("**Promigas**"), and (iii) the long-term liquid natural gas transportation, storage and regasification agreement (the "**Canaven Agreement**", and together with the Offtake Agreements and the SoP Agreements, the "**Subject Agreements**") between CNE O&G Colombia and Canaven Transportes De Colombia S.A.S. ("**Canaven**"). Certain of the Offtake Counterparties (COREX Energy SAS EP, Surtigas S.A. E.S.P., Gases Del Caribe S.A. E.S.P., Gases De La Guajira S.A. E.S.P. and Gases Del Oriente S.A. E.S.P.) and Promigas (collectively, the "**Leave to Appeal Applicants**") have filed application(s) for permission to appeal (collectively, the "**Leave to Appeal Applications**") certain of the Disclaimer Orders.

Activities Since the July Stay Extension Order

10. Since the July Stay Extension Order was granted, the Applicants, with the assistance of the Monitor, have been working in good faith and with due diligence to:

    (a) maintain the Applicants' business and operations, and manage their cash;

    (b) communicate with the Canacol Group's creditors regarding these CCAA proceedings, and work with the Monitor and legal counsel to respond to numerous creditor and stakeholder inquiries;

    (c) continue negotiations, through the Canacol Group's court-appointed chief restructuring officer, Breakpoint Advisory Partners LLC (the "**CRO**") and counsel, with counterparties to the Subject Agreements in an effort to agree on consensual amendments to the Subject Agreements while recognition of the Disclaimer Orders remains pending in Colombia;

    (d) participate, through the Monitor in its capacity as Foreign Representative in the Colombian recognition proceedings, in mandatory mediations directed by the Colombian Superintendency of Companies (the "**Colombian Court**") with the counterparties to the Subject Agreements;

    (e) work with Colombian legal counsel and the Monitor in its capacity as Foreign Representative to advance recognition of the Disclaimer Orders in proceedings before the Colombian Court (the "**Colombian Disclaimer Recognition Proceedings**"), including seeking to have a date for the hearing of the Colombian Disclaimer Recognition Proceedings set by the Colombian Court;

    (f) communicate, through counsel, the CRO and the Monitor, with Colombian governmental and regulatory authorities concerning the Applicants' operations, the Disclaimer Orders and the Colombian Disclaimer Recognition Proceedings;

    (g) review and prepare responding materials, with the assistance of legal counsel, in connection with the Leave to Appeal Applications and supporting memorandum(s) of law filed by the Leave to Appeal Applicants;

    (h) review and respond, with the assistance of Colombian counsel, to the Abandonment Fund Communications and Default Notices (each as defined below) received from the ANH,

Exhibit "G" to the Affidavit of
Jason Bednar
Affirmed before me this 19th day of
November 2026

A Commissioner for Oaths in
and for the Province of Alberta

Simon Robertson
Student-at-Law

while continuing to work with existing and prospective LC Providers (as defined below) to extend, amend or replace outstanding instruments;

(i) engage with the ANH concerning the Abandonment Fund Communications and Default Notices, and negotiate with existing and prospective LC Providers (each as defined below), other financial institutions and potential trustees concerning the renewal, replacement or establishment of financial security required by the ANH;

(j) consult, through the CRO and the Sale Advisor, with bidders remaining in the second phase of the SISP and evaluate their proposals in consultation with the Monitor, the Ad Hoc Committee, Macquarie Bank Ltd., the Canacol Group's pre-filing secured creditor ("**Macquarie**") and the lenders under the Applicants' pre-filing revolving credit facility (the "**RCF Lenders**");

(k) negotiate the terms of the Second AR DIP Amending Agreement with the DIP Lenders, in consultation with the CRO and the Monitor;

(l) work closely with legal counsel, the Monitor, the Sale Advisor and the CRO to continue the implementation of the SISP; and

(m) work closely with the Monitor and the DIP Lenders to prepare the Applicants' cash flow forecast (the "**Revised Cash Flow Forecast**") for the period from the week ending September 5, 2026 to the week ending November 28, 2026.

Update on the Status of the SISP

11. The Applicants have conducted the SISP under the supervision of the Monitor and in accordance with the SISP Approval Order, with the assistance of the Sale Advisor and the CRO.

12. The SISP has two phases. An interested party invited to participate in the second phase after submitting an acceptable initial indication of interest was given the opportunity to make a binding bid in the second phase. A binding second-phase bid that is determined, with the approvals required under the SISP, to satisfy the applicable criteria is a "**Phase 2 Qualified Bid**" and the party making such a bid is a "**Phase 2 Qualified Bidder**". A proposal selected for implementation pursuant to the SISP is a "**Successful Bid**".

13. The initial deadline for non-binding indications of interest pursuant to the SISP was extended to March 16, 2026. Ten indications of interest were received, and multiple parties were invited to participate in the second phase. The deadline for binding second-phase bids was later extended to May 4, 2026. After that date, the Applicants, the Sale Advisor, the CRO and the Monitor continued to engage with second phase bidders and other interested parties to develop their proposals.

14. The SISP permits the Applicants, with the prior written approval of the Monitor and the Ad Hoc Committee, to extend deadlines and modify the process if the Applicants determine, in their reasonable business judgment, that doing so would enhance the process or better achieve its objectives.

15. Using that authority, the deadline for determining whether bids would be treated as Phase 2 Qualified Bids was extended to May 22, 2026 pending the outcome of the Applicants' application

in respect of the Disclaimer Orders, and later to June 10, 2026. Four bids were received on June 10, 2026. The evaluation deadline for such bids was later extended to June 22, 2026 and then to July 6, 2026.

16. Since July 6, 2026, the Applicants have, with the prior written approval of the Monitor and the Ad Hoc Committee, further extended the evaluation deadline on several occasions, including most recently to September 30, 2026.

17. The Applicants, in consultation with the Sale Advisor and the CRO and with the approval of the Monitor and the Ad Hoc Committee, concluded that each extension would improve the prospects of achieving a viable restructuring outcome. The extensions allowed additional time to develop transaction structures, complete diligence, address transaction terms and conditions, assess the effect of the Disclaimer Orders, pursue a hearing of the Colombian Disclaimer Recognition Proceedings, and attempt to negotiate with the counterparties to the Subject Agreements.

18. During the extended period, the Applicants, through the CRO, and the Sale Advisor have continued to:

    (a) engage with the remaining second phase bidders and other interested parties concerning their proposals;

    (b) provide further diligence information and respond to bidder inquiries;

    (c) assess the terms of the proposals;

    (d) consult with the Monitor, the Ad Hoc Committee, Macquarie and the RCF Lenders as required under the SISP; and,

    (e) consider the steps required for an orderly liquidation if neither the SISP nor an alternative transaction produces an executable going-concern outcome.

19. As of the date of this Affidavit, the Applicants have not selected a Successful Bid, entered into any other binding restructuring transaction or terminated the SISP. Based on the advice of the Sale Advisor and the CRO and after consultation with the Monitor, the Applicants continue to believe that the SISP should continue while the remaining proposals and restructuring alternatives are developed and evaluated.

Requested Relief

Extension of the Stay Period

20. The Applicants seek an extension of the Stay Period to and including November 30, 2026 (the "**Extended Stay Period**"). The stay remains necessary to maintain stability and permit the Applicants to continue operating while they pursue a restructuring outcome.

21. The Applicants' request for an extension of the stay of proceedings up to and including November 30, 2026 falls within the period covered by the Revised Cash Flow Forecast, which I understand is being finalized and will be appended to the Tenth Report.

22. Based on my review of the Revised Cash Flow Forecast, and the Applicants' anticipated receipt of the Fifth and Sixth Subsequent Advances (defined below) under the DIP Commitment Letter subject to satisfying or obtaining waivers of the conditions to the Fifth and Sixth Subsequent Advances under the Third AR DIP Commitment Letter as amended by the Second AR DIP Amending Agreement, the Applicants are expected to have sufficient liquidity to maintain their operations during the Extended Stay Period.

23. The continued operation of the Applicants' business is expected to preserve substantially more value for stakeholders than an immediate cessation of operations. It will also preserve employment, the Applicants' exploration and production assets and contracts, and the continued supply of natural gas to customers in Colombia while the Applicants pursue a restructuring outcome.

24. The Applicants have acted, and continue to act, in good faith and with due diligence during these CCAA proceedings. The requested extension is necessary and appropriate to provide the Applicants with the time required, under the supervision of the Monitor, to:

    (a) continue pursuing and, if possible, select and seek Court approval of a going-concern transaction through the SISP;

    (b) respond to and address the ANH's Abandonment Fund Communications and Default Notices (each as defined below), implement one or more ANH Security Arrangements, satisfy or otherwise resolve the Replacement Security Requirements (as defined below), and preserve the Applicants' E&P Contracts (as defined below) with the ANH;

    (c) respond to the ongoing Leave to Appeal Applications;

    (d) schedule a hearing of and pursue the Colombian Disclaimer Recognition Proceedings;

    (e) continue negotiations with the counterparties to the Subject Agreements, regulators and other stakeholders; and

    (f) if a going-concern transaction cannot be achieved, develop and implement an orderly and value-maximizing realization process.

Approval of the Second AR DIP Amending Agreement

The Third AR DIP Commitment Letter

25. Under the Fourth ARIO, the Court approved the Third AR DIP Commitment Letter and authorized the Applicants to borrow up to the Canadian-dollar equivalent of US$112,000,000 under the DIP Facility.

26. The Third AR DIP Commitment Letter increased the aggregate maximum amount of the DIP Facility from US$67,000,000 to US$112,000,000 by adding a new delayed-draw term loan

tranche in the maximum principal amount of US$45,000,000 (the "**Tranche A-2 Sub-Facility**"). At that time, the DIP Facility consisted of:

(a) the "**Tranche A-1 Sub-Facility**", a US$45,000,000 delayed-draw term loan facility that had been fully drawn;

(b) the **Tranche A-2 Sub-Facility**, being a further US$45,000,000 delayed-draw term loan facility;

(c) the "**Tranche B Sub-Facility**", a letter of credit sub-facility of up to US$20,000,000 for the renewal or replacement of specified pre-filing letters of credit; and

(d) the "**Tranche C Sub-Facility**", a further letter of credit sub-facility of up to US$2,000,000 for new letters of credit.

27. The Third AR DIP Commitment Letter contemplated that the Tranche A-2 Sub-Facility would be funded through up to three advances:

(a) the "**Fourth Subsequent Advance**", in an amount of up to US$15,000,000, which was advanced on April 29, 2026;

(b) the "**Fifth Subsequent Advance**", in an amount of up to US$15,000,000, which was originally to be advanced within five days after the May 4, 2026 deadline for second-phase bids under the SISP; and

(c) the "**Sixth Subsequent Advance**", for the remaining balance of the Tranche A-2 Sub-Facility, which was originally to be advanced no later than June 15, 2026.

28. The Fourth Subsequent Advance has been fully funded. Accordingly, immediately before the Second AR DIP Amending Agreement was executed, US$30,000,000 remained available under the Tranche A-2 Sub-Facility, subject to satisfaction or waiver of the applicable conditions.

29. Each advance under the Tranche A-2 Sub-Facility was subject to continuing compliance with, or waiver by the applicable DIP Lenders of, the conditions and restructuring milestones in the Third AR DIP Commitment Letter. Those conditions included, among other things:

(a) delivery of an updated cash flow forecast acceptable to the DIP Lenders that demonstrated the proposed use of the advance;

(b) no material adverse change in bidder participation in the SISP, the ability to meet the SISP milestones or the ability to close a Successful Bid by the applicable outside date; and

(c) compliance with the applicable restructuring milestones and the other terms and conditions of the Third AR DIP Commitment Letter.

30. The Fifth Subsequent Advance was also subject to transaction-specific conditions. Those conditions included the designation of one or more Phase 2 Qualified Bids under the SISP and, unless the Subject Agreements had been amended on terms acceptable to the DIP Lenders, final Disclaimer Orders satisfactory to the DIP Lenders that were not stayed or subject to an application for permission to appeal or an appeal.

31. The Sixth Subsequent Advance was subject to further conditions reflecting the anticipated completion of the SISP and dealings with the Subject Agreements. In particular, unless the Subject Agreements had been amended on terms acceptable to the DIP Lenders, the Disclaimer Orders were required to have been recognized by the Colombian Court without any outstanding appeal, recourse, tutela proceeding (a Colombian constitutional challenge) or other challenge. A Successful Bid was also required to have been selected under the SISP, approved by this Court and recognized in the United States and Colombia.

32. The Third AR DIP Commitment Letter originally provided that all amounts owing under the DIP Facility would mature on the earliest of June 30, 2026 and certain other events, including the effective date of a sale of all or substantially all of the Applicants' assets, completion of a transaction under the SISP, termination of these CCAA proceedings, or the occurrence of an event of default (the "**Maturity Date**"). It also permitted the Applicants to extend the June 30, 2026 date by three months if specified conditions were satisfied or waived.

The First AR DIP Amending Agreement

33. On June 30, 2026, the Applicants and the DIP Lenders entered into a first amending agreement to the Third AR DIP Commitment Letter (the "**First AR DIP Amending Agreement**").

34. The First AR DIP Amending Agreement extended the Maturity Date from June 30, 2026 to September 30, 2026. The DIP Facility remained subject to the other events that could cause it to mature earlier.

35. In connection with that extension, the DIP Lenders waived the following unsatisfied conditions solely for the purpose of extending the Maturity Date:

    (a) the requirement that no default or event of default exist on the original Maturity Date;

    (b) the requirement that the Applicants be party to a binding restructuring transaction acceptable to the DIP Lenders; and

    (c) the requirement that the Applicants deliver an updated cash flow forecast through the extended Maturity Date that was approved by the Monitor and satisfactory to the DIP Lenders.

36. Those waivers were limited to the extension of the Maturity Date. The First AR DIP Amending Agreement did not waive any existing or future default or event of default and preserved all of the DIP Lenders' rights and remedies under the Third AR DIP Commitment Letter.

37. As consideration for the extension to September 30, 2026, the Applicants paid extension fees totalling US$1,800,000, consisting of US$900,000 in respect of each of the Tranche A-1 Sub-Facility and the Tranche A-2 Sub-Facility. Those fees were paid on July 2, 2026.

38. The First AR DIP Amending Agreement did not change the outside dates for the Fifth Subsequent Advance or the Sixth Subsequent Advance and did not waive the SISP-related or disclaimer-related conditions applicable to those advances. As noted in my Bednar Affidavit No. 11 affirmed July 2, 2026 and the Monitor's Ninth Report dated July 6, 2026, a further amendment to the Third AR DIP Commitment Letter was expected once the updated cash flow forecast and revised timing for the SISP and the remaining advances had been determined.

39. I am advised by counsel that the Applicants did not seek Court approval of the First AR DIP Amending Agreement because the three-month extension of the Maturity Date and the extension fees payable in connection therewith were expressly contemplated by the Third AR DIP Commitment Letter previously approved under the Fourth ARIO.

The Second AR DIP Amending Agreement

40. Since the First AR DIP Amending Agreement was executed, the Canacol Group, with the assistance of the CRO and in consultation with the Monitor, has continued to negotiate with the DIP Lenders concerning the timing and conditions governing the remaining unadvanced US$30,000,000 under the Tranche A-2 Sub-Facility. Those discussions resulted in the Second AR DIP Amending Agreement.

41. The Second AR DIP Amending Agreement is intended to align the timing and conditions of the remaining advances with the Revised Cash Flow Forecast and the current status of the SISP and related restructuring activities, including the Colombian Disclaimer Recognition Proceedings. The original June 2026 funding dates and transaction milestones in many cases have passed and/are no longer workable because the SISP, the Colombian Disclaimer Recognition Proceedings, and negotiations with counterparties to the Subject Agreements have continued beyond the timetable contemplated when the Third AR DIP Commitment Letter was entered into. To the extent that restructuring milestones relating to SISP progress are not met as contemplated by the Second AR DIP Amending Agreement, the Applicants note the good faith support of the DIP Lenders in providing waiver of unsatisfied conditions allowing advances of DIP Facility funds on prior occasions.

42. The terms of the Second AR DIP Amending Agreement, including the Extension Fee payable thereunder, also take into account the risk profile facing the DIP Lenders which has, and continues to, significantly and materially increase, particularly given:

    (a) that the Disclaimer Orders of the CCAA Court have yet to be recognized by the Colombian Court, a hearing of the Colombian Disclaimer Recognition Proceeding has not been scheduled, and the Canacol Group has been unable to date to renegotiate the terms of the Subject Agreements, all of which are creating significant delays in and risks to completing a going concern restructuring; and

    (b) the Abandonment Fund Communications and Default Notices and the ANH Security Arrangements and Replacement Security Requirements (as discussed further below), which will further constrain the Canacol Group's cash flow.

Revised Tranche A-2 Sub-Facility Advances

43. The Second AR DIP Amending Agreement confirms that the US$15,000,000 Fourth Subsequent Advance has been fully funded and that no further commitment remains in respect of it. The agreement restructures the remaining US$30,000,000 of availability under the Tranche A-2 Sub-Facility into the following three advances:

    (a) the "**Fifth Subsequent Advance – Part 1**", in an amount up to US$7,500,000, to be advanced on or before September 23, 2026;

(b) the Sixth Subsequent Advance, in an amount up to US$15,000,000, to be advanced on or before October 14, 2026; and

(c) the "**Fifth Subsequent Advance – Part 2**", in an amount up to US$7,500,000, to be advanced on or before October 28, 2026.

44. The Second AR DIP Amending Agreement permits the remaining advances to support, and requires completion of, either a Successful Bid under the SISP, or, if the SISP is terminated, another binding transaction acceptable to the DIP Lenders whose approval is required under the agreement (a "**Satisfactory Alternative Transaction**").

45. Each of the Fifth Subsequent Advance – Part 1, the Sixth Subsequent Advance and the Fifth Subsequent Advance – Part 2 under the Second AR DIP Amending Agreement are subject to, among other things, the following conditions precedent:

(a) either the designation of one or more Phase 2 Qualified Bids or the termination of the SISP and entry into a binding agreement for a Satisfactory Alternative Transaction;

(b) either the selection of a Successful Bid or the termination of the SISP and entry into a binding agreement for a Satisfactory Alternative Transaction;

(c) either amendments to the Subject Agreements have been entered into on terms satisfactory to the DIP Lenders, or the Disclaimer Orders are final and not stayed or subject to an application for permission to appeal or an appeal; and

(d) either amendments to the Subject Agreements have been entered into on terms satisfactory to the DIP Lenders, or the Colombian Court has recognized the Disclaimer Orders, with the recognition order remaining in full force and effect and no outstanding appeal, recourse, Tutela action, request for reconsideration, annulment or constitutional challenge having been filed and not dismissed.

46. The Canacol Group will be requesting the DIP Lenders to waive the foregoing unsatisfied conditions precedent in respect of the Fifth Subsequent Advance – Part 1, and assuming such waiver is provided, the Canacol Group is anticipating such advance to be made as early as September 18, 2026.

47. Subject to waiver by the applicable DIP Lenders, in addition to the conditions precedent described in paragraph 45 above for the Fifth Subsequent Advances, the Sixth Subsequent Advance requires that the Applicants satisfy, among other things, the following conditions precedent:

(a) the proposed Fifth ARIO having been granted, final, and remaining in full force and effect, and the period for seeking permission to appeal the Fifth ARIO, if so granted, having expired without an application being filed;

(b) the CCAA Court having granted an order approving the Successful Bid or a Satisfactory Alternative Transaction (a "**Transaction Approval Order**"), as applicable;

(c) the Transaction Approval Order having been granted, becoming final, and remaining in full force and effect, and the period for seeking permission to appeal the Transaction Approval Order having expired without an application being filed;

(d) the court overseeing the US recognition proceedings having recognized the Transaction Approval Order, with the recognition order remaining in full force and effect and no outstanding challenge having been made; and

(e) the Colombian Court having recognized the Transaction Approval Order, with the recognition order remaining in full force and effect and no outstanding appeal, recourse, Tutela action, request for reconsideration, annulment or constitutional challenge having been filed and not dismissed.

48. Subject to waiver by the applicable DIP Lenders, in addition to the conditions precedent described in paragraphs 45 and 47 above, the Fifth Subsequent Advance – Part 2 also requires that the Applicants satisfy, among other things, the following condition precedent:

(a) the proposed Fifth ARIO having been granted, being final, and remaining in full force and effect, and shall not have been vacated, stayed, revised, or otherwise modified or amended, and no leave to appeal, appeal, recourse or request for reconsideration shall have been filed or sought in connection therewith.

49. The Second AR DIP Amending Agreement does not increase the maximum amount available under the Tranche A-2 Sub-Facility or otherwise increase the maximum cash advances or letter of credit availability under the DIP Facility. It preserves the remaining US$30,000,000 of availability, subject to the revised timing and conditions described above.

Extension of the Maturity Date and Restructuring Timelines

50. The Second AR DIP Amending Agreement further extends the Maturity Date from September 30, 2026 to November 30, 2026. The Maturity Date may be triggered by the earlier occurrence of other events specified in the DIP Commitment Letter including completion of certain transactions, termination of these CCAA proceedings or the occurrence of an event of default thereunder.

51. The Second AR DIP Amending Agreement also:

(a) changes the date used to assess whether there has been a material adverse change in the SISP or in the ability to close a Successful Bid to November 30, 2026; and

(b) extends the restructuring milestone for completion of a Successful Bid or, following termination of the SISP, implementation of a plan of compromise or arrangement acceptable to the DIP Lenders to November 30, 2026.

Conditions to Entry into the Second AR DIP Amending Agreement and Advances thereunder

52. The Second AR DIP Amending Agreement is subject to, among other things, delivery of the Revised Cash Flow Forecast, approved by the Monitor and satisfactory to the DIP Lenders. As described above, the Revised Cash Flow Forecast runs through November 28, 2026. The Second AR DIP Amending Agreement does not waive any past, existing or future default or event of default.

53. As consideration for the extension of the Maturity Date, the Applicants have agreed to pay in cash additional extension fees totalling US$1,800,000 (collectively, the "**Extension Fees**"),

representing 2% of the maximum commitments under the Tranche A-1 Sub-Facility and the Tranche A-2 Sub-Facility as follows:

(a) US$900,000 in respect of the Tranche A-1 Sub-Facility; and

(b) US$900,000 in respect of the Tranche A-2 Sub-Facility.

54. The Extension Fees are the same as those in connection with the prior extension of the Maturity Date contemplated by the Third AR DIP Commitment Letter previously approved by the CCAA Court under the Fourth ARIO.

55. The Second AR DIP Amending Agreement requires the Applicants to obtain the Fifth ARIO from the CCAA Court by September 30, 2026. Failure to do so will constitute an immediate event of default under the Third AR DIP Commitment Letter. In that event, the DIP Facility will automatically terminate and all related obligations will become immediately due and payable.

56. As noted above, the granting of the Fifth ARIO is also a condition to the Fifth Subsequent Advance – Part 2 and the Sixth Subsequent Advance. For the Fifth Subsequent Advance – Part 2, the Fifth ARIO must remain in full force and effect and not be subject to any outstanding challenge. For the Sixth Subsequent Advance, the period for seeking permission to appeal the Fifth ARIO must also have expired without an application for leave to appeal having been filed.

57. Court approval of the Fifth ARIO is not a condition to the Fifth Subsequent Advance – Part 1. Court approval is, however, a restructuring milestone that must be satisfied by September 30, 2026 and a condition to the later advances described above.

Approval of the Second AR DIP Amending Agreement

58. The Monitor has been closely involved in the negotiation of the Second AR DIP Amending Agreement and the preparation of the Revised Cash Flow Forecast. If approved, the Second AR DIP Amending Agreement is expected to provide the liquidity required to maintain operations, continue the SISP and any alternative transaction process, fund the cash collateral, trust deposits or other amounts required to implement the ANH Security Arrangements described below, and preserve value while the Applicants pursue a restructuring transaction.

59. It is the Applicants' view that the Second AR DIP Amending Agreement is reasonable in the circumstances. It preserves access to US$30,000,000 of previously authorized availability, aligns the advance dates and restructuring milestones with the Applicants' revised liquidity requirements and provides a financing framework for either a Successful Bid under the SISP or a Satisfactory Alternative Transaction. The Extension Fees will be paid immediately in cash upon the issuance of the Fifth ARIO, if granted by the Court. The agreement does not increase the committed cash advances or letter of credit availability under the DIP Facility.

60. The Canacol Group's management, including the CRO, continues to oversee day-to-day operations of the Canacol Group, under the supervision of Canacol's board of directors. Management and the CRO are of the view that the Second AR DIP Amending Agreement will provide the liquidity required to continue the restructuring process and pursue a transaction that maximizes value for the Applicants' stakeholders.

61. In my view, the terms of the Second AR DIP Amending Agreement, including the Extension Fees, are reasonable. In the circumstances, which include the increased risk facing the DIP Lenders discussed above, the approval of the Second AR DIP Amending Agreement is necessary and appropriate in the circumstances.

Approval of the Amendments to the Fourth ARIO regarding ANH Security Arrangements

The ANH and the E&P Contracts

62. I have been advised by Colombian counsel and am generally aware that the ANH is a Colombian governmental agency responsible for administering Colombia's hydrocarbon reserves and resources. Its regulatory functions include negotiating, entering into and administering contracts for the exploration and production of hydrocarbons owned by the Republic of Colombia, and supervising compliance with the obligations arising under those contracts.

63. The Canacol Group conducts its principal exploration and production activities in Colombia under exploration and production contracts and exploration and exploitation contracts with the ANH (collectively, the "**E&P Contracts**"). Under an E&P Contract, the applicable Canacol Group contractor bears the risk and cost of exploration and development, obtains rights to explore for, evaluate and produce hydrocarbons within the contracted geographic area, and, if hydrocarbons are produced, owns or is entitled to sell its share of that production subject to the payment of royalties and compliance with the applicable contract and Colombian law. A list of the E&P Contracts relevant to the relief being sought at the September 25 Hearing (collectively, the "**Affected E&P Contracts**") is attached as **Exhibit "C"**.

64. Canacol Colombia and CNE O&G Colombia are contractors under certain of the Affected E&P Contracts with the ANH. In addition, Cantana Switzerland and CNE Panama conduct business in Colombia through their respective registered Colombian sucursales, Cantana Energy Sucursal Colombia ("**Cantana Colombia**") and CNEOG Colombia Sucursal Colombia ("**CNEOG Colombia**", and together with Cantana Colombia, the "**Sucursales**") and are contractors under certain other Affected E&P Contracts with the ANH through those Sucursales.

65. I am advised by Colombian counsel that the obligations associated with an E&P Contract carried on through a Sucursal are obligations of the foreign parent Applicant acting through its Colombian Sucursal.

66. The E&P Contracts impose work programs, expenditure commitments, exploration commitments and other continuing contractual obligations on the applicable Canacol Group contractors.

67. The E&P Contracts require the applicable contractors to establish and maintain financial security in favour of the ANH for specified contractual obligations. The requisite form, amount, currency and duration of each guarantee are governed by the applicable E&P Contract and the applicable requirements communicated by the ANH. Recent communications received by the Canacol Group from the ANH in respect of the Affected E&P Contracts concern two categories of security:

    (a) security for abandonment fund obligations under the VMM-45, VIM-5, VIM-21 and Esperanza Affected E&P Contracts; and

(b) security for exploration, work, investment and exclusivity obligations under the VIM-21, VMM-53 and VMM 10-1 Affected E&P Contracts.

68. These ANH communications require specified obligations to be supported by standby letters of credit or bank guarantees in forms accepted by the ANH. Depending on the applicable instrument, the ANH has also required extensions of expiry dates, increases in face amounts, amendments to operative provisions and delivery instructions, and supporting certificates or inventories.

69. I have been advised by Colombian counsel that the Canacol Group's obligation to establish and maintain required financial security in favour of the ANH is a continuing one. Consistent with that advice, the ANH has required certain standby letters of credit that expire on September 30, 2026 to be extended without interruption. A failure to deliver, extend, amend or increase required security may result in the ANH commencing a contractual default process and, if the matter is not resolved or cured, may lead to a draw on the letters of credit, fines or other remedies including the potential termination of the Affected E&P Contract, in each case subject to the terms of that contract and Colombian law.

Current ANH Security Requirements

70. On December 11, 2025, the Honourable Justice D. Mah granted the Second ARIO in these CCAA proceedings, a copy of which is attached as **Exhibit "D"**. The Second ARIO specifically authorized the posting of cash collateral for a replacement LC. That authorization has been carried forward into paragraph 6(e) of the Fourth ARIO.

71. Paragraph 6(e) of the Fourth ARIO currently authorizes an Applicant that was not subject to the Colombian Pres Proceedings to post cash collateral in the approximate amount of the Canadian dollar equivalent of US$5.2 million. That authority was granted to facilitate a specific arrangement under which a monetary instrument would be issued for the benefit of a Colombian bank, which would in turn issue an LC in favour of the ANH as security for certain obligations of CNE O&G Colombia to ANH.

72. I have been advised by counsel that the relief granted under paragraph 6(e) addressed a specific LC approaching expiry in December 2025. Because CNE O&G Colombia was then subject to the Colombian Pres Proceedings, it was restricted from posting the required cash collateral without specific authorization in Colombia. The Applicants therefore developed an arrangement under which Canacol would provide cash collateral to a bank in the United States, that US bank would issue credit support to a Colombian bank, and the Colombian bank would issue the replacement LC to the ANH. In the result, the collateralization of these US issuer banks became the purpose of the Paragraph 6(e) authorization.

73. Since the commencement of these CCAA proceedings, the Applicants have continued to engage with their LC providers and the beneficiaries of their outstanding LCs to renew, extend, amend, replace, reduce or increase those instruments. The ANH has now delivered the Abandonment Fund Communications and Default Notices (each as defined below) described below. Although the Applicants remain in discussions with the ANH and their existing LC Providers regarding the Replacement Security Requirements and the ANH Security Arrangements, the Applicants have not yet completed all arrangements necessary to satisfy the current ANH requirements set out under this correspondence.

The Abandonment Fund Communications

74. On August 11, August 27 and September 9, 2026, the ANH delivered twelve (12) official communications to Cantana Colombia, CNE O&G Colombia and CNEOG Colombia concerning financial security for abandonment fund obligations under the VMM-45, VIM-5, VIM-21 and Esperanza Affected E&P Contracts (collectively, the "**Abandonment Fund Communications**"):

    (a) The two August 11 communications required specified standby letters of credit expiring on September 30, 2026 to be extended, without interruption, to September 30, 2027; and

    (b) The August 27 and September 9 communications confirmed the ANH's final verified abandonment fund amounts as at December 31, 2025 for ten production areas and set out the increases, new security, extensions, amendments and supporting documentation required in respect of the applicable guarantees.

    Copies of the Abandonment Fund Communications, together with unofficial English translations, in respect of the VMM-45, VIM-5, VIM-21 and Esperanza Affected E&P Contracts, respectively are attached as **Exhibits "E" to "H".**

75. I have been advised by Colombian counsel that the Abandonment Fund Communications indicate that the ANH requires increases in the aggregate amount of US$9,749,405.88 in respect of six production areas and a new guarantee in the full amount of US$743,514.70 for one production area. The aggregate face amount of the new or incremental abandonment fund security identified in the Abandonment Fund Communications is therefore US$10,492,920.58.

76. The obligations to issue, increase, extend, amend, deliver and thereafter maintain the abandonment fund security required by the Abandonment Fund Communications are referred to in this Affidavit as the "**Abandonment Fund Security Requirements**". They are summarized in **Exhibit "I"**. The cash required to implement an ANH Security Arrangement may differ from the stated amounts required in respect of new or incremental security if an LC Provider requires over-collateralization.

Contractual Default Proceedings – Performance Security

77. On September 10, 2026 and September 14, 2026, the ANH issued the following three official notices commencing separate contractual default proceedings in respect of performance security obligations under the VIM-21, VMM-53, and the VMM 10-1 Affected E&P Contracts (collectively, the "**Default Notices**"):

    (a) the "**VIM-21 Default Notice**" of September 10, 2026, a copy of which, together with an unofficial English translation are attached as **Exhibit "J"**, alleges that CNEOG Colombia failed by May 26, 2026 to:

        (i) extend an existing guarantee in the amount of US$565,028, from September 30, 2026 to June 12, 2028; and

        (ii) deliver a new guarantee, or increase the existing guarantee, by US$516,932 through June 12, 2028 in respect of the additional investment under Addendum No. 13 to the VIM-21 E&P Contract;

The VIM-21 Default Notice scheduled an oral hearing for September 15, 2026 for the purposes of continuing with the breach procedures under the VIM-21 E&P Contract terms. As further described below, the Canacol Group, through Colombian counsel, requested an adjournment of this hearing. As of the date hereof, the September 15 hearing has been adjourned by the ANH.

(b) the "**VMM-53 Default Notice**" of September 10, 2026, a copy of which, together with an unofficial English translation are attached as **Exhibit "K"**, alleges that CNE O&G Colombia failed to:

(i) extend and amend an existing guarantee in the amount of US$100,000, through January 30, 2027; and

(ii) extend an existing letter of credit in the amount of US$5,197,568 through October 29, 2028 or provide a compliant replacement.

The VMM-53 Default Notice provides twenty (20) business days after receipt for written, supported objections.

(c) the "**VMM 10-1 Default Notice**" of September 14, 2026, a copy of which, together with an unofficial English translation are attached as **Exhibit "L"**, alleges failures to:

(i) extend and amend an existing guarantee in the amount of US$100,000, through December 16, 2026; and

(ii) extend an existing letter of credit through September 16, 2028, or provide a compliant replacement.

The VMM 10-1 Default Notice provides twenty (20) business days after receipt for written, supported objections.

78. The Default Notices do not concern the abandonment fund amounts addressed in the Abandonment Fund Communications. They concern separate guarantees securing exploration, investment and exclusivity obligations under the VIM-21, VMM-53 and VMM 10-1 Affected E&P Contracts. The obligations to extend, amend, increase, replace and maintain the security identified in the Default Notices are referred to in this Affidavit as the **"Performance Security Requirements"**.

79. On September 11, 2026, CNEOG Colombia delivered a response to the ANH concerning the VIM-21 Default Notice (**"Canacol's VIM-21 Letter"**). Canacol's VIM-21 Letter, among other things, requests that the ANH grant CNEOG Colombia twenty (20) business days to review and respond to the evidence, present objections, explanations and supporting materials, and propose a cure. Alternatively, it asks the ANH to adjourn the September 15 hearing and reschedule it after that twenty (20) business day period. A copy of Canacol's VIM-21 Letter, together with an unofficial English translation, is attached as **Exhibit "M"**. On September 14, 2026, the ANH delivered a response to Canacol's VIM-21 Letter (the "**ANH VIM-21 Postponement Notice**") affirming that the September 15 hearing is postponed pending internal review by the ANH of Canacol's VIM-21 Letter. The ANH VIM-21 Postponement Notice clarifies that the postponement does not constitute a substantive ruling on CNEOG Colombia's requests. A copy

of the ANH VIM-21 Postponement Notice, together with an unofficial English translation, is attached as **Exhibit "N"**.

80. I have been advised by Colombian counsel that the Default Notices commence contractual processes and are not final determinations that a default has occurred. The VIM-21 Default Notice states that, if a default is established, the ANH may declare default, impose fines, declare forfeiture, assess damages and/or terminate the contract, as applicable. The VMM-53 and VMM 10-1 Default Notices state that the ANH may impose fines or terminate the contract if the alleged defaults are established and not cured, and describes a process under which the ANH may allow a further cure period if it accepts the contractor's explanation.

The Replacement Security Requirements

81. The Abandonment Fund Security Requirements and the Performance Security Requirements, together with any amendment, extension, renewal, replacement, substitute or additional security subsequently required or accepted by the ANH in respect of the same secured obligations, are referred to collectively in this Affidavit as the **"Replacement Security Requirements"**.

82. The Applicants have approached existing and prospective LC providers, other financial institutions and potential trustees regarding the Replacement Security Requirements. I have been advised by Colombian counsel and US counsel to the Canacol Group that the Applicants have had difficulty identifying a bank willing to issue all of the required LCs, even if the Applicants provide full cash collateral, taking into account, among other factors, (i) that the maturity dates of the letters of credit or guarantees requested by the ANH are far beyond the maturity date of the DIP Commitment Letter, and (ii) that posting of cash collateral to secure the LCs would require prior approval of the Court and the recognition of such an order in Colombia. A bank or other financial institution that issues, confirms, counter-guarantees or otherwise supports an LC is referred to herein as an "**LC Provider**". Given the near-term deadlines in the Abandonment Fund Communications, the pending contractual default proceedings noted in the Default Notices and the time required for credit, compliance and documentation reviews, account and collateral arrangements, settlement of the relevant instrument and acceptance by the ANH, the Applicants require the requested relief on an urgent basis.

83. The Applicants have not yet determined which ANH Security Arrangement structure will be used for each Replacement Security Requirement and may use different structures for different requirements or replace one structure with another over time. The final structure will depend on, among other things, the ANH's requirements and acceptance, the willingness and documentation requirements of participating LC Providers and trustees, applicable Colombian banking and trust requirements, the location of the cash collateral and the cost and timing of each alternative. I understand through discussions with counsel that the requested amendments are intended to provide the Applicants with the flexibility to respond to changes in those circumstances without returning to Court solely because the form or amount of the ANH Security Arrangement changes.

84. For an ANH Security Arrangement involving an LC Provider, the Applicants currently expect that each LC Provider will require cash collateral equal to approximately 105% of the face amount of the applicable LC. If the ANH accepts the ANH Trust structure or other fiduciary arrangement, the applicable Applicant would transfer to the trustee the amount accepted by the ANH. The final funding amount for each arrangement remains subject to the requirements of the ANH, the applicable LC Provider or trustee and the definitive documents for that arrangement.

85. In each case, the funded cash would be segregated and unavailable for the Applicants' general use while the ANH Security Arrangement remains in effect. Under an arrangement involving an LC Provider, the cash would be held in a blocked account, escrow or trust for that LC Provider and could be applied to the Applicant's reimbursement obligations following a draw. Under the ANH Trust structure, the trustee would hold the cash solely for the ANH and could distribute it only in the circumstances and amounts provided in the trust agreement. Any remaining balance would be returned or otherwise dealt with in accordance with the applicable ANH Security Arrangement after the secured obligations have been discharged and the arrangement has terminated.

86. The Applicants propose to fund the ANH Security Arrangements from available cash on hand and/or the proceeds of advances under the DIP Facility, subject to the terms of the DIP Commitment Letter. I have reviewed the current draft of the Revised Cash Flow Forecast, which includes, subject to the Applicants obtaining the relief being sought at the September 25 Hearing, funding of approximately US$9.95 million during the week ending October 10, 2026 in respect of the ANH Security Arrangements.

87. Funding the ANH Security Arrangements will reduce the Applicants' unrestricted liquidity by the amount of cash actually posted or transferred while those arrangements remain outstanding. The Applicants, in consultation with the Monitor and the DIP Lenders, have considered the resulting liquidity impact and have concluded that the funding is necessary to preserve the affected E&P Contracts and the operations, revenues and enterprise value associated with them.

Proposed Amendments to the Fourth ARIO

88. As noted above, paragraph 6(e) of the Fourth ARIO was drafted to address one specific LC replacement transaction. It was not intended to provide a comprehensive framework for establishing, amending, replacing or supplementing financial security required by the ANH throughout these CCAA proceedings.

89. In particular, I have been advised by counsel that paragraph 6(e):

    (a) applies only to Applicants that were not subject to the Colombian Pres Proceedings;

    (b) limits the authorized cash collateral to approximately US$5.2 million;

    (c) contemplates one specific back-to-back banking structure under which a monetary instrument is issued for the benefit of a Colombian bank, followed by an LC issued by that bank;

    (d) applies only to obligations of CNE O&G Colombia; and

    (e) refers to a single LC issued to the ANH and does not expressly authorize alternative LC structures, a trust or other fiduciary arrangement for the ANH, or another form of financial security acceptable to the ANH.

90. Those limitations reflected the circumstances in December 2025 when CNE O&G Colombia was subject to the Colombian Pres Proceedings and the Applicants were immediately concerned with addressing the expiry of one LC of approximately US$5.2 million securing obligations associated with a particular exploration block.

91. I have been advised by Colombian counsel that the Colombian Pres Proceedings were subsequently terminated following the withdrawal of Canacol Colombia, CNE O&G Colombia and the two Sucursales from that proceeding. The reference in paragraph 6(e) to Applicants not subject to the November 28, 2025 order in respect of the Colombian Pres Proceedings is therefore no longer applicable to the Canacol Group's current circumstances.

92. I have been further advised by Colombian counsel that the termination of the Colombian Pres Proceedings did not terminate the separate Colombian recognition proceedings in respect of the Canacol Group's CCAA proceedings. On December 17, 2025, the Superintendency of Companies recognized these CCAA proceedings as a foreign main proceeding in respect of Canacol Colombia, CNE O&G Colombia and the Sucursales. I have been advised by Colombian counsel that the recognition order remains relevant to any transfer or encumbrance of property belonging to those entities and to any proposed termination of their material contracts.

93. The Canacol Group's present Replacement Security Requirements differ materially from the transaction contemplated by paragraph 6(e) of the Fourth ARIO. The Abandonment Fund Communications address ten production areas under four Affected E&P Contracts and require new or incremental abandonment fund security having an aggregate face amount of US$10,492,920.58. The Default Notices separately concern performance security obligations under the VIM-21, VMM-53 and VMM 10-1 Affected E&P Contracts which are the subject of ongoing discussion and negotiation between the Applicants and the ANH. The ANH Security Arrangements may involve different LC Providers, different banking structures, one or more ANH Trusts or other fiduciary arrangements, or a combination of those structures. The amount of cash required may differ from the face amounts depending on which existing instruments can be extended or amended and the collateral requirements of the participating LC Providers.

94. The existing US$5.2 million limit referenced in paragraph 6(e) of the Fourth ARIO is insufficient and would not accommodate the final amounts now required by the ANH or later changes in those amounts or in the collateral required by an LC Provider. The amounts may change as abandonment estimates are updated, the E&P Contracts progress, existing guarantees expire, work commitments are revised, the ANH revises its requirements or an LC Provider requires additional collateral. Removing the existing aggregate limit will permit the Applicants to fund the amounts actually required from time to time without seeking further Court approval whenever the required amount or collateral changes.

95. The transaction structure contemplated by paragraph 6(e) is also too restrictive. Although that structure may remain available, the Applicants may need to amend or extend an existing instrument, use a direct Colombian LC, a back-to-back LC, an LC issued outside Colombia and confirmed in Colombia, one or more ANH Trusts or other fiduciary arrangements, a combination of those structures or another arrangement accepted by the ANH. The ability to move between structures is important because LC Provider availability, documentation requirements and the ANH's requirements or acceptance may change during these CCAA proceedings.

96. The limitation to obligations of CNE O&G Colombia is likewise too narrow. The Canacol Group's E&P Contracts are held by several Applicants, including foreign Applicants acting through their Colombian Sucursales. The authority to fund financial security for the ANH must be available for obligations arising under any affected E&P Contract held by any Applicant.

97. I have been advised by counsel that paragraph 10(b) of the Fourth ARIO generally prohibits the Applicants from granting security interests, or establishing trusts over their property, except as permitted by the Fourth ARIO or the DIP Commitment Letter. The proposed amendment would create a narrow exception permitting one or more trusts or other fiduciary arrangements administered by a trustee to hold cash solely for the benefit of an LC Provider or, if no LC Provider is involved, solely for the benefit of the ANH. It would not authorize collateralization of unrelated obligations or grant rights against any other property of the Canacol Group.

98. I have been advised by counsel that paragraph 17 of the Fourth ARIO, which ring fences certain pre-existing LC arrangements, presently protects only an RCF Lender, or an affiliate of an RCF Lender, that holds a security interest over cash collateral supporting an LC. It does not expressly extend to a new LC Provider that is not an RCF Lender, to a trustee holding cash for an LC Provider or the ANH, or to another ANH Security Arrangement.

99. I understand through discussions with counsel that, without the proposed amendment to paragraph 17, a new LC Provider may not have the express protection currently afforded to the existing RCF Lenders. I am advised by Canadian, US and Colombian counsel that prospective LC Providers require certainty that, following a draw, the specifically designated cash may be applied to their reimbursement claims, whether the cash is held by the LC Provider or administered by a trustee, without contravening the stay of proceedings or becoming subject to the court-ordered CCAA Charges. If ANH Trusts or other fiduciary arrangements are used, the proposed trustee and the ANH similarly require certainty that the trustee may hold and distribute trust funds in accordance with any related trust arrangement.

100. I have been further advised by counsel that paragraphs 41, 41.A and 41.B of the Fourth ARIO subordinate the court-ordered Charges to LC Collateral. I have been advised by counsel that the proposed amendment to paragraph 17 would extend that priority treatment to segregated cash held under any ANH Security Arrangement, any interest credited to that cash and its identifiable proceeds. No LC Provider, trustee or the ANH would obtain rights against the Applicants' other property by reason only of the requested amendments.

Consequences if the Replacement Security Requirements are Not Satisfied

101. I am advised by Colombian counsel that, by issuing the Default Notices, the ANH has commenced contractual default proceedings based on alleged failures to satisfy the Performance Security Requirements under the VIM-21, VMM-53 and VMM 10-1 Affected E&P Contracts. Separately, the Abandonment Fund Communications impose near-term deadlines to satisfy the Abandonment Fund Security Requirements. Unless the applicable security is delivered and accepted, the relevant deadlines or proceedings are extended, the applicable contractor's explanations are accepted, or another resolution is reached with the ANH, the ANH may continue those proceedings or commence further proceedings under and in relation to the Affected E&P Contracts.

102. If the ANH draws an existing LC, the applicable LC Provider must honour the draw in accordance with the instrument. The applicable Applicant would then be required to reimburse that LC Provider, which could apply related cash collateral to the reimbursement obligation. A draw would not eliminate the continuing requirement to maintain acceptable security under the affected E&P Contract.

103. A draw would not, by itself, cure the underlying contractual breach or excuse the applicable contractor from performing its obligations under the E&P Contract. The applicable Applicant could therefore lose the cash supporting the LC and remain subject to continuing contractual obligations.

104. I am advised by Colombian counsel that the remedies available to the ANH depend on the terms of the applicable E&P Contract and Colombian law. The VIM-21 Default Notice identifies potential remedies including a declaration of default, fines, damages and termination, as applicable. The VMM-53 and VMM 10-1 Default Notices identify potential fines and termination if the alleged defaults are established and not cured. The ANH may also seek to draw or otherwise realize on existing financial security in accordance with its terms**.**

105. If the ANH were to ultimately terminate one or more of the affected E&P Contracts, the applicable Applicant would lose its contractual right to explore for, evaluate, develop and produce natural gas within the assigned area. The Canacol Group Applicant could be required to cease operations under the affected contract, surrender or revert the assigned area and specified natural gas assets, and satisfy continuing abandonment, environmental, and other end-of-contract obligations.

106. The Affected E&P Contracts are material to the Canacol Group's operations. The areas governed by those contracts accounted for:

(a) approximately 62.1 MMcf/d of gross natural gas production for the month of August 2026, representing approximately 98% of the Canacol Group's total natural gas production;

(b) approximately US$16,500,000 of gross revenue and US$12,500,000 of net operating cash flow for the month of August 2026;

(c) approximately 222.1 Bcf of proved reserves and 515.8 Bcf of proved plus probable reserves as at December 31, 2025;

(d) 23 producing wells and 82 development or exploration wells as at August 31, 2026; and

(e) 359 employees, 277 service providers and 1 consultant as at August 31, 2026.

107. Any suspension or loss of production would also affect the Canacol Group's ability to satisfy their obligations to customers, transportation providers, employees, contractors, governmental authorities and other stakeholders. It could result in additional contractual claims, operating costs, shut-in costs and eventual restart or remediation costs.

108. Termination of one or more E&P Contracts at this juncture would also materially impair the Canacol Group's restructuring. Prospective purchasers and investors participating in the SISP require certainty that the Canacol Group will retain the E&P Contracts and the associated production rights. A formal default, draw or threatened termination would create material uncertainty regarding the assets available in the restructuring and could reduce SISP transaction value or prevent a viable transaction from closing.

109. In the circumstances, failing to satisfy or otherwise resolve the Replacement Security Requirements and establish the required ANH Security Arrangements would expose the

Applicants to a material and potentially irreparable risk of LC draws, contractual default and the loss of one or more E&P Contracts. The resulting interruption to operations and loss of revenue could materially prejudice the Applicants' employees, creditors, customers and other stakeholders and undermine the Applicants' restructuring efforts.

110. The amendments proposed under the Fifth ARIO are necessary to avoid those consequences. They would permit the Applicants to establish, amend, replace or supplement ANH Security Arrangements from time to time, using a bank-supported LC arrangement, one or more ANH Trusts or other arrangements acceptable to the ANH. In each case, the rights of the LC Provider, trustee or the ANH would be limited to the cash segregated or held for the applicable ANH Security Arrangement, any interest credited to that cash and its identifiable proceeds, subject to the terms of the DIP Commitment Letter and the oversight of the Monitor and the DIP Lenders.

Sealing Order

111. A copy of the executed Second AR DIP Amending Agreement, including the signature pages thereto, is appended to my Supplementary Affidavit as Exhibit "A". I understand from counsel that the signature pages to the Second AR DIP Amending Agreement are proposed to be filed with the Court on a confidential basis as both the identity of the participant DIP Lenders and their respective commitment amounts (shown on the signature pages) are subject to confidentiality undertakings. Public disclosure of that information would result in a breach of those undertakings and could impair the Applicants' relationship with the DIP Lenders at a time when the Applicants are seeking their continued financing support. I further note that the signature pages to the Original DIP Commitment Letter, the Second AR DIP Commitment Letter and the Third AR DIP Commitment Letter are already subject to sealing orders made December 11, 2025, March 26, 2026, and April 24, 2026, respectively. In the circumstances, I believe it is appropriate to again seal Exhibit "A" to my Supplementary Affidavit until one year from the termination of these CCAA proceedings or pending further order of the Court.

Approval of the Tenth Report and the Activities described therein

112. I understand that the Monitor is preparing and will file the Tenth Report with the Court to provide an update on the status of these CCAA proceedings in advance of the September 25 Hearing. The Tenth Report will describe the actions, activities and conduct of the Monitor in further detail.

113. It is my belief that the Monitor has acted honestly, in good faith, and in accordance with its Court-ordered and statutory duties prior to, and throughout the duration of these CCAA proceedings to date.

CONCLUSION

114. I affirm this Affidavit in support of an Application for the relief set out in paragraph 4 of this Affidavit and for no other or improper purpose.

AFFIRMED BEFORE ME at Calgary, Alberta, this 17th day of September, 2026.

A Commissioner for Oaths/Notary Public in and for the Province of Alberta

Nicole Furlan
Barrister and Solicitor
1600, 421-7th Ave SW
Calgary, AB T2P 4K9
403-298-1820

JASON BEDNAR

Exhibit "G" to the Affidavit of
Jason Bednar
Affirmed before me this 19th day of
November 2026

A Commissioner for Oaths in
and for the Province of Alberta

Simon Robertson
Student-at-Law

KANTON LUZERN

Bezirksgericht Luzern

3C1 26 608

POSTAUFGABE

30. April 2026

ES290a _EIG/del

Abteilung 3

Einzelrichterin

Entscheid vom 30. April 2026

Cantana Energy GmbH, mit Sitz in Luzern, Pilatusstrasse 41, 6003 Luzern, vertreten durch Rechtsanwalt Dr. iur. Jürg Roth, Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zürich,

Gesuchstellerin

betreffend provisorische Nachlassstundung

Begründung

1.

Am 22.4.2026 reichte die Gesuchstellerin ein Begehren um Bewilligung einer provisorischen Stundung im Sinne von Art. 293a ff. SchKG ein (amtl. Bel. 1). Sie stellte folgende Anträge:

1. Es sei der Gesuchstellerin unmittelbar nach Eingang dieses Gesuches eine provisorische Nachlassstundung von vier Monaten zu gewähren;
2. Es sei auf die Einsetzung eines provisorischen Sachwalters zu verzichten; Eventualiter: Sollte das Gericht die Einsetzung eines provisorischen Sachwalters als angezeigt erachten, sei der Gesuchstellerin eine angemessenen Frist anzusetzen, um ihr Gesuch zu ergänzen;
3. Unter Kostenfolge zu Lasten der Gesuchstellerin.

2.

Nach Art. 293 Bundesgesetz über Schuldbetreibung und Konkurs (SchKG; SR 281.1) wird das Nachlassverfahren eingeleitet durch ein Gesuch des Schuldners (lit. a); ein Gesuch eines Gläubigers, der berechtigt wäre, ein Konkursbegehren zu stellen (lit. b) oder durch die Überweisung der Akten nach Art. 173a Abs. 2 SchKG (lit. c). Wird die Nachlassstundung vom Schuldner verlangt, so hat er dem Gesuch folgende Unterlagen beizulegen:

- eine aktuelle Bilanz,
- eine Erfolgsrechnung,
- eine Liquiditätsplanung oder entsprechende Unterlagen, aus denen seine derzeitige und künftige Vermögens-, Ertrags- oder Einkommenslage ersichtlich ist,
- einen provisorischen Sanierungsplan.

Das Nachlassgericht entscheidet unverzüglich nach Eingang des Gesuchs über die provisorische Stundung und trifft von Amtes wegen weitere Massnahmen, die zur Erhaltung des schuldnerischen Vermögens notwendig sind. Die Dauer der provisorischen Nachlassstundung darf vier Monate nicht überschreiten, sie kann vom Nachlassgericht auf Antrag um höchstens vier Monate verlängert werden (Art. 293a Abs. 1 und 2 SchKG).

3.

Die Gesuchstellerin hat ihrem Begehren folgende Dokumente beigelegt:

- Provisorischer Jahresabschluss per 31.12.2025 (gs. Bel. 14)
- Liquiditätsplanung (gs. Bel. 15).

Gemäss den Ausführungen der Gesuchstellerin sowie den aufgelegten Urkunden ist die Gesuchstellerin eine nicht-operative Tochtergesellschaft des internationalen E&P-Konzerns "Canacol". Oberste Konzerngesellschaft und einzige Gesellschafterin der Gesuchstellerin ist die Canacol Energy Ltd. mit Sitz in Calgary, Alberta, Kanada. Auf Antrag der Canacol Energy Ltd. erliess der Court of King's Bench of Alberta am 18.11.2025 die vorläufige Gläubigerschutzverfügung unter dem Companies' Creditors Arrangement Act (CCAA), die sofort einen automatischen Vollstreckungsstopp gewährte, und setzte die KPMG Inc. als sog. Monitor ein. Die Stundung dauert vorerst bis am 27.6.2026. Um die Liquiditätsversorgung während der Stundung zu sichern, schloss die Canacol Energy Ltd. ein sog. Deptor-in-Possession-Finanzierungs-Abkommen (DIP) ab. Den DIP-Kreditgebern steht ein vorrangiges Forderungsrecht und insbesondere auch ein Vorrang gegenüber den vertraglichen Sicherungsrechten der Kreditgeber an den Vermögenswerten von Canacol, einschliesslich der in Kolumbien befindlichen Vermögenswerte zu. Die Entscheidungen unter dem kanadischen CCAA-Verfahren wurden in den USA und Kolumbien anerkannt; die Gläubiger sind damit verpflichtet, die in Kanada angeordneten Restrukturierungsmassnahmen auch in den USA und in Kolumbien zu respektieren. In der Schweiz ist eine Ausdehnung der Stundungswirkungen eines kanadischen CCAA-Beschlusses zugunsten schweizerischer Gesellschaften bzw. mit Bindungswirkung für deren Gläubiger nicht möglich. Die Gesuchstellerin beantragt daher die provisorische Nachlassstundung mit dem Ziel, einerseits einen möglichst uniformen Rechtsrahmen in allen betroffenen Jurisdiktionen zur Optimierung der Ausgangslage für die grenzüberschreitenden Restrukturierungsmassnahmen zu schaffen, und um anderseits die Konkurseröffnung in der Schweiz zu verhindern (amtl. Bel. 1 und 2; gs. Bel. 3, 7-9, 11-13).

Zu den finanziellen Verhältnissen führte die Gesuchstellerin im Wesentlichen aus, gemäss dem provisorischen Jahresabschluss resultiere ein Aktivenüberschuss von gut CHF 6.2 Mio. Sie hafte aber solidarisch mit weiteren Konzerngesellschaften als Garantiegeberin für die Verpflichtungen der Muttergesellschaft Canacol Energy Ltd. aus drei Verträgen (Kreditinstrumente). Die Eventualverpflichtungen aus den Garantien für die Kreditinstrumente seien in N 8 des Anhangs erwähnt. Auf deren Bilanzierung sei aufgrund der Stundungswirkungen des (ausgeweiteten) CCAA-Verfahrens, deren schweizweitem Nachvollzug das vorliegende Gesuch diene, der vertraglich vorgesehenen Limitierung sowie der Möglichkeit, dass die Hauptschuld letztlich doch noch zumindest teilweise beglichen, refinanziert oder erlassen werde, vorerst verzichtet worden. Sollte eine (ganze oder teilweise) Bilanzierung nötig werden, träte je nach deren Umfang eine Überschuldung ein. Obwohl sie derzeit nicht überschuldet sei, sei sie bis auf Weiteres an der Vornahme irgendwelcher Zahlungen gehindert und habe daher als

zahlungsunfähig zu gelten. Ihr Anlagevermögen unterliege den Schranken des CCAA, DIP und SISP, insbesondere diene es potenziell als Sicherheit der DIP-Kreditgeber (amtl. Bel. 1; gs. Bel. 4-6, 14).

Weiter führte die Gesuchstellerin aus, mit der beantragten provisorischen Nachlassstundung sollen in der Schweiz möglichst ähnliche Wirkungen erzielt werden, wie sie der (ausgeweitete) CCAA-Schirm in den übrigen relevanten Jurisdiktionen Kanada, USA und Kolumbien vorsehe, um auch ihre Gläubiger, die nicht bereits Teil der ausländischen Restrukturierungsbemühungen seien, im Rahmen des Möglichen einzubeziehen. Vom Ergebnis der CCAA-Verhandlungen hänge die Beurteilung der Aussicht auf Sanierung der Gesuchstellerin oder der Abschluss eines Schweizer Nachlassvertrags mit ihren Gläubigern ab. Ein Sanierungsplan könne daher noch nicht vorgelegt werden. Unabhängig von der möglichen Art der Sanierung müsse vermieden werden, dass sie von einer oder mehreren der gesicherten Gläubigerinnen aus der Garantie in Anspruch genommen werde, denn dies zöge unweigerlich ihren Konkurs nach sich, weil die durch die Garantie gesicherte Forderung gegen die Muttergesellschaft (USD 732.5 Mio.) weit höher sei als ihr Aktivenüberschuss (CHF 6.2 Mio.). Ob und wie eine Verwertung ihrer Sachanlagen in Kolumbien möglich wäre, sei fraglich.

Gestützt auf diese Ausführungen sowie die eingereichten Dokumente erscheint eine Sanierung oder Bestätigung eines Nachlassvertrags nicht ausgeschlossen (Art. 293a Abs. 3 SchKG). Der Gesuchstellerin ist deshalb eine provisorische Stundung für die Dauer von vier Monaten zu gewähren.

4.

Die Bewilligung der provisorischen Stundung ist durch das Nachlassgericht öffentlich bekannt zu machen und dem Betreibungs-, dem Handelsregister- und dem Grundbuchamt mitzuteilen (Art. 293c Abs. 2 SchKG e contrario; Art. 296 SchKG).

5.

In begründeten Fällen kann von der Einsetzung eines Sachwalters abgesehen werden (Art. 293b Abs. 2 SchKG). Ein derartiger Verzicht kann nach dem Ermessen des Nachlassgerichts erfolgen, wenn keine Drittinteressen auf dem Spiel stehen, der Schuldner oder ein von diesem bestellter Vertreter (z.B. ein Sanierungsanwalt) genügend vertrauenswürdig erscheinen bzw. hinreichend Gewähr bieten für rechtmässiges Handeln während der Stundungsdauer

(Hunkeler, a.a.O., N 5 zu Art. 293b SchKG; Staehelin, Basler Kommentar, 2021, N 4 zu Art. 293b SchKG).

Eine Verletzung von Drittinteressen ist nicht erkennbar. Im Wesentlichen gilt es vorerst den Ausgang des CCAA-Verfahrens abzuwarten. Während des Nachlassverfahrens wird die Gesuchstellerin von ihrem sachkundigen Rechtsvertreter beraten. In Anbetracht der konkreten Verhältnisse kann auf die Einsetzung eines Sachwalters verzichtet werden.

6.

Die Bewilligung der provisorischen Stundung ist nicht anfechtbar (Art. 293d SchKG).

7.

Die Gesuchstellerin hat die Gerichtskosten zu bezahlen. Diese betragen Fr. 700.-- (Art. 54 GebV SchKG).

Rechtsspruch

1.

Der Gesuchstellerin wird für die Dauer von vier Monaten, d.h. bis zum 30.8.2026, eine provisorische Nachlassstundung bewilligt.

2.

Die Gesuchstellerin hat die Gerichtskosten von Fr. 700.-- (inkl. Publikationskosten) zu tragen.

Die Gesuchstellerin hat gemäss separater Kostenvorschussverfügung einen Gerichtskostenvorschuss von Fr. 3'000.-- an das Bezirksgericht Luzern zu leisten. Die Gerichtskosten von Fr. 700.-- werden dem noch zu leistenden Kostenvorschuss entnommen.

3.

Gegen Ziff. 2 dieses Entscheids ist die Beschwerde (Art. 319 ff. ZPO) zulässig. Sie ist innert 10 Tagen seit Zustellung dieses Entscheids schriftlich und begründet beim Kantonsgericht einzureichen. Der angefochtene Entscheid ist beizulegen.

4.

Dieser Entscheid wird der Gesuchstellerin zugestellt und dem Betreibungsamt Luzern, dem Handelsregister des Kantons Luzern und dem Grundbuchamt Luzern Ost, Geschäftsstelle Kriens, mitgeteilt. Zudem macht das Gericht den Entscheid öffentlich bekannt.

Bezirksgericht Luzern
Abteilung 3

lic. iur. Monika Troxler
Bezirksrichterin

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·

KANTON LUZERN

Lucerne District Court

3C1 26 608

POSTAL SUBMISSION

30 April 2026

ES290a EIG/del

Division 3
Single Judge

Decision of 30 April 2026

Cantana Energy GmbH, with its registered office at Pilatusstrasse 41, 6003 Lucerne, represented by Dr Jürg Roth, lawyer, of Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zurich,

the applicant

concerning a provisional stay of proceedings

Grounds

1.

On 22 April 2026, the applicant submitted an application for the granting of a provisional moratorium within the meaning of Article 293a et seq. of the Swiss Debt Enforcement and Bankruptcy Act (SchKG) (Official Document 1). She made the following submissions:

1. That the applicant be granted a provisional moratorium of four months immediately upon receipt of this application;
2. That the appointment of a provisional administrator be waived;
   Alternatively: Should the court deem the appointment of a provisional administrator to be appropriate, the applicant should be granted a reasonable period of time to supplement her application;
3. The costs are to be borne by the applicant.

2.

Pursuant to Article 293 of the Federal Act on Debt Enforcement and Bankruptcy (SchKG; SR 281.1), debt restructuring proceedings are initiated by an application from the debtor (lit. a); an application by a creditor who would be entitled to file a petition for bankruptcy (lit. b); or by the transfer of the files pursuant to Article 173a(2) SchKG (lit. c). If the debtor requests a moratorium on debt settlement, they must enclose the following documents with the application:

- **a current balance sheet,**
- a profit and loss account,
- a cash flow forecast or equivalent documents showing the debtor's current and future financial position, earnings or income,
- a provisional reorganisation plan.

The insolvency court shall decide on the provisional stay without delay upon receipt of the application and shall, of its own motion, take any further measures necessary to preserve the debtor's assets. The duration of the provisional debt restructuring moratorium must not exceed four months; it may be extended by the insolvency court, upon application, for a maximum of four months (Art. 293a(1) and (2) of the Swiss Debt Enforcement and Bankruptcy Act (SchKG)).

3.

The applicant has enclosed the following documents with her application:

- Provisional annual accounts as at 31 December 2025 (Exhibit 14)
- Cash flow forecast (Exhibit 15).

According to the applicant's submissions and the documents filed, the applicant is a non-operating subsidiary of the international E&P group 'Canacol'. The parent company and sole shareholder of the applicant is Canacol Energy Ltd., with its registered office in Calgary, Alberta, Canada. Upon application by Canacol Energy Ltd., the Court of King's Bench of Alberta issued a provisional creditors' protection order on 18 November 2025 under the Companies' Creditors Arrangement Act (CCAA), which immediately granted an automatic stay of enforcement, and appointed KPMG Inc. as the so-called monitor. The moratorium is initially set to last until 27 June 2026. To secure liquidity during the moratorium, Canacol Energy Ltd. entered into a so-called debtor-in-possession (DIP) financing agreement. The DIP lenders are entitled to a priority claim and, in particular, to priority over the lenders' contractual security interests in Canacol's assets, including those located in Colombia. The decisions made under the Canadian CCAA proceedings have been recognised in the USA and Colombia; the creditors are therefore obliged to respect the restructuring measures ordered in Canada in the US and in Colombia as well. In Switzerland, it is not possible to extend the stay effects of a Canadian CCAA order in favour of Swiss companies or with binding effect on their creditors. The applicant therefore requests a provisional stay of proceedings with the aim, on the one hand, of creating as uniform a legal framework as possible across all affected jurisdictions to optimise the starting point for the cross-border restructuring measures, and, on the other hand, of preventing the opening of bankruptcy proceedings in Switzerland (official exhibits 1 and 2; see Exhibits 3, 7–9, 11–13).

With regard to its financial position, the applicant essentially stated that, according to the provisional annual accounts, there was a surplus of assets of just over CHF 6.2 million. However, it was jointly and severally liable with other group companies as a guarantor for the obligations of the parent company, Canacol Energy Ltd., arising from three contracts (credit instruments). The contingent liabilities arising from the guarantees for the credit instruments are mentioned in Note 8 of the notes to the financial statements. Their recognition in the accounts had been deferred for the time being due to the deferral effects of the (extended) CCAA proceedings – the purpose of the present application being to ensure their implementation throughout Switzerland – the contractual limitation, and the possibility that the principal debt might ultimately be settled, refinanced or waived, at least in part. Should it become necessary to recognise these liabilities (in full or in part), this would result in over-indebtedness, depending on the extent of such recognition. Although it is not currently over-indebted, it is prevented from making any payments until further notice and has therefore, as

insolvent. Her fixed assets are subject to the restrictions of the CCAA, DIP and SISP; in particular, they potentially serve as security for the DIP lenders (official exhibit 1; see exhibits 4–6, 14).

The applicant further stated that the provisional debt restructuring moratorium sought was intended to achieve, in Switzerland, effects as similar as possible to those provided by the (extended) CCAA umbrella in the other relevant jurisdictions of Canada, the USA and Colombia, in order to include, as far as possible, those of its creditors who were not already part of the foreign restructuring efforts. The assessment of the prospects for the applicant's reorganisation or the conclusion of a Swiss composition agreement with its creditors depended on the outcome of the CCAA negotiations. A reorganisation plan could therefore not yet be submitted. Irrespective of the possible form of reorganisation, it must be ensured that one or more of the secured creditors do not call upon the guarantee, as this would inevitably result in the applicant's bankruptcy, given that the claim against the parent company secured by the guarantee (USD 732.5 million) is far higher than its net assets (CHF 6.2 million). It is questionable whether and how the realisation of its fixed assets in Colombia would be possible.

On the basis of these submissions and the documents filed, a reorganisation or confirmation of a composition agreement cannot be ruled out (Art. 293a(3) of the Swiss Debt Enforcement and Bankruptcy Act). The applicant is therefore to be granted a provisional stay of proceedings for a period of four months.

4.

The granting of the provisional deferral must be publicly announced by the debt settlement court and notified to the debt enforcement office, the commercial register and the land registry (Art. 293c(2) SchKG a contrario; Art. 296 SchKG).

5.

In justified cases, the appointment of an administrator may be waived (Art. 293b(2) SchKG). Such a waiver may be granted at the discretion of the insolvency court if no third-party interests are at stake, and the debtor or a representative appointed by the debtor (e.g. a restructuring solicitor) appears sufficiently trustworthy or provides sufficient assurance of lawful conduct during the deferral period

(Hunkeler, op. cit., N 5 on Art. 293b SchKG; Staehelin, Basler Kommentar, 2021, N 4 on Art. 293b SchKG).

No infringement of third-party interests is apparent. Essentially, it is necessary for the time being to await the outcome of the CCAA proceedings. During the composition proceedings, the applicant will be advised by her competent legal representative. In view of the specific circumstances, there is no need to appoint an administrator.

6.

The granting of the provisional deferral is not subject to appeal (Art. 293d SchKG).

7.

The applicant must pay the court costs. These amount to CHF 700.

(Art. 54 GebV SchKG).

Judgment

1.

The applicant is granted a provisional debt restructuring moratorium for a period of four months, i.e. until 30 August 2026.

2.

The applicant shall bear the court costs of CHF 700 (including publication costs).

The applicant shall pay an advance on court costs of CHF 3,000 to the District Court of Lucerne in accordance with a separate order for an advance on costs. The court costs of CHF 700 shall be deducted from the advance on costs still to be paid.

3.

An appeal (Art. 319 et seq. ZPO) may be lodged against paragraph 2 of this decision. It must be submitted in writing, stating the grounds, to the Cantonal Court within 10 days of service of this decision. The contested decision must be enclosed.

4.

This decision shall be served on the applicant and notified to the Lucerne Debt Enforcement Office, the Commercial Register of the Canton of Lucerne and the Lucerne East Land Registry, Kriens branch. Furthermore, the court shall publish this decision.

Lucerne District Court
Division 3

lic. iur. Monika Troxler
District Judge

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·

Exhibit "H" to the Affidavit of
Jason Bednar
Affirmed before me this 19th day of
November 2026

A Commissioner for Oaths in
and for the Province of Alberta

Simon Robertson
Student-at-Law

KANTON LUZERN

Bezirksgericht Luzern

POSTAUFGABE

- 1. Mai 2026

3C1 26 607

ES290 _EIG/del

Abteilung 3

Einzelrichterin

Entscheid vom 1. Mai 2026

Shona Holding GmbH, mit Sitz in Luzern, Pilatusstrasse 41, 6003 Luzern, vertreten durch Rechtsanwalt Dr. iur. Jürg Roth, Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zürich,

Gesuchstellerin

betreffend provisorische Nachlassstundung

Begründung

1.

Am 22.4.2026 reichte die Gesuchstellerin ein Begehren um Bewilligung einer provisorischen Stundung im Sinne von Art. 293a ff. SchKG ein (amtl. Bel. 1). Sie stellte folgende Anträge:

1. Es sei der Gesuchstellerin unmittelbar nach Eingang dieses Gesuches eine provisorische Nachlassstundung von vier Monaten zu gewähren;
2. Es sei auf die Einsetzung eines provisorischen Sachwalters zu verzichten; Eventualiter: Sollte das Gericht die Einsetzung eines provisorischen Sachwalters als angezeigt erachten, sei der Gesuchstellerin eine angemessenen Frist anzusetzen, um ihr Gesuch zu ergänzen;
3. Unter Kostenfolge zu Lasten der Gesuchstellerin.

2.

Nach Art. 293 Bundesgesetz über Schuldbetreibung und Konkurs (SchKG; SR 281.1) wird das Nachlassverfahren eingeleitet durch ein Gesuch des Schuldners (lit. a); ein Gesuch eines Gläubigers, der berechtigt wäre, ein Konkursbegehren zu stellen (lit. b) oder durch die Überweisung der Akten nach Art. 173a Abs. 2 SchKG (lit. c). Wird die Nachlassstundung vom Schuldner verlangt, so hat er dem Gesuch folgende Unterlagen beizulegen:

- eine aktuelle Bilanz,
- eine Erfolgsrechnung,
- eine Liquiditätsplanung oder entsprechende Unterlagen, aus denen seine derzeitige und künftige Vermögens-, Ertrags- oder Einkommenslage ersichtlich ist,
- einen provisorischen Sanierungsplan.

Das Nachlassgericht entscheidet unverzüglich nach Eingang des Gesuchs über die provisorische Stundung und trifft von Amtes wegen weitere Massnahmen, die zur Erhaltung des schuldnerischen Vermögens notwendig sind. Die Dauer der provisorischen Nachlassstundung darf vier Monate nicht überschreiten, sie kann vom Nachlassgericht auf Antrag um höchstens vier Monate verlängert werden (Art. 293a Abs. 1 und 2 SchKG).

3.

Die Gesuchstellerin hat ihrem Begehren folgende Dokumente beigelegt:

- Provisorischer Jahresabschluss per 31.12.2025 (gs. Bel. 14)
- Liquiditätsplanung (gs. Bel. 15).

Gemäss den Ausführungen der Gesuchstellerin sowie den aufgelegten Urkunden ist die Gesuchstellerin eine nicht-operative Tochtergesellschaft des internationalen E&P-Konzerns "Canacol". Oberste Konzerngesellschaft ist die Canacol Energy Ltd. mit Sitz in Calgary, Alberta, Kanada. Einzige Gesellschafterin der Gesuchstellerin ist die 2498003 Alberta ULC, welche zu 59.12% direkt und im Umfang der übrigen 40.88% indirekt von der Canacol Engergy Ltd. gehalten wird. Auf Antrag der Canacol Energy Ltd. erliess der Court of King's Bench of Alberta am 18.11.2025 die vorläufige Gläubigerschutzverfügung unter dem Companies' Creditors Arrangement Act (CCAA), die sofort einen automatischen Vollstreckungsstopp gewährte, und setzte die KPMG Inc. als sog. Monitor ein. Die Stundung dauert vorerst bis am 27.6.2026. Um die Liquiditätsversorgung während der Stundung zu sichern, schloss die Canacol Energy Ltd. ein sog. Deptor-in-Possession-Finanzierungs-Abkommen (DIP) ab. Den DIP-Kreditgebern steht ein vorrangiges Forderungsrecht und insbesondere auch ein Vorrang gegenüber den vertraglichen Sicherungsrechten der Kreditgeber an den Vermögenswerten von Canacol, einschliesslich der in Kolumbien befindlichen Vermögenswerte zu. Die Entscheidungen unter dem kanadischen CCAA-Verfahren wurden in den USA und Kolumbien anerkannt; die Gläubiger sind damit verpflichtet, die in Kanada angeordneten Restrukturierungsmassnahmen auch in den USA und in Kolumbien zu respektieren. In der Schweiz ist eine Ausdehnung der Stundungswirkungen eines kanadischen CCAA-Beschlusses zugunsten schweizerischer Gesellschaften bzw. mit Bindungswirkung für deren Gläubiger nicht möglich. Die Gesuchstellerin beantragt daher die provisorische Nachlassstundung mit dem Ziel, einerseits einen möglichst uniformen Rechtsrahmen in allen betroffenen Jurisdiktionen zur Optimierung der Ausgangslage für die grenzüberschreitenden Restrukturierungsmassnahmen zu schaffen, und um anderseits die Konkurseröffnung in der Schweiz zu verhindern (amtl. Bel. 1 und 2; gs. Bel. 3, 7-9, 11-13).

Zu den finanziellen Verhältnissen führte die Gesuchstellerin im Wesentlichen aus, gemäss dem provisorischen Jahresabschluss sei sie überschuldet. Grund dafür sei, dass wegen der angespannten Lage der Gruppe - dem Vorsichtsprinzip gehorchend - Darlehensguthaben gegen Gruppengesellschaften im Gesamtwert von gut USD 612.4 Mio.= gut CHF 520.2 Mio. auf je einen symbolischen Franken wertberichtigt worden seien. Das tatsächlich gebotene Ausmass der Wertberichtigung werde sich erst später zeigen, denn diese hänge von der Entwicklung und dem Ausgang der CCAA-Verhandlungen ab. Sie werde auf ihren Guthaben gegen die Gruppengesellschaften ebenfalls eine Einbusse in Kauf nehmen müssen. Es reiche allerdings bereits eine sehr geringe Quote für die volle Befriedigung ihrer Gläubiger. Sie hafte sodann solidarisch mit weiteren Konzerngesellschaften als Garantiegeberin für die

Verpflichtungen der Muttergesellschaft Canacol Energy Ltd. aus drei Verträgen (Kreditinstrumente). Diese Eventualverpflichtungen aus den Garantien für die Kreditinstrumente seien in N 11 des Anhangs erwähnt. Auf deren Bilanzierung sei aufgrund der Stundungswirkungen des (ausgeweiteten) CCAA-Verfahrens, deren schweizweitem Nachvollzug das vorliegende Gesuch diene, der vertraglich vorgesehenen Limitierung sowie der Möglichkeit, dass die Hauptschuld letztlich doch noch zumindest teilweise beglichen, refinanziert oder erlassen werde, vorerst verzichtet worden. Sollte eine (ganze oder teilweise) Bilanzierung nötig werden, würde sich die Überschuldung in mutmasslich sehr erheblichem Ausmass erhöhen (amtl. Bel. 1; gs. Bel. 4-6, 14

Weiter führte die Gesuchstellerin aus, mit der beantragten provisorischen Nachlassstundung sollen in der Schweiz möglichst ähnliche Wirkungen erzielt werden, wie sie der (ausgeweitete) CCAA-Schirm in den übrigen relevanten Jurisdiktionen Kanada, USA und Kolumbien vorsehe, um auch ihre Gläubiger, die nicht bereits Teil der ausländischen Restrukturierungsbemühungen seien, im Rahmen des Möglichen einzubeziehen. Bereits eine sehr geringe Wiederaufwertung der wertberichtigten Guthaben gegen Gruppengesellschaften würde die Überschuldung beseitigen, ausser die Garantieverpflichtung müsste bilanziert werden. Vom Ergebnis der CCAA-Verhandlungen hänge die Beurteilung der Aussicht auf Sanierung der Gesuchstellerin oder der Abschluss eines Schweizer Nachlassvertrags mit ihren Gläubigern ab. Ein Sanierungsplan könne daher noch nicht vorgelegt werden. Unabhängig von der möglichen Art der Sanierung müsse vermieden werden, dass sie von einer oder mehreren der gesicherten Gläubigerinnen zwecks Umgehung der Schranken des CCAA, DIP und SISP aus der Garantie in Anspruch genommen werde, denn dies zöge unweigerlich ihren Konkurs nach sich.

Gestützt auf diese Ausführungen sowie die eingereichten Dokumente erscheint eine Sanierung oder Bestätigung eines Nachlassvertrags nicht ausgeschlossen (Art. 293a Abs. 3 SchKG). Der Gesuchstellerin ist deshalb eine provisorische Stundung für die Dauer von vier Monaten zu gewähren.

4.

Die Bewilligung der provisorischen Stundung ist durch das Nachlassgericht öffentlich bekannt zu machen und dem Betreibungs-, dem Handelsregister- und dem Grundbuchamt mitzuteilen (Art. 293c Abs. 2 SchKG e contrario; Art. 296 SchKG).

5.

In begründeten Fällen kann von der Einsetzung eines Sachwalters abgesehen werden (Art. 293b Abs. 2 SchKG). Ein derartiger Verzicht kann nach dem Ermessen des Nachlassgerichts erfolgen, wenn keine Drittinteressen auf dem Spiel stehen, der Schuldner oder ein von diesem bestellter Vertreter (z.B. ein Sanierungsanwalt) genügend vertrauenswürdig erscheinen bzw. hinreichend Gewähr bieten für rechtmässiges Handeln während der Stundungsdauer (Hunkeler, a.a.O., N 5 zu Art. 293b SchKG; Staehelin, Basler Kommentar, 2021, N 4 zu Art. 293b SchKG).

Eine Verletzung von Drittinteressen ist nicht erkennbar. Im Wesentlichen gilt es vorerst den Ausgang des CCAA-Verfahrens abzuwarten. Während des Nachlassverfahrens wird die Gesuchstellerin von ihrem sachkundigen Rechtsvertreter beraten. In Anbetracht der konkreten Verhältnisse kann auf die Einsetzung eines Sachwalters verzichtet werden.

6.

Die Bewilligung der provisorischen Stundung ist nicht anfechtbar (Art. 293d SchKG).

7.

Die Gesuchstellerin hat die Gerichtskosten zu bezahlen. Diese betragen Fr. 700.-- (Art. 54 GebV SchKG).

Rechtsspruch

1.

Der Gesuchstellerin wird für die Dauer von vier Monaten, d.h. bis zum 1.9.2026, eine provisorische Nachlassstundung bewilligt.

2.

Auf die Einsetzung eines Sachwalters wird verzichtet.

3.

Die Gesuchstellerin hat die Gerichtskosten von Fr. 700.-- (inkl. Publikationskosten) zu tragen.

Die Gesuchstellerin hat gemäss separater Kostenvorschussverfügung einen Gerichtskostenvorschuss von Fr. 3'000.-- an das Bezirksgericht Luzern zu leisten. Die Gerichtskosten von Fr. 700.-- werden dem noch zu leistenden Kostenvorschuss entnommen.

4.

Gegen Ziff. 2 dieses Entscheids ist die Beschwerde (Art. 319 ff. ZPO) zulässig. Sie ist innert 10 Tagen seit Zustellung dieses Entscheids schriftlich und begründet beim Kantonsgericht einzureichen. Der angefochtene Entscheid ist beizulegen.

5.

Dieser Entscheid wird der Gesuchstellerin zugestellt und dem Betreibungsamt Luzern, dem Handelsregister des Kantons Luzern und dem Grundbuchamt Luzern Ost, Geschäftsstelle Kriens, mitgeteilt. Zudem macht das Gericht den Entscheid öffentlich bekannt.

Bezirksgericht Luzern
Abteilung 3

lic. iur. Monika Troxler
Bezirksrichterin

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·

KANTON LUCERNE

Lucerne District Court

POSTAL DATE

- 1 May 2026

3C1 26 607

ES290 _EIG/del

Division 3
Single Judge

Decision of 1 May 2026

Shona Holding GmbH, with its registered office at Pilatusstrasse 41, 6003 Lucerne, represented by Dr Jürg Roth, lawyer, of Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zurich,

the applicant

concerning a provisional moratorium on debt enforcement

Reasons

1.

On 22 April 2026, the applicant submitted an application for the granting of a provisional moratorium within the meaning of Article 293a et seq. of the Swiss Debt Enforcement and Bankruptcy Act (SchKG) (Official Document 1). She made the following submissions:

1. That the applicant be granted a provisional moratorium of four months immediately upon receipt of this application;
2. That the appointment of a provisional administrator be waived;
   Alternatively: Should the court deem the appointment of a provisional administrator to be appropriate, the applicant should be granted a reasonable period of time to supplement her application;
3. The costs are to be borne by the applicant.

2.

Pursuant to Article 293 of the Federal Act on Debt Enforcement and Bankruptcy (SchKG; SR 281.1), debt restructuring proceedings are initiated by an application from the debtor (lit. a); an application by a creditor who would be entitled to file a petition for bankruptcy (lit. b); or by the transfer of the files pursuant to Article 173a(2) SchKG (lit. c). If the debtor requests a moratorium on debt settlement, they must enclose the following documents with the application:

- **a current balance sheet,**
- **a profit and loss account,**
- a cash flow forecast or equivalent documents showing the debtor's current and future financial position, earnings or income,
- a provisional reorganisation plan.

The insolvency court shall decide on the provisional stay without delay upon receipt of the application and shall, of its own motion, take any further measures necessary to preserve the debtor's assets. The duration of the provisional debt restructuring moratorium must not exceed four months; it may be extended by the insolvency court, upon application, for a maximum of four months (Art. 293a(1) and (2) of the Swiss Debt Enforcement and Bankruptcy Act (SchKG)).

3.

The applicant has enclosed the following documents with her application:

- Provisional annual accounts as at 31 December 2025 (Exhibit 14)
- **Cash flow forecast (Exhibit 15).**

According to the applicant's submissions and the documents filed, the applicant is a non-operating subsidiary of the international E&P group 'Canacol'. The ultimate parent company is Canacol Energy Ltd., with its registered office in Calgary, Alberta, Canada. The sole shareholder of the applicant is 2498003 Alberta ULC, which is 59.12 per cent directly and the remaining 40.88 per cent indirectly owned by Canacol Energy Ltd. Upon application by Canacol Energy Ltd., the Court of King's Bench of Alberta issued a provisional creditors' protection order under the Companies' Creditors Arrangement Act (CCAA) on 18 November 2025, which immediately granted an automatic stay of enforcement, and appointed KPMG Inc. as the so-called monitor. The moratorium is initially set to last until 27 June 2026. To secure liquidity during the moratorium, Canacol Energy Ltd. entered into a so-called Debtor-in-Possession (DIP) financing agreement. The DIP lenders are entitled to a priority claim and, in particular, to priority over the lenders' contractual security interests in Canacol's assets, including those located in Colombia. The decisions made under the Canadian CCAA proceedings have been recognised in the USA and Colombia; the creditors are therefore obliged to respect the restructuring measures ordered in Canada in the US and in Colombia as well. In Switzerland, it is not possible to extend the stay effects of a Canadian CCAA order in favour of Swiss companies or with binding effect on their creditors. The applicant therefore requests a provisional stay of proceedings with the aim, on the one hand, of creating as uniform a legal framework as possible across all affected jurisdictions to optimise the starting point for the cross-border restructuring measures, and, on the other hand, of preventing the opening of bankruptcy proceedings in Switzerland (official exhibits 1 and 2; see Exhibits 3, 7–9, 11–13).

With regard to its financial circumstances, the applicant essentially stated that, according to the provisional annual accounts, it was over-indebted. The reason for this was that, due to the group's precarious situation – and in accordance with the principle of prudence – loan balances owed by group companies totalling just over USD 612.4 million (equivalent to just over CHF 520.2 million) had been written down to a symbolic one franc each. The actual extent of the write-down would only become apparent later, as this depended on the progress and outcome of the CCAA negotiations. She would also have to accept a loss on her receivables from the group companies. However, even a very small distribution would suffice to satisfy her creditors in full. She was therefore jointly and severally liable with other group companies as a guarantor for the

obligations of the parent company Canacol Energy Ltd. arising from three contracts (credit instruments). These contingent liabilities arising from the guarantees for the credit instruments are mentioned in Note 11 of the notes to the financial statements. Their recognition in the accounts has been deferred for the time being due to the deferral effects of the (extended) CCAA proceedings – the nationwide implementation of which is the purpose of the present application – the contractual limitation, and the possibility that the principal debt may ultimately be settled, refinanced or waived, at least in part. Should it become necessary to recognise these liabilities (in full or in part), the level of over-indebtedness would presumably increase to a very significant extent (official Exhibit 1; see Exhibits 4–6, 14

The applicant further explained that the provisional debt restructuring moratorium sought is intended to achieve, in Switzerland, effects as similar as possible to those provided by the (extended) CCAA protection in the other relevant jurisdictions—Canada, the USA and Colombia, in order to include, as far as possible, those creditors who are not already part of the foreign restructuring efforts. Even a very slight revaluation of the impaired receivables from group companies would eliminate the over-indebtedness, unless the guarantee obligation had to be recognised in the balance sheet. The assessment of the prospects for the applicant's reorganisation or the conclusion of a Swiss composition agreement with its creditors depended on the outcome of the CCAA negotiations. A reorganisation plan cannot therefore be submitted at this stage. Irrespective of the possible form of reorganisation, it must be ensured that one or more of the secured creditors do not invoke the guarantee in order to circumvent the restrictions of the CCAA, DIP and SISP, as this would inevitably result in the applicant's bankruptcy.

On the basis of these submissions and the documents filed, a reorganisation or the confirmation of a composition agreement does not appear to be ruled out (Art. 293a(3) SchKG). The applicant is therefore to be granted a provisional stay of proceedings for a period of four months.

4.

The granting of the provisional deferral must be publicly announced by the debt settlement court and notified to the debt enforcement office, the commercial register and the land registry (Art. 293c(2) SchKG a contrario; Art. 296 SchKG).

5.

In justified cases, the appointment of an administrator may be waived (Art. 293b(2) SchKG). Such a waiver may be granted at the discretion of the insolvency court if no third-party interests are at stake, and the debtor or a representative appointed by the debtor (e.g. a restructuring solicitor) appears sufficiently trustworthy or provides sufficient assurance of lawful conduct during the deferral period (Hunke-ler, op. cit., N 5 on Art. 293b SchKG; Staehelin, Basler Kommentar, 2021, N 4 on Art. 293b SchKG).

No infringement of third-party interests is apparent. Essentially, it is necessary for the time being to await the outcome of the CCAA proceedings. During the composition proceedings, the applicant will be advised by her competent legal representative. In view of the specific circumstances, there is no need to appoint an administrator.

6.

The granting of the provisional moratorium is not subject to challenge (Art. 293d SchKG).

7.

The applicant is required to pay the court costs. These amount to CHF 700 (Art. 54 GebV SchKG).

Judgment

1.

The applicant is granted a provisional debt restructuring moratorium for a period of four months, i.e. until 1 September 2026.

2.

No administrator shall be appointed.

3.

The applicant shall bear the court costs of CHF 700 (including publication costs).

The applicant must pay an advance on court costs of CHF 3,000 to the District Court of Lucerne in accordance with a separate order for an advance on costs. The court costs of CHF 700 shall be deducted from the advance on costs still to be paid.

4.

An appeal (Art. 319 et seq. ZPO) may be lodged against paragraph 2 of this decision. It must be lodged in writing, stating the grounds, with the Cantonal Court within 10 days of service of this decision. The contested decision must be enclosed.

5.

This decision shall be served on the applicant and notified to the Lucerne Debt Enforcement Office, the Commercial Register of the Canton of Lucerne and the Lucerne East Land Registry, Kriens Office. Furthermore, the court shall publish this decision.

Lucerne District Court
Division 3

lic. iur. Monika Troxler
District Judge

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·

Exhibit "I" to the Affidavit of
Jason Bednar
Affirmed before me this 19th day of
November 2026

A Commissioner for Oaths in
and for the Province of Alberta

Simon Robertson
Student-at-Law

KANTON LUZERN

Bezirksgericht Luzern

POSTAUFGABE

28. Aug. 2026

3C1 26 608 ES292_EIG

Abteilung 3

Einzelrichterin

Entscheid vom 28. August 2026

Cantana Energy GmbH, mit Sitz in Luzern, Pilatusstrasse 41, 6003 Luzern, vertreten durch Rechtsanwalt Dr. iur. Jürg Roth, Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zürich,

Nachlassschuldnerin

betreffend Verlängerung der Nachlassstundung

Begründung

1.

Mit Entscheid vom 30.4.2026 wurde der Nachlassschuldnerin eine provisorische Nachlassstundung von vier Monaten, d.h. bis zum 30.8.2026 bewilligt. Auf die Einsetzung eines Sachwalters wurde verzichtet (amtl. Bel. 3).

2.

Mit Eingabe vom 26.8.2026 ersuchte die Nachlassschuldnerin um eine Verlängerung der Stundung um weitere 4 Monate (amtl. Bel. 12). Dem Gesuch wird stattgegeben.

3.

Die Nachlassschuldnerin hat die Gerichtskosten (inkl. Publikationskosten) zu tragen.

Rechtsspruch

1.

Die der Nachlassschuldnerin bewilligte provisorische Nachlassstundung wird um vier Monate, d.h. bis am 30.12.2026 verlängert.

2.

Die Nachlassschuldnerin hat die Gerichtskosten von Fr. 300.-- (inkl. Publikationskosten) zu tragen. Diese werden dem restanzlichen Vorschuss von Fr. 2'300.-- entnommen.

3.

Dieser Entscheid wird der Nachlassschuldnerin, dem Handelsregister des Kantons Luzern und dem Betreibungsamt Luzern zugestellt. Zudem macht das Gericht den Entscheid öffentlich bekannt.

Bezirksgericht Luzern
Abteilung 3

lic. iur. Monika Troxler
Bezirksrichterin

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·

KANTON LUCERNE

Lucerne District Court

POSTAL SUBMISSION

3C1 26 608 ES292_EIG

28 August 2026

Division 3
Single Judge

Judgment of 28 August 2026

Cantana Energy GmbH, with its registered office at Pilatusstrasse 41, 6003 Lucerne, represented by Dr Jürg Roth, lawyer, of Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zurich,

Debtor in insolvency proceedings

concerning the extension of the moratorium on debt enforcement

Reasons

1.

By decision of 30 April 2026, the debtor in the composition proceedings was granted a provisional composition moratorium of four months, i.e. until 30 August 2026. No administrator was appointed (official document 3).

2.

By application dated 26 August 2026, the debtor in the insolvency proceedings requested an extension of the moratorium by a further four months (official document 12). The application is granted.

3.

The debtor in the composition proceedings shall bear the court costs (including publication costs).

Judgment

1.

The provisional moratorium granted to the debtor in the composition proceedings is extended by four months,

i.e. until 30 December 2026.

2.

The debtor in the composition proceedings shall bear the court costs of CHF 300 (including publication costs). These shall be deducted from the remaining advance payment of CHF 2,300.

3.

This decision shall be served on the debtor in the composition proceedings, the Commercial Register of the Canton of Lucerne and the Lucerne Debt Enforcement Office. Furthermore, the court shall make the decision public

.

Lucerne District Court
Division 3

Toche

Monika Troxler, Lic. iur.
District Judge

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·

Exhibit "J" to the Affidavit of
Jason Bednar
Affirmed before me this 19th day of
November 2026

A Commissioner for Oaths in
and for the Province of Albert

Simon Robertson
Student-at-Law

KANTON LUZERN

Bezirksgericht Luzern

3C1 26 607

POSTAUFGABE

28. Aug. 2026

ES292_EIG

Abteilung 3

Einzelrichterin

Entscheid vom 28. August 2026

Shona Holding GmbH, mit Sitz in Luzern, Pilatusstrasse 41, 6003 Luzern, vertreten durch Rechtsanwalt Dr. iur. Jürg Roth, Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zürich,

Nachlassschuldnerin

betreffend Verlängerung der provisorischen Nachlassstundung

Begründung

1.

Mit Entscheid vom 1.5.2026 wurde der Nachlassschuldnerin eine provisorische Nachlassstundung von vier Monaten, d.h. bis zum 1.9.2026 bewilligt. Auf die Einsetzung eines Sachwalters wurde verzichtet (amtl. Bel. 3).

2.

Mit Eingabe vom 26.8.2026 ersuchte die Nachlassschuldnerin um eine Verlängerung der Stundung um weitere vier Monate (amtl. Bel. 14). Dem Gesuch wird stattgegeben.

3.

Die Nachlassschuldnerin hat die Gerichtskosten (inkl. Publikationskosten) zu tragen.

Rechtsspruch

1.

Die der Nachlassschuldnerin bewilligte provisorische Nachlassstundung wird um vier Monate, d.h. bis am 1.1.2027 verlängert.

2.

Die Nachlassschuldnerin hat die Gerichtskosten von Fr. 300.-- (inkl. Publikationskosten) zu tragen. Diese werden dem restanzlichen Vorschuss von Fr. 2'300.-- entnommen.

3.

Dieser Entscheid wird der Nachlassschuldnerin, dem Handelsregister des Kantons Luzern und dem Betreibungsamt Luzern zugestellt. Zudem macht das Gericht den Entscheid öffentlich bekannt.

Bezirksgericht Luzern
Abteilung 3

lic. iur. Monika Troxler
Bezirksrichterin

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·

KANTON LUCERNE

Lucerne District Court

POSTAL SUBMISSION

3C1 26 607 ES292_EIG

28 August 2026

Division 3
Single Judge

Decision of 28 August 2026

Shona Holding GmbH, with its registered office at Pilatusstrasse 41, 6003 Lucerne, represented by Dr Jürg Roth, lawyer, of Bellerive Rechtsanwälte, Bellerivestrasse 7, 8008 Zurich,

Debtor in the composition proceedings

concerning the extension of the provisional moratorium on debt settlement

Reasons

1.

By decision of 1 May 2026, the debtor in composition was granted a provisional composition moratorium of four months, i.e. until 1 September 2026. The appointment of an administrator

(Official Document 3).

2.

By application dated 26 August 2026, the debtor in the insolvency proceedings requested an extension of the moratorium by a further four months (official document 14). The application is granted.

3.

The debtor in the composition proceedings shall bear the court costs (including publication costs).

Judgment

1.

The provisional moratorium granted to the debtor in the composition proceedings is extended by four months,

i.e. until 1 January 2027.

2.

The debtor in the composition proceedings shall bear the court costs of CHF 300 (including publication costs). These shall be deducted from the remaining advance payment of CHF 2,300.

3.

This decision shall be served on the debtor, the Commercial Register of the Canton of Lucerne and the Lucerne Debt Enforcement Office. Furthermore, the court shall publish this decision.

Lucerne District Court
Division 3

Also

Lic. iur. Monika Troxler
District Judge

KANTON LUZERN · BEZIRKSGERICHT LUZERN ·