



*Legislatura de la Provincia  
de Río Negro*

LEY N° 5768

Sancionada: 18/12/2024

Promulgada: 23/12/2024 - Decreto: 544/2024

Boletín Oficial: 23/12/2024 - Nú: 6348

**LA LEGISLATURA DE LA PROVINCIA DE RIO NEGRO**  
**SANCIONA CON FUERZA DE**  
**LEY**

**Artículo 1°.-** Se ratifica el Acuerdo celebrado entre la Provincia de Río Negro y la empresa VISTA ENERGY ARGENTINA S.A.U., que como anexo forma parte de la presente, en el marco de la ley provincial n° 5733, suscripto con fecha 29 de noviembre de 2024 y aprobado por el Poder Ejecutivo por DECTO-2024-491-GDERNE-RNE.

**Artículo 2°.-** La presente ley entra en vigencia a partir de su sanción.

**Artículo 3°.-** Comuníquese al Poder Ejecutivo y archívese.

**Aprobado en General y en Particular por Unanimidad**

**Votos Afirmativos:** ACEVEDO Javier E., AGOSTINO Daniela B., BELLOSO Daniel R., BERNATENE Ariel R., BERROS José L., CÉVOLI María Celia, CIDES Juan Elbi, DANTAS Pedro C., DELGADO SEMPÉ Luciano J., DOCTOROVICH Claudio A., DOMÍNGUEZ César R., ESCUDERO María Andrea, FREI María L., FRUGONI Fernando G., GONZÁLEZ ABDALA Marcela H., IBARROLAZA Santiago, KIRCHER Aime M., LACOUR Martina V., LÓPEZ Facundo M., MANSILLA Elba Y., MARKS Ana I., MARTIN Juan C., MATZEN Lorena M., MC KIDD María P., MORALES Silvia B., MORENO Norberto E., MURILLO ONGARO Juan S., NOALE Luis A., PICA Lucas R., PICOTTI Gabriela A., PILQUINAO Carmelio F., ROSSIO María M., SAN ROMÁN Gustavo M., SANGUINETTI Daniel H., SCAVO Roberta, STUPENENGO Ofelia I., SZCZYGOL Marcelo F., VALERI Carlos A., YAUHAR Soraya E., YENSEN Lorena R., ZGAIB Luis F.

**Fuera del Recinto:** ODARDA María M.



*Legislatura de la Provincia  
de Río Negro*

**Ausentes:** GARCÍA Leandro G., IVANCICH Luis A., REYNOSO Natalia  
E., SPÓSITO Ayelén

**ACUERDO DE PRÓRROGA DE LAS CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN  
SOBRE LAS ÁREAS ENTRE LOMAS, 25 DE MAYO – MEDANITO S.E y  
JAGÜEL DE LOS MACHOS y CONCESIONES DE TRANSPORTE  
ASOCIADAS**

En la ciudad de Cipolletti, a los 29 días del mes de noviembre del año 2.024 se reúnen por una parte la **PROVINCIA DE RÍO NEGRO**, representada en este acto por la Secretaría de Estado de Energía y Ambiente, ANDREA CONFINI, con domicilio constituido en las calles Los Arrayanes y Los Sauces de la ciudad de Cipolletti, en su carácter de AUTORIDAD DE APLICACIÓN de la Ley N° 17.319, en adelante LA PROVINCIA; por la otra, la empresa **VISTA ENERGY ARGENTINA S.A.U.** representada en este acto por JUAN GAROBY en su carácter de apoderado con domicilio constituido en Hipólito Yrigoyen N° 558, de la Ciudad de Cipolletti, Río Negro, en adelante como la CONCESIONARIA, y junto con LA PROVINCIA denominadas como las PARTES, convienen en celebrar el presente ACUERDO DE PRÓRROGA de las Concesiones de Explotación sobre las áreas hidrocarburíferas:

**ANTECEDENTES:**

La empresa VISTA ENERGY ARGENTINA S.A.U. es titular del cien por ciento (100%) de las Concesiones de Explotación sobre las áreas hidrocarburíferas “ENTRE LOMAS”, “25 DE MAYO – MEDANITO SE” y “JAGÜEL DE LOS MACHOS”; y de las Concesiones de Transporte de Gas “ENTRE LOMAS”, de Crudo “ENTRE LOMAS” y de Crudo “25 DE MAYO - MEDANITO SE”.

En el marco de la Ley Provincial Q N° 4.818, mediante Decreto N° 1.706/14 y su ratificación por Ley N° 5027, se aprobó el Acuerdo de Renegociación por el área “ENTRE LOMAS” siendo su titular a la fecha de la firma del Acuerdo de Renegociación la empresa Petrolera Entre Lomas S.A. En el año 2018, la empresa Petrolera Entre Lomas S.A cambió su denominación social a Vista Oil & Gas Argentina S.A, y posteriormente, en el año 2.022 a Vista Energy Argentina S.A.U.

Asimismo, en el marco de la Ley Provincial Q N° 4.818, a través del Decreto N° 1.708/14 y su ratificación mediante Ley N° 5.027, se aprobó el Acuerdo de Renegociación por las áreas “JAGÜEL DE LOS MACHOS” y “25 DE MAYO-MEDANITO SE” siendo su

titular a la fecha de la firma del Acuerdo de Renegociación la empresa Petrobras Argentina S.A. Como consecuencia de un proceso de fusión por absorción, la empresa Pampa Energía resultó continuadora de la empresa Petrobras Energía S.A. Luego, por Decreto N° 806/19, el Poder Ejecutivo Provincial autorizó la cesión del cien por ciento (100%) de participación en las Concesiones de Explotación “Jagüel de los Machos” y “25 de Mayo-Medanito SE”, a favor de la empresa Vista Oil & Gas Argentina S.A, luego denominada Vista Energy Argentina S.A.U.

Por otra parte, las Concesiones de Transporte de Hidrocarburos sobre los oleoductos y Complejo de Plantas Asociadas de las áreas “25 de Mayo-Medanito SE” y “Entre Lomas”, y sobre el gasoducto y su Planta de Tratamiento de Gas asociada de “Entre Lomas”, fueron otorgadas por Decretos Provinciales N° 1.821/19, 1.822/19 y 1.823/19 a la empresa Vista Oil & Gas Argentina S.A.U., luego denominada Vista Energy Argentina S.A.U.

La empresa VISTA ENERGY ARGENTINA S.A.U., en el marco de las facultades mencionadas en el párrafo anterior, manifestó la intención de prorrogar el plazo de las Concesiones de Explotación y de las Concesiones de Transporte asociadas, poniéndose a disposición de la Autoridad de Aplicación con la finalidad de establecer los términos y condiciones de las prórrogas solicitadas.

La Autoridad de Aplicación, a través de la Ley N°5.733 dio inicio al proceso de PRÓRROGA, requiriendo a la CONCESIONARIA el cumplimiento en la presentación de determinada documentación e información sobre las Concesiones de Explotación y de Transporte aplicables al ACUERDO DE PRÓRROGA.

De esta forma, LA PROVINCIA autoriza la suscripción del ACUERDO DE PRÓRROGA por parte de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, previo cumplimiento por parte de la CONCESIONARIA de los términos y condiciones previstos.

Por lo expuesto, las PARTES se encuentran en condiciones de suscribir el presente ACUERDO DE PRÓRROGA, que se sujetarán a las siguientes cláusulas, y bajo los términos y condiciones establecidas en el presente.

**En consecuencia, las PARTES CONVIENEN:**

**Artículo 1°: OBJETO**

Efectuar la PRÓRROGA (en adelante “PRORROGA/ACUERDO DE PRÓRROGA) de las Concesiones de Explotación sobre las áreas “ENTRE LOMAS”, “25 DE MAYO –

MEDANITO SE” y “JAGÜEL DE LOS MACHOS” y de las Concesiones de Transporte de Gas “ENTRE LOMAS”, de Crudo “ENTRE LOMAS” y de Crudo de “25 DE MAYO - MEDANITO SE, ubicadas y administradas por LA PROVINCIA, y, consecuentemente, prorrogar en los términos y condiciones previstos en el presente ACUERDO DE PRÓRROGA el plazo otorgado mediante Decretos N°1706/14 y N° 1708/14, Boletín Oficial N° 5315 del 29 de diciembre de 2014; y Decretos N° 1.821/19, 1.822/19 y 1.823/19, Boletín Oficial N° 5837 del 30 de diciembre de 2019.

La PRORROGA del plazo de las Concesiones de Explotación y de las Concesiones de Transporte precedentemente identificadas será por el término de diez (10) años, contados a partir del vencimiento de su plazo vigente; de forma tal que, conforme Artículo 1° de la Ley N° 5.733, sus vencimientos operarán en las siguientes fechas:

- 1) “ENTRE LOMAS” y Concesiones de Transporte asociadas, el día 21/01/2036;
- 2) “25 DE MAYO – MEDANITO SE” y Concesión de Transporte asociada, el día 28/10/2036;
- 3) “JAGÜEL DE LOS MACHOS” el día 06/09/2035.

LA PROVINCIA prorroga el plazo de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN de las ÁREAS y sus Concesiones de Transporte asociadas, y la CONCESIONARIA lo acepta y se obliga a realizar en ella los trabajos y tareas de explotación y exploración complementaria, transporte y comercialización de hidrocarburos establecidos en el presente ACUERDO DE PRÓRROGA.

## **Artículo 2°: DEFINICIONES E INTERPRETACIÓN**

A los efectos de la interpretación del presente ACUERDO DE PRÓRROGA, los términos y expresiones que más abajo se definen tendrán el alcance y/o significado que se indican en este artículo.

Los términos y expresiones en singular comprenden el plural y viceversa.

2.1. ACUERDO DE PRÓRROGA: significa el presente instrumento jurídico en el cual se establecen los derechos y obligaciones que asumirán las partes con motivo de la PRÓRROGA de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN objeto del presente.

2.2. ANEXO: Documentación complementaria que forma parte del presente CONTRATO.

2.3. APOORTE AL DESARROLLO Y FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL: Compromiso asumido por las CONCESIONARIAS de realizar un aporte dinerario a LA PROVINCIA para la financiación de obras infraestructura edilicia y/o equipamiento operativo de instituciones de la educación, de salud y/u organismos estatales.

2.4. APOORTE COMPLEMENTARIO DE PRODUCCIÓN: Es el aporte en efectivo y/o en especie a realizar por la CONCESIONARIA a LA PROVINCIA consistente en el tres por ciento (3%) de la PRODUCCIÓN COMPUTABLE DE GAS Y PETRÓLEO mensual, conforme Artículo 4.4 del presente. El APOORTE COMPLEMENTARIO DE PRODUCCIÓN establecido en este ACUERDO DE PRÓRROGA reemplaza al vigente para el PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA.

2.5. ÁREA: Significan las áreas hidrocarburíferas objeto del presente ACUERDO DE PRÓRROGA, denominadas "ENTRE LOMAS", "25 DE MAYO – MEDANITO SE" y "JAGÜEL DE LOS MACHOS" conforme su definición por Decretos N° 1706/14 y 1708/14.

2.6. AUTORIDAD DE APLICACIÓN: significa la Secretaría de Estado de Energía y Ambiente de la Provincia de Río Negro.

2.7. BONO DE PRÓRROGA: Suma de dinero que la CONCESIONARIA deberá efectivizar a favor de LA PROVINCIA, por la explotación de los recursos hidrocarburíferos de su propiedad durante el PLAZO DE PRÓRROGA de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN, y de las Concesiones de Transporte asociadas y como compensación por su agotamiento de acuerdo a lo establecido en el Artículo 4.2 del presente.

2.8. CANON: Erogación pecuniaria anual que debe abonar el titular de una CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN a la PROVINCIA por su carácter de titular originario del dominio de los HIDROCARBUROS, de conformidad con el Artículo 58° de la Ley N° 17.319 y sus modificaciones y/o actualizaciones.

2.9. CASO FORTUITO o FUERZA MAYOR: Su definición, alcance y efectos serán los previstos en el Código Civil y Comercial de la Nación en todo lo que no se encuentre específicamente regulado en el presente ACUERDO DE PRÓRROGA.

2.10. CONCEDENTE: LA PROVINCIA de Río Negro representada por el Poder Ejecutivo Provincial, conforme art. 98 inc.b) de la Ley N° 17.319, la Ley N° 26.197 y la Ley N° 4.296.

2.11. CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN: Conjunto de derechos y obligaciones que surgen de los Decretos Provinciales N° 1706/14 y 1708/14, como, asimismo, de la Sección III de la Ley N° 17.319.

2.12. CONCESIONARIA: Significa la empresa VISTA ENERGY ARGENTINA S.A.U. en cuanto titular de las CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN y de las Concesiones de Transporte asociadas.

2.13. DECRETO: Es el Acto Administrativo emitido por el Poder Ejecutivo Provincial mediante el cual se aprueba el ACUERDO DE PRÓRROGA.

2.14. DÍA: Plazo de 24 horas a contar desde las 0.00 horas. Salvo que se establezca lo contrario, se lo computa como día corrido. En todos los casos donde el vencimiento de los plazos aquí establecidos ocurra en un DÍA no hábil, el mismo se trasladará al primer DÍA HÁBIL siguiente en el horario original.

2.15. DÍA HÁBIL: Día laborable para la Administración Pública de la Provincia de Río Negro.

2.16. DÓLAR ESTADOUNIDENSE: Moneda de curso legal en los Estados Unidos de América.

2.17. EDHIPSA: Empresa de Desarrollo Hidrocarburífero Provincial Sociedad Anónima.

2.18. ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL (EIA): Documento que describe pormenorizadamente las características de un proyecto o actividad que se pretenda llevar a cabo o su modificación, las características ambientales del sitio de implantación y zona de influencia directa y la interacción entre ambos. Debe proporcionar antecedentes fundados para la predicción, identificación e interpretación de su impacto ambiental y describir la o las acciones que ejecutará para impedir, mitigar y/o compensar sus efectos.

2.19. FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA: es el DÍA siguiente a la publicación en el Boletín Oficial de la Provincia de Río Negro de la ley especial que ratifica el ACUERDO DE PRÓRROGA.

2.20. GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO DE INVERSIÓN: La constituida por la CONCESIONARIA para asegurar el cumplimiento de las obligaciones asumidas en los Artículos 3.3 y 8.2 del ANEXO A, en el caso de incluir Actividad remanente al PLAN DE INVERSIONES Y ACTIVIDADES y/o autorizarse el traslado de inversiones al período subsiguiente.

- 2.21. HIDROCARBUROS: Petróleo crudo y gas natural, en cualquiera de las condiciones y relaciones en que se hallen vinculados.
- 2.22. HORA: La hora oficial vigente en LA PROVINCIA.
- 2.23. INFORMACIÓN TÉCNICA: La información geológica, geofísica, de reservas, de producción y de cualquier otro tipo de que dispone la AUTORIDAD DE APLICACIÓN sobre el ÁREA.
- 2.24. LA PROVINCIA: La Provincia de Río Negro representada por el Poder Ejecutivo Provincial.
- 2.25. MEDICIÓN: Conjunto de operaciones realizadas en forma automática que tienen por objeto determinar las magnitudes cuantitativas y las calidades de los hidrocarburos producidos, tratados, fraccionados, transportados y almacenados en un ÁREA, a través de métodos que incluyen el uso de instrumentos de medición.
- 2.26. OPERADOR: La empresa que ejecuta en el ÁREA los trabajos de exploración, evaluación, y explotación consignados en el PLAN DE INVERSIONES Y ACTIVIDADES comprometido, o el que lo sustituya durante la vigencia de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN, a propuesta de la CONCESIONARIA y aceptado por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. A tales efectos, la empresa designada como OPERADOR es PETROLERA ACONCAGUA ENERGIA S.A.
- 2.27. PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA: Lapso de tiempo otorgado a la CONCESIONARIA por diez (10) años, contados a partir del vencimiento de su plazo de concesión original de veinticinco (25) años, esto es para el área "ENTRE LOMAS" desde el día 22/01/2016 hasta el día 21/01/2026; para el área "25 DE MAYO – MEDANITO SE" desde el día 29/10/2016 hasta el 28/10/2026 y "JAGÜEL DE LOS MACHOS" desde el día 07/09/2015 hasta el día 06/09/2025.
- 2.28 PERÍODO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA: Lapso de tiempo otorgado a la CONCESIONARIA por diez (10) años, contados a partir del vencimiento del plazo del PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA, esto es para el área "ENTRE LOMAS" desde el día 22/01/2026 hasta el día 21/01/2036; para el área "25 DE MAYO – MEDANITO SE" desde el día 29/10/2026 hasta el 28/10/2036 y para el área "JAGÜEL DE LOS MACHOS" desde el día 07/09/2025 hasta el día 06/09/2035.
- 2.29. PERIODO DEL PLAN DE INVERSIONES y ACTIVIDADES: Lapso de tiempo otorgado a la CONCESIONARIA para ejecutar el PLAN DE INVERSIONES y

ACTIVIDADES, contado a partir de vigencia del presente ACUERDO DE PRÓRROGA hasta el vencimiento del PERÍODO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA, dividido en SUBPERIODOS:

2.29.1. SUBPERIODO DE PLAZO REMANENTE: Es el lapso de tiempo comprendido entre la VIGENCIA DEL ACUERDO y el vencimiento del PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA.

2.29.2. SUBPERIODOS DE PRÓRROGA: Comprende el PERÍODO DE LA SEGUNDA PRORROGA, dividido en cinco SUBPERIODOS de dos (2) años calendario cada uno.

2.30. PLAN DE INVERSIONES y ACTIVIDADES: Es el plan de actividades e inversiones en explotación, que la CONCESIONARIA se compromete a realizar en el ÁREA en virtud del otorgamiento del PERÍODO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA, con el objetivo de desarrollar y maximizar las reservas descubiertas y a descubrir, por medio de una operación racionalmente compatible con la explotación económica y técnicamente adecuada al yacimiento.

El ANEXO A, contiene el detalle de actividades e inversiones proyectadas para todo el plazo de vigencia del ACUERDO DE PRÓRROGA, incluyendo el subperiodo PLAZO REMANENTE, expresado en cantidades y valorizado en dólares estadounidenses, y discriminado por SUBPERIODO.

Conforme al criterio establecido en el ANEXO A, las actividades se clasifican en:

2.30.1. ACTIVIDAD COMPROMETIDA: son aquellas tareas e inversiones que la CONCESIONARIA se compromete en firme a realizar durante el PERÍODO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA.

2.30.2. ACTIVIDAD CONTINGENTE: Son aquellas tareas e inversiones que se encuentran sujetas a los resultados de las ACTIVIDADES COMPROMETIDAS ejecutadas en cada SUBPERÍODO. La propuesta de ACTIVIDAD CONTINGENTE debe contener en detalle la vinculación con la ACTIVIDAD COMPROMETIDA. Se convierten en un compromiso en firme y exigible, cada vez que se cumplan las condiciones establecidas en el Artículo 5.2 del ANEXO A.

2.30.3. ACTIVIDAD REMANENTE: Son aquellas tareas e inversiones comprometidas por la CONCESIONARIA para el PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA, que a la fecha del presente ACUERDO DE PRÓRROGA se encuentran pendientes de ejecución.

La ACTIVIDAD REMANENTE surge, respecto al último plan de inversiones oportunamente aprobado por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, y debe contener los fundamentos técnico-económicos de su postergación. La CONCESIONARIA se comprometen a ejecutar la ACTIVIDAD REMANENTE en su totalidad al vencimiento del PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA.

2.31. PLAN DE REMEDIACIÓN AMBIENTAL: Incluye, para cada uno de los pasivos ambientales identificados en el ANEXO B, el cronograma de acciones basadas en alcanzar los parámetros físico-químicos que se encontraban en los sitios previos a la contaminación. El orden y la prioridad del tratamiento deberá justificarse dentro de un plazo, que no podrá ser mayor a cinco (5) años a partir de su aprobación por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN AMBIENTAL.

2.32. PLAN DE ADECUACIÓN Y MANTENIMIENTO DE ACTIVOS E INSTALACIONES: Es el plan de acciones que la CONCESIONARIA se compromete a realizar en el ÁREA con la finalidad de mejorar las condiciones y sostenerlas durante la VIGENCIA DEL ACUERDO con el objetivo de obtener en buen estado y conservación de las instalaciones y otros activos del área, evitando el deterioro por su uso y asegurando una operación normal responsablemente. El PLAN DE ADECUACIÓN Y MANTENIMIENTO DE ACTIVOS E INSTALACIONES debe cumplir con las condiciones mínimas y el procedimiento detallado en el ANEXO C.

2.33. PLAZO DE PRÓRROGA: significa el plazo de diez (10) años de extensión de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN y de las Concesiones de Transporte asociadas, contados a partir del vencimiento del plazo otorgado por los Decretos N° 1706/14 y 1708/14 y ratificado por Ley N°5.027.

2.34. PRODUCCIÓN DE GAS: Mezcla de hidrocarburos gaseosos extraídos del ÁREA.

2.35. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO: Mezcla de hidrocarburos líquidos a presión atmosférica, proveniente de un tratamiento que ajusta sus especificaciones a la Condición de Transporte, y que puede estar constituido por petróleo crudo tratado y condensado medido en los puntos de medición fiscales correspondientes.

2.36. PROGRAMA DE GESTIÓN AMBIENTAL: Es el plan operativo que contempla las acciones para prevenir, mitigar, controlar, compensar y corregir los posibles efectos o

impactos ambientales negativos causados en el desarrollo de un proyecto, obra o actividad; planes de seguimiento, evaluación, monitoreo y contingencias.

2.37. SALDO DE INVERSIONES COMPROMETIDAS PENDIENTES: La diferencia a una determinada fecha de las inversiones comprometidas en el PLAN DE INVERSIONES y ACTIVIDADES que se encuentre vigente y las efectivamente realizadas, las cuales podrán ser ejecutadas, conforme al procedimiento establecido a tales efectos.

2.38. UNIDAD LEASE AUTOMATIC CUSTODY TRANSFER (Unidad LACT): Unidad Automática de Medición que consiste en un puente de medición y registro instalado en un punto de transferencia.

Tal como se utilizan en el presente ACUERDO, salvo que el contexto indique expresamente lo contrario:

- Las definiciones consignadas en el presente ACUERDO se aplican de igual modo al singular y al plural de dichos términos, así como al género masculino, femenino y neutro de los mismos. Se considerará que las palabras en singular incluyen el plural y viceversa, y que las palabras en un género incluyen los demás géneros, según se desprenda del contexto;
- Los términos “del presente”, “en el presente”, “por el presente” y “con el presente” y palabras de significado similar deberán interpretarse, a menos que se indique de otro modo, como haciendo referencia a este ACUERDO en forma global y no a una disposición en particular del mismo;
- Se considerará que el término “incluye” y la palabra “incluyendo” y palabras de significado similar están seguidas de las palabras “sin carácter taxativo”;
- Toda referencia a una Cláusula, Artículo, Párrafo y Anexo lo es a las cláusulas, artículos, párrafos y anexos del presente ACUERDO, a menos que se indique de otro modo;
- Las palabras “o” y “u” no serán excluyentes;
- Toda referencia a legislación, regulación, o ley incluirá toda modificación a la misma o legislación sucesoria y reglas y regulaciones dictadas en virtud de dicha legislación, regulación o ley;
- Las referencias a cualquier persona incluyen a los sucesores de dicha persona;
- Las referencias a cualquier acuerdo se refieren a dicho acuerdo con sus respectivas modificaciones; y

-Los títulos de los títulos, artículos, cláusulas, anexos y/u otras subdivisiones en particular de este ACUERDO son solamente a modo de referencia y no afectan de modo alguno el significado y/o la interpretación de las disposiciones del presente.

### **Artículo 3º: DECLARACIONES y GARANTÍAS**

#### **3.1. DE LA CONCESIONARIA**

La CONCESIONARIA declara y garantiza en forma irrevocable a la PROVINCIA que:

3.1.1. Cumplirá en tiempo y forma con el PLAN DE INVERSIONES y ACTIVIDADES en explotación propuesto en función de los Artículos 2.30 y 4.1 del presente ACUERDO DE PRÓRROGA

3.1.2. Ejecutará los trabajos con arreglo a las más racionales, modernas y eficientes técnicas en correspondencia con las características y magnitud de las reservas que comprobaren, asegurando al mismo tiempo la máxima producción de hidrocarburos compatible con la explotación económica y técnicamente adecuada al yacimiento.

3.1.3. Cumplirá en tiempo y forma con las tareas de remediación y/o saneamiento ambiental, y de adecuación de instalaciones, y ejecutarán los trabajos con arreglo a las más racionales, modernas y eficientes técnicas que la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático de la Provincia y/o la autoridad que la sustituya o reemplace, apruebe en el marco de la legislación vigente.

#### **3.2. DE LA PROVINCIA**

Por medio del presente la PROVINCIA declara y garantiza en forma irrevocable a la CONCESIONARIA que:

3.2.1. La PROVINCIA tiene plenas facultades para celebrar el ACUERDO DE PRÓRROGA y cumplir sus obligaciones,

3.2.2. La celebración y cumplimiento del presente ACUERDO DE PRÓRROGA no vulnera ninguna disposición de la normativa aplicable, así como ninguna resolución, decisión o fallo de ninguna autoridad estatal y/o judicial nacional o provincial. En particular la PROVINCIA declara y garantiza que el ACUERDO DE PRÓRROGA se rige por las Leyes Nacionales N° 17.319, N° 26.197, con las adecuaciones propias de la Ley provincial Q N° 4.296.

3.2.3. No hay ninguna acción, juicio, reclamo, demanda, auditoría, arbitraje, investigación o procedimiento (ya sea civil, penal, administrativo, de instrucción o de otro tipo) que impida a la PROVINCIA la firma del presente ACUERDO DE PRÓRROGA.

3.2.4. La CONCESIONARIA tendrá el uso y goce pacífico sobre la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN y las Concesiones de Transporte asociadas de su titularidad.

#### **Artículo 4º: CONDICIONES GENERALES**

**4.1. PLAN DE INVERSIONES y ACTIVIDADES:** La CONCESIONARIA se compromete a ejecutar las actividades e inversiones presentadas en el PLAN DE INVERSIONES hasta el fin del ACUERDO DE PRÓRROGA que, respondiendo a los criterios enunciados en el Artículo 2.30 y ANEXO A del presente, incluirá Inversiones en Explotación y Exploración complementaria por un monto total de DÓLARES ESTADOUNIDENSES CINCUENTA Y CUATRO MILLONES OCHOCIENTOS SESENTA Y TRES MIL (USD 54.863.000), aplicables a las CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN con el alcance detallado en el ANEXO A.

4.1.1. Si la CONCESIONARIA no cumplieren con la realización de las actividades comprometidas en el PLAN DE INVERSIONES y ACTIVIDADES, conforme lo establecido en el ANEXO A, será de aplicación el Artículo 9º.

**4.2. BONO DE PRÓRROGA:** La CONCESIONARIA abonará por única vez a LA PROVINCIA en virtud de la PRÓRROGA del plazo las CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN, la suma total de DÓLARES ESTADOUNIDENSES VEINTIDOS MILLONES (USD 22.000.000), que se pagará como se indica a continuación: El pago correspondiente al cincuenta por ciento (50%), por el equivalente a la suma de DÓLARES ESTADOUNIDENSES ONCE MILLONES (USD 11.000.000) dentro de los diez (10) días hábiles de la publicación en el Boletín Oficial del Decreto que aprueba el ACUERDO DE PRÓRROGA. El saldo restante, será abonado en cinco (5) cuotas mensuales y consecutivas de DÓLARES ESTADOUNIDENSES DOS MILLONES DOSCIENTOS MIL (USD 2.200.000) cada una. La primera cuota deberá ser abonada antes del 5 de enero de 2025 y las siguientes antes del día 5 de cada mes subsiguiente. Estos montos serán abonados en pesos argentinos convertidos al tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina, tipo vendedor, cotización billete, del cierre del tercer día anterior al pago, en la Cuenta Corriente N° 900001006 del Banco Patagonia S.A. - CBU: 0340100800900001006004 – de titularidad del Gobierno de la Provincia de Río Negro (CUIT: 30-67284630-3).

**4.3. APOORTE AL DESARROLLO SOCIAL Y FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL:** La CONCESIONARIA asume el compromiso de realizar un aporte



en efectivo a la PROVINCIA por un monto total y único de DÓLARES ESTADOUNIDENSES CUATRO MILLONES CUATROSCIENTOS MIL (USD 4.400.000) equivalente al veinte por ciento (20%) del BONO DE PRÓRROGA que será destinado a financiar obras de infraestructura edilicia y/o la adquisición de equipamiento operativo de instituciones de la educación y/o de salud y/o a organismos estatales. Dicho aporte será cancelado a la PROVINCIA al tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina, tipo vendedor, cotización billete del cierre del tercer día anterior al pago, de la siguiente manera: El pago correspondiente al cincuenta por ciento (50%), por el equivalente a la suma de DÓLARES ESTADOUNIDENSES DOS MILLONES DOSCIENTOS MIL (USD 2.200.000) dentro de los diez (10) días hábiles de la publicación en el Boletín Oficial del Decreto que aprueba el ACUERDO DE PRÓRROGA. El saldo restante, será abonado en cinco (5) cuotas mensuales y consecutivas de DÓLARES ESTADOUNIDENSES CUATROCIENTOS CUARENTA MIL (USD 440.000) cada una. La primera cuota deberá ser abonada antes del 5 de enero de 2025 y las siguientes antes del día 5 de cada mes subsiguiente. Los pagos se realizarán mediante transferencia bancaria a la cuenta que deberá comunicar LA PROVINCIA por escrito a la CONCESIONARIA con al menos dos (2) días hábiles de anticipación a la fecha de pago.

**4.4. APOORTE COMPLEMENTARIO DE PRODUCCIÓN:** La CONCESIONARIA asume el compromiso de realizar un aporte en efectivo y/o en especie a LA PROVINCIA consistente en un tres por ciento (3%) de la producción computable mensual de Petróleo y Gas, a distribuir en un noventa por ciento (90%) a la PROVINCIA y el diez por ciento (10%) a EDHIPSA según el siguiente detalle:

**4.4.1. APOORTE COMPLEMENTARIO DE PETRÓLEO:** La liquidación en efectivo del monto equivalente en dinero, será valorizado a la fecha de cierre de la PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO mensual, sobre el valor boca de pozo, de los precios efectivamente obtenidos por la CONCESIONARIA en las operaciones de comercialización de los volúmenes mensuales producidos, la que se efectivizará mediante depósito en la Cuenta N° 900001006, CBU: 0340100800900001006004 de titularidad del "Gobierno de la Provincia de Río Negro" (CUIT: 30-67284630-3) y en la Cuenta N° 730012233, CBU: 0340251300730012233005, Sucursal 251, titularidad de EDHIPSA (CUIT: 30672878825), ambas del Banco Patagonia, o en otras que LA PROVINCIA y/o la

AUTORIDAD DE APLICACIÓN y/o EDHIPSA oportunamente le indiquen de modo fehaciente y con cinco (5) DÍAS HÁBILES de antelación..

4.4.2. APOORTE COMPLEMENTARIO DE GAS: La liquidación en efectivo del monto equivalente en dinero, será valorizado a la fecha de cierre de la PRODUCCIÓN DE GAS mensual, sobre el valor boca de pozo de los precios efectivamente obtenidos por la CONCESIONARIA en las operaciones de comercialización de los volúmenes mensuales producidos, la que se efectivizará mediante depósito en la Cuenta N° 900001006, CBU: 0340100800900001006004 de titularidad del "Gobierno de la Provincia de Río Negro" (CUIT: 30-67284630-3) y en la Cuenta N° 730012233, CBU: 0340251300730012233005, Sucursal 251, titularidad de EDHIPSA (CUIT: 30672878825), ambas del Banco Patagonia, o en otras que la PROVINCIA y/o la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y/o EDHIPSA oportunamente le indiquen de modo fehaciente.

Para el pago correspondiente por los conceptos descriptos en los puntos 4.4.1 y 4.4.2. los vencimientos operarán en los mismos plazos que los establecidos para el pago de regalías en las resoluciones de la Secretaría de Energía de Nación. El tipo de cambio, cotizaciones divisas, a considerar será el del Banco de la Nación Argentina, tipo vendedor, del cierre del día hábil anterior al vencimiento.

**4.5. COMPROMISO PARA CAPACITACIÓN, INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO:** Cada año la CONCESIONARIA deberá abonar a LA PROVINCIA, por cada CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN y hasta el vencimiento del PLAZO DE PRÓRROGA, un aporte anual para destinar a los conceptos enunciados, que se corresponderá con los montos que se detallan a continuación:

4.5.1. DÓLARES ESTADOUNIDENSES VEINTICINCO MIL (USD 25.000) cuando el volumen de producción del ÁREA en el año inmediato anterior sea de hasta 500 BOE/día, o bien,

4.5.2. DÓLARES ESTADOUNIDENSES CINCUENTA MIL (USD 50.000) cuando el volumen de producción del ÁREA en el año inmediato anterior supere los 500 BOE/día. Para la primera anualidad, correspondiente a la finalización del primer año de vigencia del ACUERDO DE PRÓRROGA, la CONCESIONARIA deberá efectivizar el pago, dentro de los sesenta (60) días contados desde la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA. Las anualidades siguientes deberán abonarse antes



del 28 de febrero de cada año. El COMPROMISO PARA CAPACITACIÓN, INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO establecido en este ACUERDO DE PRÓRROGA reemplaza al vigente para el PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA.

Las anualidades serán abonadas en pesos argentinos convertidos al tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina, tipo vendedor, cotización billete, del cierre del día inmediato anterior al pago.

El pago a la PROVINCIA se deberá realizar mediante transferencia bancaria a la Cuenta Corriente N° 900003916 del Banco Patagonia S.A. (Sucursal N° 265), CBU: 0340265000900003916006, de titularidad del Fondo Fiduciario para la Capacitación, Desarrollo y Fiscalización de la Actividad Hidrocarburífera (CUIT N° 30-71552775-4).

**4.6. MORA:** La falta de pago en término del BONO DE PRÓRROGA, del APOORTE AL DESARROLLO SOCIAL Y FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL, de las REGALÍAS, del CANON DE SUPERFICIE, del APOORTE COMPLEMENTARIO DE PRODUCCIÓN, así como del COMPROMISO PARA CAPACITACIÓN, INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO importará la mora automática de la CONCESIONARIA, y devengará en favor de LA PROVINCIA y/o de EDHIPSA, sin necesidad de interpelación alguna, intereses moratorios entre la fecha de vencimiento de la obligación de pago y el pago, iguales a los que rijan para las operaciones de descuento general en el Banco de la Nación Argentina.

A los efectos del cálculo de los intereses, los montos expresados en moneda extranjera se convertirán a pesos al tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina, tipo vendedor, cotización billete, del cierre día anterior a la fecha de vencimiento.

Toda vez que exista mora, no se considerará cumplido el compromiso hasta tanto sean cancelados en su totalidad la obligación principal y los intereses moratorios devengados.

#### **4.7. FISCALIZACIÓN Y CONTROL:**

4.7.1.- LA AUTORIDAD DE APLICACIÓN ejercerá sobre la OPERADORA y/o CONCESIONARIA un poder de policía amplio, sin restricciones ni necesidad de aviso previo, a través del Cuerpo de Policía de Hidrocarburos, establecido por Ley Q N° 2.627 y decreto reglamentario, quien se encuentra facultado para emitir Actas de Inspección y/o de Infracción, a los efectos de verificar el cumplimiento de las tareas de exploración, explotación y transporte de hidrocarburos en la provincia de Rio Negro, garantizando la

observancia y cumplimiento de las obligaciones contractuales, normas legales, reglamentarias y técnicas que rigen la actividad.

4.7.2.- En todos los casos, las actas de inspección e infracción labradas por el Cuerpo de Policía de Hidrocarburos y recepcionadas por el personal afectado a la operación del área, sin distinción del vínculo contractual con la CONCESIONARIA, serán consideradas una notificación fehaciente a los efectos del presente contrato.

4.7.3. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá solicitar a la CONCESIONARIA documentación o información adicional/ampliatoria que estime pertinente para el control y fiscalización. Asimismo, podrá realizar auditorías que considere necesarias, por cuenta propia o terceros autorizados.

4.7.4. La CONCESIONARIA deberá facilitar la información requerida y colaborar con el ejercicio de la actividad de contralor de que se trate, así como proveer la ayuda logística necesaria en caso de dificultades técnicas para el acceso a las áreas, a dichos fines.

4.7.5. Las ACTAS DE INSPECCIÓN constituyen una herramienta de comunicación ágil entre la operadora y/o CONCESIONARIA y la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. Pueden ser utilizadas tanto para certificar trabajos que se hayan realizado en las instalaciones, como para solicitar información, comunicar no conformidades detectadas durante las inspecciones y solicitar consecuentes adecuaciones, o atender cualquier necesidad de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN a los fines de ejercer su rol correctamente.

4.7.6. La CONCESIONARIA deberá responder y/o realizar las medidas correctivas observadas en el plazo determinado por el acta, o en su defecto dentro de los 10 días hábiles, contados desde su notificación.

4.7.7. Las ACTAS DE INFRACCIÓN serán labradas ante la detección de un incumplimiento pasibles de sanción. En dichos casos, la CONCESIONARIA deberá realizar su descargo dentro de los 10 días hábiles, contados desde su notificación. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN tendrá la facultad de evaluar y determinar si corresponde la aplicación de una multa para la infracción detectada, iniciando el procedimiento administrativo correspondiente.

**4.8. MANO DE OBRA LOCAL:** La CONCESIONARIA, contratistas y subcontratistas deberán emplear al menos un 80% de mano de obra, proveedores y empresas locales en todas sus contrataciones, con el fin de promover la creación y sostenimiento de empleo

local, así como fortalecer las empresas rionegrinas junto con su cadena de valor. Las mismas deberán dar prioridad a la contratación de trabajadores y proveedores locales, asegurando condiciones equivalentes en capacidad, responsabilidad, calidad y precio.

No obstante, cuando por la especificidad y/o por las características de las tareas a realizar y/o por condiciones desventajosas de capacidad, responsabilidad, calidad o precio, no resulte posible o conveniente la contratación de mano de obra, proveedores y empresas de servicios locales, la CONCESIONARIA podrá solicitar ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN la excepción de contratación debiendo acreditar tales extremos.

Se considerará que una empresa cumple con la condición de local si radica su base de operaciones y tributa en la provincia de Río Negro. En cuanto a la mano de obra, se entenderá que cumple con la condición de local aquella persona que acredite residencia efectiva en la provincia en su documento nacional de identidad, debiendo respetarse el porcentaje aludido precedentemente en iguales proporciones para el personal operativo, de base, administrativo, supervisión y jefaturas.

Todas las contrataciones deberán seguir procedimientos que aseguren transparencia y competencia. Se favorecerá el uso de marcos contractuales de mediano y largo plazo. La CONCESIONARIA deberá tener al menos una sede de operaciones en la PROVINCIA durante la vigencia del ACUERDO DE PRÓRROGA.

La CONCESIONARIA deberá cargar información en el Sistema INPRO- Módulo Compre Rionegrino, debiendo actualizar la información requerida, de forma anual y antes del 31 de marzo de cada año.

Asimismo, se requiere que la CONCESIONARIA informe anualmente, hasta el 31 de marzo de cada año, sobre obras previstas y empresas adjudicatarias, asegurando la correcta carga de información para una gestión efectiva de la actividad hidrocarburífera en la Provincia.

La CONCESIONARIA se compromete a efectuar las invitaciones a participar en los procesos licitatorios de servicios, a las empresas rionegrinas, en base a los registros disponibles en la Secretaría de Estado de Energía y Ambiente, Cámaras Empresariales, otros Organismos Estatales y Municipios Rionegrinos. Este procedimiento garantizará el acceso oportuno y equitativo a la información relevante para las empresas locales, y se dejará constancia de esta comunicación en los procedimientos licitatorios. Asimismo, se

fomentará una adecuada supervisión y control para asegurar el cumplimiento efectivo de esta medida.

Se llevarán a cabo controles y auditorías in situ en las áreas concesionadas para verificar la consistencia de la información declarada y el efectivo cumplimiento del compromiso de MANO DE OBRA LOCAL. En caso de incumplimiento, discrepancias entre la información proporcionada y la realidad encontrada, se aplicarán las sanciones correspondientes según la normativa vigente.

**4.9. RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIA:** La CONCESIONARIA contribuirán en el ámbito estatal de la PROVINCIA al desarrollo en materia de educación, medio ambiente, salud, cultura, ciencia e investigación, energías renovables y desarrollo comunitario, sobre la base de un diagnóstico que las PARTES realizarán y de modo alineado con la política de sostenibilidad implementada por la CONCESIONARIA.

En tal sentido se entiende por Responsabilidad Social Empresaria a la adopción por parte de la CONCESIONARIA de un compromiso de participar como integrante de la sociedad local y regional en la que actúa, contribuyendo al desarrollo sostenible de las comunidades de las que forma parte realizando inversión orientada a crear valor compartido y mutuos beneficios sostenidos.

Anualmente, antes del 31 de marzo de cada año, la CONCESIONARIA presentará un reporte de sostenibilidad donde informarán de los programas y acciones implementados, incluyendo indicadores que den cuenta de los resultados obtenidos, y las propuestas para ser implementadas el año siguiente.

**4.10. PRESERVACIÓN DEL AMBIENTE:**

4.10.1. La CONCESIONARIA estará obligada a cumplir durante toda la vigencia de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN con toda la normativa legal vigente en materia ambiental, aplicable a los titulares de dicha concesión y con la que eventualmente se dicte en el futuro, y en especial con las siguientes normas: Artículo 41 de la Constitución Nacional y Artículos 84 y 85, concordantes con el Artículo 79 de la Constitución de la Provincia de Río Negro; Leyes Provinciales Q 2952 (Código de Aguas), M N°3250 “Gestión Integral de Residuos Especiales” y M 3266 (Regulación del Procedimiento de Evaluación de Impacto Ambiental) y sus decretos reglamentarios; Ley Nacional 17319 y su reglamentación vigente; Decreto Provincial 452/05 y las Resoluciones de la Secretaría de Energía de la Nación 105/92, 319/93, 341/93, 05/96, 201/96, 24/04, 25/04 y 785/05;

así como las normas que dicte la autoridad competente en el futuro. En particular, constituyen obligaciones de la CONCESIONARIA, adoptar las medidas necesarias para la prevención de la contaminación, tanto de carácter operativo como accidental, así como también toda norma para el abandono de instalaciones y uso racional de los recursos.

4.10.2. La CONCESIONARIA se compromete a remediar los pasivos ambientales históricos que se incorporan como ANEXO B al presente ACUERDO DE PRÓRROGA, por un total de DÓLARES ESTADOUNIDENSES SEISCIENTOS DIECISIETE MIL SEISCIENTOS VEINTICUATRO (USD 617.624). Las cantidades mencionadas en cada uno de los ítems son estimadas en función del grado de conocimiento actual, por ello si los trabajos de remediación requirieran un monto superior al comprometido, la CONCESIONARIA deberá hacerse cargo de la totalidad, en el mismo sentido, la PROVINCIA no reclamará en caso que los montos sean inferiores a los comprometidos.

4.10.3. Los pasivos actuales, es decir aquellos que se generen durante la operación durante el PERÍODO DE PRÓRROGA, como consecuencia de incidentes se gestionarán mediante el módulo de Incidentes Ambientales del sistema INPRO, los costos de remediación y monitoreo serán exclusivamente a cargo del OPERADOR.

4.10.4. Dentro del plazo de seis (6) meses de entrada en vigencia de este ACUERDO DE PRÓRROGA, la CONCESIONARIA deberá realizar un Inventario de todos los pozos que se encuentren inactivos, definiendo su potencialidad y condición mecánica, junto con un (1) CRONOGRAMA DE ABANDONO de aquellos pozos en los cuales se desconoce totalmente su estado mecánico o cuya integridad mecánica no garantice una correcta aislación y que no pueda ser remediado mediante tecnologías actuales, deberán ser abandonados en forma prioritaria, previo al cronograma contenido en el ANEXO B.

4.10.5. La deshabilitación de instalaciones durante el periodo de vigencia del ACUERDO DE PRORROGA, debido al desuso u obsolescencia, requerirá el desarme del equipamiento mecánico, eléctrico, retiro de las instalaciones civiles y restauración del sitio a las condiciones similares a las originales, incluyendo saneamiento de suelos si fuese necesario. Esta operación se realizará previa autorización de la Autoridad de Aplicación de acuerdo a un plan de abandono del sitio, elaborado por el OPERADOR específico de la instalación pertinente.

4.10.6. Para el desarrollo de las actividades vinculadas con la explotación del ÁREA el OPERADOR deberá dejar una zona libre en resguardo de los mismos, conforme se detalla a continuación:

Para el curso fluvial del Río Colorado y otros cursos permanentes de menor rango, la línea de referencia es la línea de ribera.

Para el Embalse Casa de Piedra, la cota máxima de pelo de agua a tener en cuenta es 285.50 m.m.s.n.m.

Para el Lago Pellegrini, el límite de referencias es la cota 279.62 m m.s.n.m.

El plan de contingencias requerido por la Resolución SEN N° 342/93 que será presentado en la Secretaría de Hidrocarburos y deberá contener anexos específicos de prevención de la contaminación de suelos, aguas superficiales y subterráneas, así como también el riesgo de inundación por crecidas fluviales y/o eventos pluviales de las instalaciones.

4.10.7. La CONCESIONARIA asume el compromiso de abordar diferentes líneas de trabajo para mejorar la eficiencia energética, la reducción de emisiones y la sustentabilidad de sus operaciones. Para ello adoptará criterios de reducción de emisiones y de HUELLA DE CARBONO dirigidos específicamente a la lucha contra el cambio climático, conforme a los principios rectores establecidos por la Ley N° 27.520 de Presupuestos Mínimos de Adaptación y Mitigación al Cambio Climático Global. al cual adhiere la Ley Provincial M N° 5665 que establece el marco normativo para adecuar la implementación de la mencionada ley Nacional

En los ESTUDIOS DE IMPACTO AMBIENTAL correspondientes a proyectos deberán incluir la evaluación de la HUELLA DE CARBONO, justificando la elección con relación a la alternativa de menor valor de HUELLA DE CARBONO.

En los Informes de Monitoreo Anual Ambiental o Monitoreo Anual de Obras y Tareas debe considerarse la cuantificación de INVENTARIO DE GASES EFECTO INVERNADERO (GEI), la cual se realizará conforme a lo establecido en la norma IRAM 14064.

4.10.8. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN deja constancia que en caso de incumplimiento en tiempo y en forma, quedará habilitada, por intermedio de la AUTORIDAD COMPETENTE AMBIENTAL, a la aplicación de las sanciones que pudieran corresponder a la CONCESIONARIA.

**4.11. ESTADO DE INSTALACIONES Y ACTIVOS**

4.11.1. La CONCESIONARIA se compromete a respetar como mínimo, las condiciones básicas en todas las instalaciones utilizadas en las operaciones de prospección, exploración, explotación, transporte y procesamiento de hidrocarburos que se realicen en el territorio provincial con el objeto de alcanzar los estándares de calidad operativa y de seguridad de la industria, el correcto mantenimiento durante la vida útil de los activos entregados por la provincia, otorgar seguridad a las instalaciones, calidad y eficiencia en el manejo de recursos, proteger la salud de las personas y el ambiente a través de las más modernas, racionales y eficientes técnicas de explotación de los recursos.

4.11.2. La CONCESIONARIA se compromete a mantener el buen estado y conservación de las instalaciones y adecuarlas constantemente, con la finalidad de evitar el deterioro por su uso, en el marco de las normas legales y reglamentarias nacionales, provinciales y municipales que les sean aplicables.

4.11.3. La CONCESIONARIA se compromete a planificar a mediano plazo adecuaciones de las instalaciones que lo requieran y a implementar las medidas para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero de forma progresiva.

4.11.4. La CONCESIONARIA y/o el OPERADOR se compromete implementar, dentro del desarrollo de su CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN, un PLAN DE ADECUACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES y EQUIPOS, conforme a lo establecido en el ANEXO C.

**4.12. USO INDUSTRIAL DE AGUA PÚBLICA:** La CONCESIONARIA deberá abonar regularmente a la AUTORIDAD HÍDRICA PROVINCIAL, las regalías previstas en el Art. 43º y concordantes del Código de Aguas y en canon de uso y preservación fijado en el Art. 172º del Código de Aguas y sus reglamentaciones o la norma que lo sustituya.

**4.13. CANTERAS:** Los materiales utilizados en la actividad, deberán provenir de canteras mineras debidamente habilitadas por la Autoridad Provincial correspondiente. El incumplimiento a esta obligación, hará a la CONCESIONARIA solidariamente responsable por las infracciones al Código de Procedimiento Minero que le quepan al titular y/o explotador de la cantera.

**4.14. PASANTÍAS:**

4.14.1. La CONCESIONARIA se obliga a contratar, una vez por año durante la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA, hasta cinco (5)

estudiantes radicados en la Provincia de Río Negro, contratados en el marco de la Ley N° 26.427 y concordantes, para capacitarlos en tareas de la industria. En la medida que la legislación lo permita, la CONCESIONARIA podrá renovar las pasantías o sustituir el pasante por otro estudiante.

4.14.2. La CONCESIONARIA deberá informar anualmente, antes del 31 de marzo de cada año, el listado de alumnos que hayan sido incorporados, detallando nombre, apellido y CUIL, e indicando el periodo de vigencia de la pasantía.

#### **4.15. MOVILIDAD Y EQUIPAMIENTOS INFORMÁTICOS:**

4.15.1. La CONCESIONARIA deberá, a los ciento veinte (120) días de la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA, proveer a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN de los elementos de movilidad y equipamiento informático que a continuación se detallan: a) Una (1) Licencia Sahara (llaves físicas) en la última versión disponible al momento de la compra, para la formación de la base de datos del ÁREA o equipamiento para el mantenimiento de la misma a definir por parte de la Autoridad de Aplicación, b) Una (1) Camioneta SUV, doble tracción, motor diésel, de cilindrada igual o mayor a 2.750 cc, transmisión automática de 5 velocidades o más o CVT, control de tracción, control de estabilidad, una rueda de auxilio, sistema de frenos ABS, dirección hidráulica, calefacción, aire acondicionado, airbags frontales y laterales. Dicha movilidad deberá entregarse patentada a nombre de LA PROVINCIA, y ser renovada por otra 0 Km, de idénticas características, cada cinco (5) años a contar de la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA y mientras se encuentre vigente la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN.

4.15.2. Los vehículos reemplazados quedarán en propiedad de la PROVINCIA. La totalidad del equipamiento y/o elementos detallados en el presente artículo pasarán a ser propiedad de la PROVINCIA desde el momento de su entrega por parte de la CONCESIONARIA.

**4.16. INGRESOS BRUTOS:** La CONCESIONARIA se compromete a abonar a partir de la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA, una alícuota del tres por ciento (3%) del Impuesto sobre los Ingresos Brutos por la extracción de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos despachados sin facturar fuera de la PROVINCIA, ya sea que los mismos sean vendidos en su estado al momento de la extracción o en subproductos luego de los procesos de industrialización. Dicha alícuota se mantendrá

durante la vigencia de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN y el PLAZO DE PRÓRROGA, sin adicionales ni complementos.

#### **4.17. REGALÍAS:**

4.17.1. Las Partes dejan establecido que la alícuota de regalías a abonar por la CONCESIONARIA durante la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN y el ACUERDO DE PRÓRROGA será del doce por ciento (12%) sobre la producción computable, la que será liquidada de conformidad a los parámetros establecidos en la Ley N° 17.319 y normas jurídica reglamentarias, complementarias y modificatorias.

4.17.2. Las Partes acuerdan que, a partir de la vigencia del presente ACUERDO DE PRÓRROGA, la CONCESIONARIA no aplicará el descuento por gastos de tratamiento establecido en el Artículo 14 de la Resolución N° SEN N° 435/04 de la Secretaría de Energía de la Nación.

4.17.3. En virtud de ello, las PARTES declaran que nada tienen que reclamarse mutuamente por cualquier descuento por gastos de tratamiento efectuados con fecha anterior a la entrada en vigencia del presente ACUERDO DE PRÓRROGA.

4.17.4. Hasta tanto la AUTORIDAD DE APLICACIÓN establezca un procedimiento diferente, la CONCESIONARIA deberá remitir la información relativa a REGALÍAS, APORTES COMPLEMENTARIOS, rectificativas y aquella que adicionalmente la AUTORIDAD DE APLICACIÓN requiera, respetando el formato, contenido y medio de presentación que específicamente indique y/o apruebe la misma.

La CONCESIONARIA deberá, el día 15 de cada mes:

- a) Ingresar en el sistema INPRO, módulo pagos, las DDJJ de regalías pertenecientes a los Anexo I, II y/o rectificativas, así como los Aportes Complementarios y descuentos eventualmente efectuados, junto con sus correspondientes comprobantes de pago.
- b) Enviar las Declaraciones Juradas en formato mdb, pertenecientes a los Anexo I, II y/o rectificativas y el archivo con los importes pagados o eventualmente a pagar, tanto a la Provincia como a EDHIPSA y de corresponder los descuentos del pago de regalías, ajustado en su totalidad, al formato e indicaciones que imparta la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

**4.18. SUPERFICIARIOS:** A partir de la VIGENCIA del ACUERDO DE PRÓRROGA, la CONCESIONARIA se compromete a actualizar los valores de servidumbre conforme la normativa provincial correspondiente.

**Artículo 5° INFORMACIÓN A ENTREGAR A LA AUTORIDAD DE APLICACIÓN**

5.1. Durante la vigencia de la CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN, la CONCESIONARIA deberán suministrar en tiempo y forma a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN la documentación técnica, información y programas de acuerdo a lo previsto por las normativas provinciales y nacionales aplicables y vigentes.

5.2. La CONCESIONARIA deberá ratificar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN dentro del ciento veinte (120) días desde la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA, la mensura del ÁREA de acuerdo al Artículo 20° de la Ley N° 17.319 y Resolución SEN N° 309/1993.

**Artículo 6°: COMIENZO DE VIGENCIA**

La totalidad de las obligaciones y compromisos asumidos en este ACUERDO DE PRÓRROGA resultarán exigibles a partir del día siguiente a la publicación en el Boletín Oficial de la PROVINCIA de la Ley especial que lo ratifica de acuerdo con los términos y condiciones que en este ACUERDO DE PRÓRROGA se establecen.

**Artículo 7°: IMPUESTO DE SELLOS**

7.1. A los efectos de establecer el cálculo del Impuesto de Sellos la base imponible del presente ACUERDO DE PRÓRROGA está dada por la suma convenida en concepto de BONO DE PRÓRROGA, estando la CONCESIONARIA obligada al pago total de este impuesto.

7.2. El pago se deberá realizar dentro de los treinta (30) días siguientes a la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA.

**Artículo 8°: COMISIÓN DE ENLACE TÉCNICO**

8.1. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN y la CONCESIONARIA, conformarán una COMISIÓN DE ENLACE TÉCNICO, integrada por dos (2) representantes de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y dos (2) del OPERADOR.

8.2. La Comisión se reunirá en forma obligatoria al menos una (1) vez cada ciento ochenta (180) días, en la sede de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, y convocará, si fuera necesaria a reuniones extraordinarias, con la participación de otros actores involucrados

con el objeto de monitorear el desarrollo de la actividad de explotación y/o exploración complementaria, y resolución pacífica de conflictos.

8.3. Los puntos tratados en cada reunión y los acuerdos alcanzados, deberán constar en un acta suscripta por las partes.

#### **Artículo 9º: INCUMPLIMIENTOS**

9.1. Los incumplimientos de las obligaciones y compromisos asumidos por la CONCESIONARIA en la Ley y el ACUERDO DE PRÓRROGA, serán sancionados conforme lo previsto en el CAPÍTULO VI de las CONDICIONES GENERALES Y PARTICULARES DE LA CONVOCATORIA PÚBLICA A EMPRESAS TITULARES DE CONCESIONES DE EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS UBICADAS EN LA PROVINCIA DE RÍO NEGRO, contenido en el ANEXO I de la Ley N° 5.733.

#### **Artículo 10º: LEGISLACIÓN APLICABLE. SOLUCIÓN DE CONFLICTOS**

10.1. El ACUERDO DE PRÓRROGA establece la totalidad de los derechos y obligaciones de las PARTES y conforman el acuerdo total, único y definitivo entre las PARTES sobre el objeto del presente.

El ACUERDO DE PRÓRROGA se registrará y será interpretado conforme a las leyes nacionales y provinciales vigentes.

A los efectos de la interpretación normativa en casos de controversia deberá observarse el siguiente orden de prelación:

- a.- Artículos 31 y 124 de la Constitución Nacional.
- b.- Leyes Nacionales N° 17.319, N° 24.145, N° 26.197 y Código de Minería de la República Argentina; sus decretos reglamentarios y leyes modificatorias, y las normas ambientales y de seguridad descriptas en el apartado siguiente.
- c.- Artículos 70 y 79 de la Constitución Provincial.
- d.- Leyes Provinciales Q 4.296 y Q 2.627 y su Decreto Reglamentario N° 24/03, Ley N° 5.594.
- e.- Leyes Provinciales N° 3250 (Gestión de Residuos Especiales y Salvaguarda del Patrimonio Ambiental), N° 3266 (Regulación del Procedimiento de Evaluación de Impacto Ambiental); N° 2952 (Código de Aguas); Decreto Provincial 492/05 y Res. N° 339/18-SAyDS.
- f.- Decretos del Poder Ejecutivo Nacional que regulen la actividad hidrocarburífera.
- g.- Decretos del Poder Ejecutivo Provincial que regulen la actividad hidrocarburífera.

h.- Resoluciones de la Secretaría de Energía de la Nación que regulen la actividad hidrocarburífera.

i.- Resoluciones de la Secretaría de Estado de Energía de Río Negro que regulen la actividad hidrocarburífera.

j.- Resoluciones de la Secretaría de Hidrocarburos de Río Negro que regulen la actividad hidrocarburífera.

10.2. Las PARTES solucionarán de buena fe, por medio de la consulta mutua, toda cuestión o disputa que surja de o con relación al ACUERDO DE PRÓRROGA y tratarán de llegar a un arreglo sobre dichas cuestiones o disputas.

10.3. Las divergencias que puedan suscitarse por disparidad de interpretación y aplicación del presente ACUERDO DE PRÓRROGA que no pudieran resolverse entre las PARTES serán sometidas a la competencia de los Tribunales Contencioso Administrativos de la Primera Circunscripción Judicial de la Provincia de Río Negro, con asiento en la ciudad de Viedma, con exclusión y renuncia expresa a cualquier otro fuero o jurisdicción que pudiere corresponder.

Las PARTES suscriben el presente ACUERDO DE PRÓRROGA en el lugar y fecha indicados en el encabezamiento, en 3 (tres) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto.

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized letter 'A' followed by a horizontal line and a small flourish.A handwritten signature in black ink, featuring two large, rounded loops at the top, followed by a series of smaller loops and a long, sweeping horizontal line at the bottom.



## ANEXO A – PLAN DE INVERSIONES

### **Artículo 1º.- PERIODOS DE INVERSIÓN**

Durante el plazo de vigencia del ACUERDO DE PRÓRROGA, el PLAN DE INVERSIONES, se regirá desde la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA hasta el efectivo vencimiento de la SEGUNDA PRÓRROGA, y se dividirá en SUBPERÍODOS: el PLAZO REMANENTE, comprendido entre la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA y el vencimiento del plazo de la PRIMERA PRÓRROGA; y el PLAZO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA, dividido en cinco (5) SUB-PERÍODOS de dos (2) años calendario cada uno.

### **Artículo 2º.- CONTENIDO PLAN DE INVERSIONES Y ACTIVIDADES**

2.1. EL PLAN DE INVERSIONES Y ACTIVIDADES conformado por las ACTIVIDADES REMANENTES, ACTIVIDADES COMPROMETIDAS y ACTIVIDADES CONTINGENTES, definidas en los Artículos 3, 4 y 5 del presente ANEXO A, deberá ser acompañado de una memoria descriptiva de los prospectos exploratorios, memoria descriptiva técnico-económica de los proyectos de desarrollo, asociados al tipo de reserva, con pronósticos de producción, ingresos, costos y gastos estimados que deberá ser suficientemente detallada de manera que permita ser analizada y validada por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

2.2. La CONCESIONARIA confeccionará, como parte del PLAN DE INVERSIONES, un cronograma anual de actividades e inversiones discriminado por SUBPERÍODO, hasta el vencimiento del PLAZO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA, conforme a la planilla modelo que forma parte del presente ANEXO.

### **Artículo 3º.- ACTIVIDADES REMANENTES**

3.1. La CONCESIONARIA podrá incluir en el PLAN DE INVERSIONES Y ACTIVIDADES aquellas tareas e inversiones comprometidas para el PERÍODO DE LA PRIMER PRÓRROGA, que respecto al último PLAN DE INVERSIONES oportunamente aprobado por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, a la fecha del presente ACUERDO se encuentran pendientes de ejecución, siempre que la CONCESIONARIA presente los fundamentos técnico-económicos de su postergación.

3.2. El compromiso de ACTIVIDADES REMANENTES deberá ser ejecutado dentro del SUBPERÍODO PLAZO REMANENTE, es decir antes de la fecha de vencimiento del

plazo otorgado para la PRIMERA PRÓRROGA, y no podrán ser trasladadas al plazo de la SEGUNDA PRÓRROGA, ni contemplarse en la readecuación del Plan de Inversiones por Incumplimiento previsto en el artículo 1° del presente Anexo.

3.3. Para asegurar el cumplimiento en la ejecución de ACTIVIDADES REMANENTES, dentro de los treinta (30) días corridos de la FECHA DE ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO DE PRÓRROGA, la CONCESIONARIA deberá constituir una GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO DE INVERSIÓN por el monto total comprometido, expresado en dólares estadounidenses.

3.4. Con autorización expresa de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, la CONCESIONARIA podrá semestralmente sustituir el monto de la GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO DE INVERSIÓN, proporcionalmente a la certificación de actividades presentada por parte de la CONCESIONARIA.

3.5. En el caso que, al vencimiento del SUBPERIODO DE PLAZO REMANENTE se determine el incumplimiento total o parcial de las ACTIVIDADES REMANENTES, previa notificación a la CONCESIONARIA, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN procederá a la ejecución de la GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO DE INVERSIÓN.

#### **Artículo 4°.- ACTIVIDADES COMPROMETIDAS**

4.1. En virtud de acceder al segundo período de prórroga, la CONCESIONARIA debe comprometerse en firme, a realizar tareas e inversiones durante el PERIODO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA, a los efectos de continuar con el desarrollo y explotación del ÁREA, bajo los criterios técnico-económicos generalmente aceptables en la industria.

4.2. Las ACTIVIDADES COMPROMETIDAS incluye la perforación de nuevos pozos, reparación de pozos existentes, conversión a pozos inyectoros, operaciones o intervenciones asociadas a la ejecución de proyectos de recuperación secundaria, terciaria (incluyendo inyección de polímeros / geles), construcción de instalaciones nuevas de producción, inyección de agua, bombeo, transporte y tratamiento de producción de petróleo y/o gas y agua destinada a recuperación secundaria y terciaria, adecuación, mejoramiento y optimización de instalaciones de superficie y profundidad. Asimismo, incluye trabajos de exploración fuera del lote de explotación existentes, pozos de avanzada o bien sondear otros horizontes dentro de lotes de explotación existentes,

tratando de ubicar otros objetivos (profundización de pozos preexistentes), incluso los denominados No Convencionales.

4.3. El compromiso de ACTIVIDADES COMPROMETIDAS deberá ser ejecutado antes de la fecha de vencimiento del plazo otorgado para la SEGUNDA PRÓRROGA y podrá trasladarse entre SUBPERIODOS precedentes (Anticipación de Actividad) o subsiguientes (Diferimiento de Actividad). En el presente ACUERDO DE PRÓRROGA se denominará "Traslado de Actividad" de forma indistinta a la "Anticipación de Actividad", como al "Diferimiento de Actividad".

4.4. El Traslado de Actividad no implica ni debe ser entendido como una sustitución o conversión entre tipos de ACTIVIDADES COMPROMETIDAS, se refiere a un desplazamiento temporal en el cronograma.

4.5. Salvo Caso Fortuito o Fuerza Mayor, la CONCESIONARIA podrá: (a) trasladar sin límites las ACTIVIDADES COMPROMETIDAS de un SUBPERIODO a otro precedente ("Anticipación de Actividad") y, (b) a trasladar hasta el treinta por ciento (30%) de las ACTIVIDADES COMPROMETIDAS de un SUBPERIODO a otro subsiguiente.

4.6. La CONCESIONARIA deberá presentar ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, la solicitud de TRASLADO DE ACTIVIDAD acompañado con los justificativos técnicos correspondientes y tiempos de ejecución propuestos, con una anticipación de treinta (30) días a su efectiva implementación. En esa misma oportunidad, la CONCESIONARIA deberá presentar una adecuación del cronograma de actividades que resulten del TRASLADO DE ACTIVIDAD, en caso de ser aprobado.

4.7. En función de necesidades operativas, y previa autorización de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, las ACTIVIDADES COMPROMETIDAS podrán ser reemplazadas por otras actividades conforme una relación de conversión que se determinará en función de los montos estimados para cada actividad ("Conversión de Actividad").

4.8. La CONCESIONARIA deberán presentar ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN la solicitud de CONVERSIÓN DE ACTIVIDAD acompañado con los justificativos técnicos correspondientes y montos estimados, con una anticipación de treinta (30) días a su efectiva implementación. En esa misma oportunidad, la CONCESIONARIA deberá presentar una adecuación del PLAN DE INVERSIONES que resulte de la CONVERSIÓN DE ACTIVIDAD, en caso de ser aprobado.

## **Artículo 5º. - ACTIVIDADES CONTINGENTES**

5.1. En virtud de acceder a la SEGUNDA PRÓRROGA, la CONCESIONARIA deben proponer ACTIVIDAD CONTINGENTE a los resultados obtenidos a partir de la ejecución de la ACTIVIDAD COMPROMETIDA, a realizar durante el PERIODO DE LA SEGUNDA PRÓRROGA, con la finalidad de explotar el potencial de las AREAS, bajo los criterios técnico-económicos generalmente aceptables en la industria.

5.2. La exigibilidad de las ACTIVIDADES CONTINGENTES se evaluará a partir de la existencia de locaciones de pozos a perforar y/o reparar resultantes de la ACTIVIDADES COMPROMETIDAS vinculadas, con categoría de Reservas, identificadas en el informe anual de Certificación de Reservas de Hidrocarburos a Fin de Concesión, elaborado por un certificador independiente, del año inmediato posterior al cumplimiento de la ACTIVIDADES COMPROMETIDAS de cada SUBPERIODO.

5.3. El Certificador Independiente será conjuntamente designado entre la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y la CONCESIONARIA, previo a la finalización de cada SUBPERIODO a fin de corroborar la exigibilidad de las ACTIVIDADES CONTINGENTES

5.4. La CONCESIONARIA, dentro de los treinta (30) días corridos de corroborada la condición de exigibilidad de la ACTIVIDAD CONTINGENTE, deberá presentar una actualización del cronograma de actividades que contemple la ejecución de la misma dentro SUBPERIODO en curso.

5.5. Las disposiciones relativas al traslado de actividades y conversión de actividades establecidos en los artículos 4.4 a 4.8 de este ANEXO, serán aplicables para las ACTIVIDADES CONTINGENTES en condición de exigibilidad.

## **Artículo 6º. - CONTROL DE ACTIVIDADES**

6.1. El control y seguimiento de las actividades se realizará a través de la conformación de la Comisión de Enlace Técnico establecida en el artículo 8 del ACUERDO DE PRÓRROGA.

6.2. La CONCESIONARIA deberá presentar, antes del 31 de marzo de cada año, un estado de avance de las Actividades en donde se detallará lo siguiente: (i) un análisis comparativo entre las ACTIVIDADES REMANENTES, las ACTIVIDADES COMPROMETIDAS y las ACTIVIDADES CONTINGENTES en condición de exigibilidad correspondientes al subperíodo en curso y las actividades ejecutadas en el

año inmediato anterior a la presentación, en función de lo informado por la CONCESIONARIA en el marco de la Resolución SEN N°2057/05 y el sistema InPRO, los cuales deberán coincidir, y (ii) un cronograma de trabajos proyectado para el plazo remanente del subperíodo en curso.

6.3. Sin perjuicio de lo establecido en los artículos precedentes, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá solicitar información adicional que resulte necesaria a los fines de cumplir con sus facultades de control.

#### **Artículo 7°.- CERTIFICACIÓN DE ACTIVIDADES**

7.1. La certificación de las actividades y montos establecidos para las ACTIVIDADES REMANENTES, las ACTIVIDADES COMPROMETIDAS y las ACTIVIDADES CONTINGENTES en condición de exigibilidad, según corresponda, se realizará una vez finalizado cada subperíodo en base a las Actas de Comisiones de Enlace, lo informado en la declaración jurada de la Resolución SEN N°2057/05 y el sistema InPRO.

7.2. La CERTIFICACIÓN DE ACTIVIDADES de cada subperíodo emitida por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, será la única instancia en donde se determinará el cumplimiento de los compromisos asumidos.

7.3. La Certificación de Actividades no implicará modificación alguna de las facultades que le competen a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN en la observancia del control de las obligaciones de información impuestas la CONCESIONARIA por las Resoluciones SEN 2057/05 y N° 319/93.

#### **Artículo 8°.- ADECUACIÓN DEL PLAN DE INVERSIONES**

8.1. Salvo Caso Fortuito o Fuerza Mayor, si a la finalización de cada subperíodo, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN certifica la existencia de un incumplimiento de las actividades comprometidas, la CONCESIONARIA podrá presentar dentro de los quince (15) días hábiles de notificada la certificación del incumplimiento, una solicitud de adecuación del plan de inversiones para subsanar el referido incumplimiento, según las siguientes alternativas:

(i) un diferimiento de actividades al subperíodo inmediato posterior.

(ii) un nuevo plan de inversión alternativo cuyo contenido será equivalente o superior al monto estimado de las actividades no ejecutadas al momento de la presentación, a ejecutarse en el subperíodo inmediato posterior.

La AUTORIDAD DE APLICACIÓN debe aprobar o rechazar dicha solicitud de manera expresa.

8.2. En caso que la AUTORIDAD DE APLICACIÓN apruebe la adecuación del plan de inversiones, dentro de los treinta (30) días corridos de notificada su aprobación, la CONCESIONARIA deberá constituir una GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO DE INVERSIÓN por el monto total de las actividades readecuadas, expresado en dólares estadounidenses.

8.3. Con autorización expresa de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, la CONCESIONARIA podrá semestralmente sustituir el monto de la GARANTIA DE CUMPLIMIENTO DE INVERSIÓN, proporcionalmente a la certificación de actividades presentada por parte de la CONCESIONARIA.

8.4. En el caso que, al vencimiento del SUBPERIODO inmediato posterior a la aprobación de la adecuación del PLAN DE INVERSIONES se verifique el incumplimiento total o parcial de las actividades readecuadas, previa notificación a la CONCESIONARIA, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN procederá a la ejecución de la GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO DE INVERSIÓN.





**LEY N° 5733 - Anexo A - PLAN DE INVERSIONES  
ENTRE LOMAS**

**Actividad Comprometida**

	PLAZO REMANENTE	SEGUNDA PRORROGA										TOTAL	
		Subperíodo 1		Subperíodo 2		Subperíodo 3		Subperíodo 4		Subperíodo 5			Vto.
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	
<b>INVERSIONES EN EXPLOTACION Y EXPLORACION</b>													
PERFORACION DE POZOS	\$ -	\$ -	\$ 2.630	\$ 2.630	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.260
# Pozos	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	2
WORK OVERS y CONVERSIONES	\$ 1.257	\$ 1.257	\$ 943	\$ 943	\$ -	\$ 943	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 6.600
# Pozos	4	4	3	3	-	3	-	-	-	-	-	-	21
ABANDONO DE POZOS	\$ 200	\$ 200	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 400
# Pozos	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
ADECUACIONES DE INSTALACIONES EXISTENTES	\$ 339	\$ 321	\$ 263	\$ 230	\$ 251	\$ 271	\$ 265	\$ 264	\$ 253	\$ 289	\$ 272	\$ -	\$ 3.017
INSTALACIONES DE SUPERFICIES NUEVAS	\$ 100	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 100
OTRAS INSTALACIONES	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TOTAL EN INVERSIONES EN EXPLOTACION	\$ 1.896	\$ 1.778	\$ 4.150	\$ 3.802	\$ 1.194	\$ 1.214	\$ 265	\$ 264	\$ 253	\$ 289	\$ 272	\$ -	\$ 15.377
INVERSIONES EN EXPLORACION REMANENTE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
PERFORACION DE POZOS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLORACION	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLOTACION Y EXPLORACION COMPROMETIDA	\$ 1.896	\$ 1.778	\$ 4.150	\$ 3.802	\$ 1.194	\$ 1.214	\$ 265	\$ 264	\$ 253	\$ 289	\$ 272	\$ -	\$ 15.377







**LEY N° 5733 - Anexo A - PLAN DE INVERSIONES  
25 DE MAYO - MEDANITO S.E.**

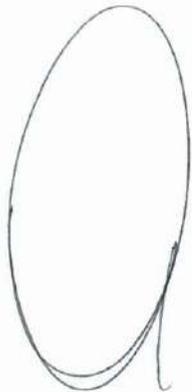
**Actividad Contingente**

INVERSIONES EN EXPLOTACIÓN Y EXPLORACIÓN	PLAZO REMANENTE	SEGUNDA PRORROGA										TOTAL				
		2025	2026	Subperíodo 1 2027	2028	Subperíodo 2 2029	2030	Subperíodo 3 2031	2032	Subperíodo 4 2033	2034		Subperíodo 5 2035	Vto. 2036		
PERFORACION DE POZOS	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ 1.537	\$ 1.537	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.074
	# Pozos	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
WORK OVERS Y CONVERSIONES	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ 300	\$ 300	\$ 600	\$ 450	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.350
	# Pozos	-	-	2	2	4	3	-	-	-	-	-	-	-	-	9
ABANDONO DE POZOS	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADECUACIONES DE INSTALACIONES EXISTENTES	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
INSTALACIONES DE SUPERFICIES NUEVAS	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
OTRAS INSTALACIONES	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TOTAL EN INVERSIONES EN EXPLOTACION	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ 1.537	\$ 1.837	\$ 600	\$ 450	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4.424
INVERSIONES EN EXPLORACION REMANENTE	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
PERFORACION DE POZOS	# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLORACION	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLOTACION Y EXPLORACION CONTINGENTE	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ 1.537	\$ 1.837	\$ 600	\$ 450	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4.424

LEY N° 5733 - Anexo A - PLAN DE INVERSIONES  
JAGÜEL DE LOS MACHOS

		Actividad Remanente														
INVERSIONES EN EXPLOTACIÓN Y EXPLORACIÓN	PLAZO REMANENTE	SEGUNDA PRÓRROGA										TOTAL				
		2025	2026	Subperíodo 1 2027	2028	Subperíodo 2 2029	2030	Subperíodo 3 2031	2032	Subperíodo 4 2033	2034		Subperíodo 5 2035			
PERFORACION DE POZOS	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
WORKOVERS Y CONVERSIONES	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ABANDONO DE POZOS*	Miles USD	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	# Pozos	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ADECUACIONES DE INSTALACIONES EXISTENTES	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
INSTALACIONES DE SUPERFICIES NUEVAS	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
OTRAS INSTALACIONES	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TOTAL INVERSIONES EN EXPLOTACIÓN	Miles USD	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
INVERSIONES EN EXPLORACION REMANENTE	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
PERFORACION DE POZOS	# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLORACIÓN	Miles USD	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLOTACION Y EXPLORACION REMANENTE	Miles USD	\$ 900	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 900

\*Actividad a ser definida en el contrato 4.10.4 del presente Acuerdo de Prórroga.



LEY N° 5733 - Anexo A - PLAN DE INVERSIONES  
JAGÜEL DE LOS MACHOS

	PLAZO REMANENTE 2025	SEGUNDA PRÓRROGA										TOTAL				
		Subperíodo 1	2027	Subperíodo 2	2028	2029	2030	Subperíodo 3	2031	2032	Subperíodo 4		2033	2034	Subperíodo 5	2035
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035					
<b>INVERSIONES EN EXPLOTACIÓN Y EXPLORACIÓN</b>																
PERFORACION DE POZOS	\$ 1.537	\$ 1.537	\$ 1.537	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4.611	
# Pozos	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	
WORK OVERS Y CONVERSIONES	\$ 912	\$ 608	\$ 608	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2.737	
# Pozos	3	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	
ABANDONO DE POZOS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ADECUACIONES DE INSTALACIONES EXISTENTES	\$ 59	\$ 55	\$ 75	\$ 55	\$ 55	\$ 56	\$ 55	\$ 55	\$ 55	\$ 71	\$ 55	\$ 55	\$ 55	\$ 645		
INSTALACIONES DE SUPERFICIES NUEVAS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
OTRAS INSTALACIONES	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
TOTAL EN INVERSIONES EN EXPLOTACIÓN	\$ 2.503	\$ 2.200	\$ 2.200	\$ 683	\$ 55	\$ 56	\$ 55	\$ 55	\$ 55	\$ 71	\$ 55	\$ 55	\$ 55	\$ 7.994		
<b>INVERSIONES EN EXPLORACION REMANENTE</b>																
PERFORACION DE POZOS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
# Pozos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLORACIÓN	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		
TOTAL DE INVERSIONES EN EXPLOTACION Y EXPLORACION COMPROMETIDA	\$ 2.509	\$ 2.200	\$ 2.200	\$ 683	\$ 55	\$ 56	\$ 55	\$ 55	\$ 55	\$ 71	\$ 55	\$ 55	\$ 55	\$ 7.994		





## ANEXO B – REMEDIACIÓN AMBIENTAL

En el marco del presente ANEXO, los pasivos ambientales, de acuerdo a su origen se clasifican en:

**Pasivos históricos:** Son aquellos que se originaron durante la fase de exploración y explotación previa, pero que no fueron remediados en su momento. Estos pasivos pueden ser de gran magnitud y complejidad, y pueden representar un riesgo significativo para el ambiente y la salud humana.

**Pasivos actuales:** Son aquellos que se originan durante la actual fase de operación.

**Pasivos futuros:** Son aquellos que se pueden generar durante la fase de abandono de un campo petrolero. Estos pasivos pueden ser de diversa naturaleza, como la contaminación de suelos, aguas subterráneas o aire, la presencia de instalaciones en desuso o la pérdida de biodiversidad.

### Artículo 1. PASIVOS HISTÓRICOS

A los efectos de determinar los Pasivos Históricos, la Autoridad de Aplicación ambiental acordará con la CONCESIONARIA, el inventario de pasivos existentes y su priorización para la remediación correspondiente, conforme a la planilla modelo que se adjunta.

Comunicación. La comunicación siempre será mediante notas, actas de reunión, actas de inspección y o infracción, en el caso de liberaciones parciales de pasivos estos serán mediante un informe técnico de la Autoridad de Aplicación.

La liberación final de un pasivo se realizará mediante un acto administrativo de la Autoridad de Aplicación ambiental.

### Artículo 2. PASIVOS ACTUALES

- Proveniente de Incidentes
- Deshabilitación de Instalaciones
- Repositorios de Acopio de Residuos (Peligrosos y Asimilables a Domésticos)
- Piletas de Cualquier Tipo

Los pasivos provenientes de Incidentes, si bien se gestionarán íntegramente a través del SISTEMA InPro cumpliendo toda la normativa de la Autoridad de Aplicación ambiental. La Deshabilitación de instalaciones responderá a un proceso de abandono de una instalación que potencialmente puede generar residuos peligrosos en el marco de la Ley

3250, por eso el proceso comienza con la presentación de un informe de abandono en la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático.

Los repositorios de suelos con hidrocarburos o acopios de residuos que sean definidos como especiales en el marco de la Ley N° 3.250 se gestionaran en un todo de acuerdo establecido en esa norma.

### **Artículo 3. PASIVOS FUTUROS**

Al Finalizar el periodo de concesión quedarán activos y pasivos en la superficie concesionada

Entre los pasivos ambientales que es posible encontrar se encuentran

- Repositorios de Acopio de Residuos (Peligrosos y Asimilables a Domésticos)
- Los pasivos históricos que no se ha completado su remediación puede considerarse en este ámbito.
- Pasivos Actuales (producto de la operación) que se encuentran en proceso o no se ha iniciado su tratamiento
- Plantas e Instalaciones que han cumplido su vida útil
- Pozos que deben abandonarse

Seis meses previos a finalizar el período de concesión se PRESENTARÁ una auditoría ambiental del área que certificará el estado ambiental de la misma; será realizada por una firma externa inscripta el registro de consultores ambientales y Evaluada por la Secretaría de ambiente y cambio climático. en caso de quedar pasivos ambientales remanentes la CONCESIONARIA presentará en la secretaria de hidrocarburos una GARANTÍA DE CUMPLIMIENTO DE REMEDIACION constituida por la CONCESIONARIA para asegurar el cumplimiento de las obligaciones asumidas en los artículos PRECEDENTES, por un monto equivalente al costo total de los pasivos detectados.

### **Artículo 4. ABANDONO DE POZOS**

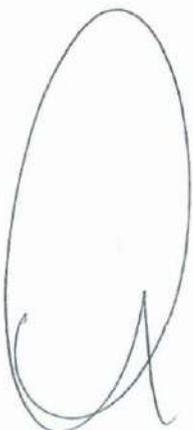
**4.1** La CONCESIONARIA se comprometen a realizar el abandono de todos aquellos pozos alcanzados por lo establecido en la Resolución N° 5/1996 de la Secretaría de Energía de la Nación y la Res. N° 339/SAYDS/2018 de la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático de la Provincia, a partir del inicio de este ACUERDO DE PRORROGA.

**4.2** Sin perjuicio de las fechas programadas para la realización de los abandonos definitivos de pozos que se prevén en este ACUERDO DE PRORROGA, la CONCESIONARIA se compromete a:

**4.2.1** Abandonar definitivamente cualquier pozo que resulte conveniente proceder a su abandono definitivo anticipadamente en base a su nivel de prioridad conforme los criterios y alcances del Anexo I de la Resolución N° 5/96 de la Secretaría de Energía de la Nación, y la Res. N° 339/SAyDS/2018 de la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático de la Provincia, y/o en función del riesgo ambiental evaluado en conjunto con la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático.

**4.2.2** Previo a la conversión de un pozo a inyector, proceder a estudiar los pozos inactivos aledaños a 2 distanciamientos, para asegurar la integridad mecánica de los mismos mediante prueba hidráulica y la realización de un perfil de corrosión u otra técnica aceptada en pos de asegurar que no exista riesgo de fuga de la malla de inyección y/o impacto a los acuíferos.

En caso de detectar alguna anomalía en dichos pozos, se procederá a su reparación y/o abandono en forma previa a comenzar a inyectar, de conformidad con las normas legales aplicables. Las partes acuerdan que los resultados de este análisis serán presentados ante la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, previo a la realización de la conversión objetivo.



LEY N° 5733 - Anexo B - REMEDIACIÓN AMBIENTAL  
ENTRE LOMAS

Situación Ambiental	Yacimiento	Sector - Área - Instalación	Coordenadas		Metodología de remediación	Forma de medición	Unidad	Cantidad	Monto inversión en USO	Plazo de Ejecución		Tipo de monitoreo y control
			y	x						Inicio	Fin	
Tierras Empetroliadas	Piedras Blancas	Entorno Bañero PB-4	2571823	5778258	Biorremediación	A determinar	m3	1064,4	118.056	2024	2025	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Charco Bayo	Entorno Locación CB-98	2.575.128	5776547	Biorremediación	A determinar	m3	245,7	25.312	2024	2026	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Charco Bayo	Entorno Locación CB-k3	2576308	5776577	Biorremediación	A determinar	m3	972,6	39.490	2024	2027	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Piedras Blancas	Entorno Locación PB-85	2574328	5777766	Biorremediación	A determinar	m3	149,4	17.448	2024	2027	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Piedras Blancas	Entorno Locación PB-15	2572109	5777628	Biorremediación	A determinar	m3	307,2	25.312	2024	2028	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Piedras Blancas	Entorno Locación PB-84	2572456	5778521	Biorremediación	A determinar	m3	280,5	25.312	2024	2028	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Piedras Blancas	Entorno Locación PB-15, cercano al Pozo Tilieta	2572428	5777066	Biorremediación	A determinar	m3	386,7	25.312	2024	2029	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Piedras Blancas	Entorno de locación CB- EMC-X y alrededores	2573958	5775718	Biorremediación	A determinar	m3	1634,4	138.056	2024	2029	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Charco Bayo	Entorno de locación CB- 100B	2557170	5770767	Biorremediación	A determinar	m3	450	29.504	2024	2030	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Charco Bayo	Camino acceso a la locación del Pozo CB-182	2579628	5776966	Biorremediación	A determinar	m3	117,9	17.448	2024	2030	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Charco Bayo	CB-54	2574828	5777062	Biorremediación	A determinar	m3	-	17.450	2024	2031	Informes parciales/finales
Tierras Empetroliadas	Charco Bayo	CB-25	2568828	5781222	Biorremediación	A determinar	m3	450	29.504	2024	2025	Informes parciales/finales
									<b>488.204</b>			



**LEY N° 5733 - Anexo B - REMEDIACIÓN AMBIENTAL  
25 DE MAYO - MEDANITO S.E.**

Situación Ambiental	Yacimiento	Ubicación		Forma de medición	Unidad	Cantidad	Monto inversión en USD	Plazo de Ejecución		Tipo de monitoreo y control	
		Sector - Área - Instalación	Coordenadas y x					Inicio	Fin		
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	PBE, EN, EM-1865	-38.097.305 y -67804420 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2027	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	YPF, RN, EM-322	-38066092 y -67829740 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2028	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	YPF, RN, EM-681	-38040433 y -67871370 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2029	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	PC, RN, EM-1191	-38022663 y -67796790 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2030	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	RN, EM-1024	2603103 y 5785980 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2031	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	RN, EM-307	2601349 y 5785757 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2032	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	RN, EM-1045	2601574 y 5785144 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2033	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	RN, EM-311	2604138 y 5785595 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2034	Informes parciales/finales	
Tierras Empetroledadas	25 de Mayo Medanita SE	RN, EM-417	2599378 y 5787275 x	A determinar	m3	-	14.380	2025	2035	Informes parciales/finales	
							<b>129.420</b>				



**LEY N° 5733 - Anexo B - REMEDIACIÓN AMBIENTAL  
JAGÜEL DE LOS MACHOS**

Situación Ambiental	Yacimiento	Ubicación		Sector - Área - Instalación	Coordenadas		Metodología de remediación	Forma de medición	Unidad	Cantidad	Monto Inversión en USD	Plazo de Ejecución		Tipo de monitoreo y control
		y	x		Inicio	Fin								

Sin situaciones ambientales pendientes

**ANEXO C**  
**ESTADO Y MANTENIMIENTO DE INSTALACIONES**

**NORMAS Y PROCEDIMIENTOS QUE REGULAN UN MANTENIMIENTO ADECUADO DE LOS ACTIVOS DE RÍO NEGRO**

**Artículo 1.-** Las normas del presente anexo regulan los procedimientos y prácticas tendientes a respetar como mínimo, condiciones básicas en todas las instalaciones que deben ser utilizadas en las operaciones de prospección, exploración, explotación, transporte y procesamiento de hidrocarburos que se realicen en el territorio provincial con el objeto de alcanzar los estándares de calidad operativa y de seguridad de la industria, el mantenimiento de la vida útil de los activos entregados por la provincia, otorgar seguridad a las instalaciones, calidad y eficiencia en el manejo de recursos, proteger la salud de las personas y el ambiente a través de las más modernas, racionales y eficientes técnicas de explotación de los recursos.

**Artículo 2.-** La CONCESIONARIA se compromete a adecuar constantemente las instalaciones y equipos, de manera que se mantenga el buen estado y conservación de las instalaciones, con la finalidad de evitar el deterioro por su uso, se optimice la utilidad de los activos del área de concesión y se proteja el entorno de posibles contingencias asociadas a la actividad, incrementando a través de inversiones sostenidas en el tiempo el valor de los mismos y aportando mejoras necesarias para ofrecer un correcto desempeño de la actividad.

**Artículo 3.-** La CONCESIONARIA, deberá implementar, dentro del desarrollo de su CONCESIÓN DE EXPLOTACIÓN, un PLAN DE ADECUACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES Y EQUIPOS necesarios para llevar a cabo una operación normal responsablemente, utilizando equipos en condiciones adecuadas de operación segura, promoviendo un mantenimiento preventivo suficiente, con la finalidad de evitar la ocurrencia de daños ambientales y a los espacios de trabajo, en el marco de las normas legales y reglamentarias nacionales, provinciales y municipales que les sean aplicables.

Dicho programa deberá estar a disposición de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, cada vez que ésta lo solicite. Asimismo, los inspectores tendrán la facultad de requerir

información en las oficinas afectadas a la operación en campo y tener acceso inmediato a la misma.

**Artículo 4.-**La CONCESIONARIA se comprometen a disponer de la instrumentación mínima necesaria para realizar un control correcto de las operaciones en resguardo de las personas que trabajan en las instalaciones, el ambiente y los equipos involucrados.

**Artículo 5.-**La CONCESIONARIA deberán satisfacer los objetivos impuestos por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN de mantener la integridad de las instalaciones optimizando su vida útil, mantener las condiciones que aseguren la inexistencia de fugas y/o pérdidas de hidrocarburos o sustancias nocivas para el ambiente y las personas, asegurando el correcto servicio de las instalaciones, sin riesgo para los operarios, la población y el ambiente. Los inspectores podrán requerir agregar al PLAN DE ADECUACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES Y EQUIPOS las actividades y acondicionamientos que la AUTORIDAD DE APLICACIÓN considere, a través de actas.

**Artículo 6.-**La CONCESIONARIA se comprometen a planificar a mediano plazo adecuaciones de las instalaciones e implementación de medidas para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero de forma progresiva.

**Artículo 7.-**A los efectos de identificar el estado actual de las instalaciones a partir de la vigencia del presente ACUERDO DE PRÓRROGA, se tomarán como base las inspecciones, actas y respectivos registros fotográficos que el cuerpo de policías de Hidrocarburos ha constatado con anterioridad, a través del SISTEMA DE INFORMACIÓN PROVINCIAL INPRO, en el ejercicio de sus funciones.

**Artículo 8.-**La CONCESIONARIA y/o el OPERADOR se comprometen a comunicar y poner a disposición de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN toda información referente a los Planes de Mantenimiento, resultados de auditorías de Tanques, de Puntos de Medición, de Equipos Sometidos a Presión, información de Producción, datos de incidentes y consecuentes reparaciones en las instalaciones vinculadas, sin necesidad de requerir una solicitud formal por parte de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

**Artículo 9.-**En el marco del presente Anexo, la CONCESIONARIA se comprometen a cumplir las siguientes condiciones específicas, las cuales no son limitantes, ni excluyentes de otras que podrán definirse a través de actas de inspección, notas, o normativa legal y reglamentaria nacional, provincial o municipal que les sean aplicables.

9.4.4. Todas las inspecciones deben ser llevadas a cabo en presencia de un inspector de la Secretaría de Hidrocarburos, comunicando acerca de las mismas con 10 días de anticipación, como mínimo.

9.4.5. Si la operadora contara con tanques que no están empadronados, deberá actualizar este requisito en el transcurso del primer año de concesión de explotación del área, generando su Formulario A1.

9.4.6. Aquellos tanques que no cuenten con auditorías actualizadas, exigidas por la Resolución 785/2005, o los que la AUTORIDAD DE APLICACIÓN considere que deben someterse a auditoría por más que la periodicidad establecida por la norma aún no lo requiera, deberán someterse a las mismas dentro del primer año de concesión de explotación del área.

9.4.7. Si la operadora contara con más de 5 tanques que no hayan sido auditados según lo establecido por la mencionada norma, con el objetivo de dar cumplimiento a los requisitos establecidos en la presente sección dentro del plazo de vigencia del presente contrato, deberá presentar un plan de actualización, realizando un mínimo de 3 auditorías por año, a partir del 1er año de concesión de explotación.

9.4.8. Las auditorías resultado de las inspecciones que se realicen en los equipos deben ser presentadas a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, se considerarán finalizadas cuando cuenten con todas las adecuaciones sugeridas por ellas y se les haya dado conformidad a través de una auditoría posterior.

9.4.9. Las adecuaciones requeridas como resultado de las auditorías mencionadas, deberán ejecutarse dentro del año en curso de realizadas las mismas. Caso contrario, deberá presentarse un cronograma de acondicionamientos con su debida justificación, sujeto a aprobación de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

9.4.10. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá solicitar, cuando lo considere necesario, la evaluación de aptitud de un tanque para continuar el servicio, según API 579, que proporciona criterios de evaluación de aptitud para el servicio de tanques, evaluados por Inspector Autorizado o Ingenieros en tanques capacitados para realizarlo.

#### 9.5. EQUIPOS SOMETIDOS A PRESIÓN.

9.5.1. Dentro de los primeros 6 meses de vigencia del presente contrato, la concesionaria deberá presentar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN el listado de equipos sometidos a presión que posee dentro del área, operativos y fuera de servicio, con su ubicación

georreferenciada, instalación a la que pertenece y función dentro del proceso. Así mismo, deberá presentar un legajo de cada uno, en forma digital, que contenga los resultados de la última inspección realizada en el equipo, medidas que se tomaron con dichos resultados, reparaciones consecuentes, clasificación de riesgos de los recipientes, intervalo de inspecciones determinados por su clasificación de riesgos o programa de inspección que asegure que los recipientes poseen una integridad mecánica adecuada para el servicio deseado.

9.5.2. Todas las inspecciones deben ser llevadas a cabo en presencia de un inspector de la Secretaría de Hidrocarburos, comunicando acerca de las mismas con 10 días de anticipación, como mínimo.

9.5.3. Para el caso de equipos sometidos a presión que no se hayan sometido a inspección en los últimos 5 años, deberá programarse una inspección dentro de los 2 primeros años desde el inicio del presente contrato.

9.5.4. Las auditorías resultado de las inspecciones que se realicen en los equipos deben ser presentadas a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y las mismas se considerarán finalizadas cuando cuenten con todas las adecuaciones sugeridas por ellas y se les haya dado conformidad a través de una auditoría posterior.

9.5.5. Todas las adecuaciones necesarias, resultados de las auditorías mencionadas, deben respetar un cronograma cuya finalización se encuentre dentro de los primeros 8 años de vigencia del presente contrato, con un grado de avance no menor al 20% anual, a partir del tercer año de vigencia del presente contrato.

9.5.6. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN podrá solicitar, cuando lo considere necesario, la evaluación de aptitud de un equipo sometido a presión para continuar el servicio, según API 579, que proporciona criterios de evaluación de aptitud para el servicio de equipos, evaluados por Inspector Autorizado o Ingenieros capacitados para realizarlo.

## 9.6. MEDICIÓN DE GAS DESTINADO A CONSUMO INTERNO.

9.6.1. La operadora deberá establecer, dentro del primer año de vigencia del presente contrato, una metodología de medición de gas destinado a consumo interno para todas sus instalaciones, con el equipamiento adecuado, con medición directa. La AUTORIDAD DE APLICACIÓN deberá prestar conformidad a la estrategia propuesta.

9.1. INCIDENTES. En caso de registrarse incidentes ambientales por fallas en las instalaciones, deberán ejecutarse los trabajos necesarios para adecuarlas, en el menor tiempo posible y conforme a lo dispuesto por la autoridad competente. Respecto de los incidentes que ocurran a partir de la vigencia del presente contrato, cumplirán en tiempo y forma con las tareas de remediación y/o saneamiento ambiental y de adecuación de instalaciones, y ejecutarán los trabajos con arreglo a las más racionales, modernas y eficientes técnicas que la Secretaría de Ambiente y Cambio Climático de la Provincia y/o la autoridad que la sustituya o reemplace, apruebe en el marco de la legislación vigente.

9.2. NUEVOS PROYECTOS. Los nuevos proyectos deben planificarse respetando todos los requisitos establecidos en el presente contrato y presentar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, con un mínimo de anticipación de 6 meses previos al inicio de sus respectivas obras, ya sean nuevas instalaciones o modificaciones de diseño que afecten los procesos actuales. La CONCESIONARIA se compromete a informar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN los legajos técnicos de construcción, auditorías, planes, programas, memorias descriptivas, planos, hojas de datos de equipos y toda aquella información que la AUTORIDAD DE APLICACIÓN considere a los fines de fiscalizar y controlar los proyectos que se afecten al área de concesión.

### 9.3. SISTEMAS DE VENTEOS.

9.3.1. Los sistemas de venteos deben separar eficazmente los líquidos de los gases, asegurar la quema correcta de los gases a través de antorchas que cuenten con pilotos automáticos y encendidos a distancia evitando, bajo cualquier punto de vista, toda posibilidad de liberar gases a la atmósfera sin quemar.

9.3.2. Todos los sistemas de venteos deben contar con medición de gases venteados, respetando lo dispuesto por Resolución N° 557/2022.

9.3.3. La colección de líquidos debe redirigirse al proceso de forma segura, controlando que no se produzca ningún tipo de derrame

9.3.4. El sistema de control de los sistemas de venteos debe evitar de forma eficaz cualquier pérdida inapropiada de fluidos.

9.3.5. Con el objetivo de dar cumplimiento a los requisitos establecidos en la presente sección dentro del plazo de vigencia del presente contrato, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN exigirá como mínimo las siguientes premisas:

- a) Todas las adecuaciones necesarias deben respetar un cronograma cuyas obras finalicen dentro de los primeros 8 años de vigencia del presente contrato.
- b) Casos en los que no se cuente con medición de los venteos de gases, planificar la instalación de un punto de medición, como mínimo, por año.
- c) Casos en los que los gases no se quemen, planificar las adecuaciones correspondientes para finalizar dentro de los dos (2) primeros años a partir de la vigencia del presente ACUERDO DE PRÓRROGA.
- d) Casos en los que no se separen correctamente los gases de los líquidos, planificar las adecuaciones necesarias con el objetivo de alcanzar los objetivos a razón de un Sistema de Venteos por año, como mínimo.

#### 9.4. TANQUES.

9.4.1. Dentro de los primeros 6 meses de vigencia del presente contrato, la concesionaria deberá presentar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN el listado de tanques que posee dentro del área, operativos y fuera de servicio, con su ubicación georreferenciada, instalación a la que pertenece y función dentro del proceso. Así mismo, deberá presentar un legajo de cada uno, en forma digital, que contenga los formularios exigidos por la Resolución N° 785/2005.

9.4.2. Para los casos de tanques que no hayan sido Registrados según la mencionada norma, se deberá presentar, como mínimo, un historial de inspecciones, internas y externas, sistemas de prevención de fugas, auditorías realizadas a lo largo de la vida útil de cada tanque, resultados y ejecución de acciones correctivas realizadas, basadas en las auditorías y planes de reparación de tanques.

9.4.3. En el transcurso de la vigencia del ACUERDO DE PRÓRROGA, se deberá llevar a cabo, obligatoriamente, un Plan de Exámenes, incluyendo Exámenes Operacionales de Rutina y Exámenes de Condición, los que deberán ser realizados con la periodicidad establecida en la Resolución N° 785/2005 o la normativa que en el futuro la reemplace, debiendo quedar toda esta información documentada y archivada a disposición de los inspectores de forma continua. Así mismo, la concesionaria deberá contar con Plan de Inspección Basada en Riesgos, Planes de inspección basados en intervalos definidos por API 653.

## 9.7. INSTALACIONES EN DESUSO.

9.7.1. Las instalaciones implantadas en el ÁREA DE CONCESIÓN deberán ser las necesarias para obtener la máxima producción posible de la misma.

9.7.2 En caso de movilización de equipos fuera de servicio, a otras instalaciones u otras áreas de concesión, dentro o fuera de la Provincia, la misma debe ser previamente informada mediante nota con la justificación correspondiente y requiere la autorización de LA AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

9.7.3. La operadora deberá presentar un informe detallando los estudios de integridad de los equipos que se encuentren fuera de servicio por más de 24 meses, acreditando su utilidad y, caso contrario, deberán desafectarlos de los yacimientos, dándoles la correcta disposición final y abandonando, según fuera declarado en Estudio de Impacto Ambiental, del sitio donde fueran emplazados.

9.7.4. Para el caso de equipos en desuso que deban desafectarse del área de concesión, deberá programarse un cronograma de abandono con un grado de avance del 10% anual.

## 9.8. CONTENCIÓN DE FUGAS DE LÍQUIDOS.

Todos los equipos sometidos a presión, colectores, *manifolds*, bombas, calentadores, concentración de más de dos accesorios que interrumpan la continuidad de una cañería y aumenten los riesgos de fugas de líquidos, deberán contar con bateas de hormigón con cordón o canaleta que los contengan.

Las purgas de los separadores deben estar conectadas a un sistema colector que garantice la correcta captación y recirculación de los líquidos. Las bombas deberán estar dentro de un recinto con piso impermeabilizado que abarque todas las conexiones a las mismas y su colector de derrames conectado al sistema de drenaje de la batería que le permita captar cualquier derrame que se produzca en su operación y/o sus reparaciones.

De esta forma, proveer de medidas de contención de posibles fugas, minimizando al máximo el impacto y los efectos nocivos al ambiente, facilitando la remoción y limpieza de las mismas.

## 9.9. PUNTOS DE MEDICIÓN FISCALES.

9.9.1. La CONCESIONARIA deberán optimizar sus sistemas de medición, conforme lo establecido en el ARTÍCULO 1° de Resolución SEN N° 435/2004. Se debe proveer de todos los recursos que sean posibles para garantizar la utilización de *“un sistema de medición de producción confiable cuyo error no sea mayor a CERO COMA UNO POR*

*CIENTO (0,1%), en el punto de transferencia del permiso de exploración o concesión de explotación a la concesión de transporte, destilería o al sistema de transporte terrestre”.*

9.9.2. Toda vez que la CONCESIONARIA no cuente con recursos económicos o posibilidades operativas para cumplir con este requisito, deberá presentar una solicitud por escrito justificando adecuadamente, quedando a criterio de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN el permiso de realizar una medición de producción alternativa.

9.9.3. Los Puntos y/o Instalaciones contemplados en la Resolución 557/2022 o Resolución 318/2012, según corresponda, deberán estar registrados en el “SISTEMA DE EMPADRONAMIENTO”, como así también mantener actualizados los datos de dicho sistema.

9.9.4. La CONCESIONARIA deberán efectuar el mantenimiento, las calibraciones y verificaciones de los puntos de medición, instrumentación, equipos y todos los elementos que los componen, de acuerdo con el detalle y periodicidad que se establece en la Resolución 557/2022.

9.9.5. Las instalaciones mencionadas en el Punto 3 del Apartado D del Subanexo que integra la Resolución 557/2022, no requerirán auditorías periódicas, salvo que la AUTORIDAD DE APLICACIÓN requiera la realización de una auditoría de carácter excepcional.

9.9.6. Todas las inspecciones, mantenimiento, calibraciones y verificaciones deben ser llevadas a cabo en presencia de un inspector de la Secretaría de Hidrocarburos, comunicando acerca de las mismas con 10 días de anticipación, como mínimo.

9.9.7. Para el caso de Puntos de Medición, instrumentación, equipos y todos los elementos que los componen, que no se hayan sometido a inspecciones, mantenimiento, calibraciones y verificaciones, en los plazos establecidos por Resolución 557/2022, deberán programarse para ser llevadas a cabo dentro de los primeros 6 meses de vigencia del presente contrato.

9.9.8. Las auditorías resultado de las inspecciones que se realicen en los equipos deben ser presentadas a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. Las mismas se considerarán finalizadas cuando cuenten con todas las adecuaciones sugeridas por ellas y se les haya dado conformidad a través de una auditoría posterior, a realizarse dentro de los 6 meses posteriores. Los casos en los que la concesionaria se vea imposibilitada a realizar los acondicionamientos en 6 meses, deberán quedar debidamente justificados a través de nota

que posea una alternativa y correspondiente aceptación por parte de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

9.9.9. La CONCESIONARIA deberá homologar el punto de medición, donde evacúa la producción del área de concesión de explotación, según consideraciones establecidas por Resolución 557/2022, en el transcurso de los primeros 12 meses de vigencia del presente contrato. Los casos en los que la concesionaria se vea imposibilitada a homologar sus Puntos de Medición, deberán quedar debidamente justificados a través de nota y correspondiente aceptación por parte de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

#### 9.10. CAPTACIÓN Y APROVECHAMIENTO DE GASES.

Cuando las baterías y plantas, emplazadas dentro del territorio provincial, deban tratar petróleos livianos con una alta tensión de vapor, es decir, de alto grado de evaporación, todos sus equipos deberán estar conectados por sus bocas de respiración, válvulas de alivio y elementos pertenecientes al control o seguridad de los procesos a un sistema de captación de gases.

Cuando la baja relación gas-petróleo no justifique la conveniencia económico operativa de utilizar el gas producido, y esa relación esté por debajo de los valores establecidos en el Artículo 5 ° de la Ley Q N° 2.175, los mismos podrán dirigirse a quema a través de sistemas de venteos adecuadamente construidos.

En el caso de petróleos pesados o intermedios, con baja cantidad de gas en solución, el sistema de captación de gases de respiración de los equipos vinculados a los procesos, serán provistos de elementos cuyas descargas estarán conectadas a una pluma de venteo para ser quemado.

9.10.1. La CONCESIONARIA deberá realizar un plan de acción mejorando los procesos de las plantas y baterías de toda el área de concesión, a los fines de captar los gases de manera segura y eficiente, quemándolos en los casos que no sea conveniente darle un correcto aprovechamiento y previniendo su libre emisión a la atmósfera.

Dicho proyecto deberá implementarse a partir del quinto año de vigencia de la presente Prórroga, comenzando por las plantas que procesen mayores caudales de gases y/o que operen petróleos más livianos.

9.10.2. Planificar en conjunto, con la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, la forma de captar gases emitidos a la atmósfera involuntariamente, considerados fugitivos, provenientes de equipos sometidos a presión, tanques, compresores, válvulas de alivio,

válvulas de seguridad, válvulas de presión y vacío, arrestallamas, etc., deben estar conectadas a los sistemas de venteos de gases para ser captados y correctamente quemados a través de las antorchas de venteos o fosas. Así mismo, se debe planificar una estrategia adecuada para captar emisiones fugitivas y reducir su liberación de forma progresiva.

#### 9.11. VÁLVULAS DE SEGURIDAD.

Las válvulas de seguridad de todas las instalaciones deberán someterse a calibración, como mínimo, una vez por año cuando trabajen con gas dulce y cada 6 meses cuando se trate de gas que contenga azufre.

#### 9.12. CONCESIONES DE TRANSPORTE.

Se deberá respetar lo dispuesto según Ley Q N°5.594.

#### 9.13. CÁMARAS DE CAPTACIÓN.

Dentro de los primeros 6 meses de vigencia del presente contrato, la CONCESIONARIA deberá presentar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN un informe con los estudios de integridad de todas las cámaras de captación de líquidos y estudio de estanqueidad de las mismas. Todas aquellas cámaras que no garanticen estanqueidad deberán quitarse de operación de inmediato, tomando todas las medidas necesarias para continuar con la normal operación de la instalación vinculada, someterse a su reparación para poder volver a ser utilizadas bajo autorización expresa de la AUTORIDAD DE APLICACIÓN.

#### 9.14. BODEGAS.

Dentro de los primeros 6 meses de vigencia del presente contrato, la concesionaria deberá presentar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN un programa, pozo por pozo, que contenga periodicidad de vaciado y limpieza de las bodegas de los mismos

#### 9.15. CAMINOS.

Se deberá presentar trimestralmente cronograma de mantenimiento y optimización de caminos.

#### 9.16. PILETAS DE EMERGENCIAS.

Todas las piletas de emergencias deben permanecer vacías y limpias durante el ejercicio normal de las operaciones. Asimismo, deben estar preparadas para prevenir contingencias, no permitiéndose su utilización para procedimientos habituales, que no sean imprevistos propios de la operación o contingencias. Las mismas deberán poseer las instalaciones que, con arreglo a las más racionales, modernas y eficientes técnicas que la

Secretaría de Ambiente y Cambio Climático de la Provincia y/o la autoridad que la sustituya o reemplace, apruebe en el marco de la legislación vigente.

#### 9.17. HIDROCARBUROS Y SUBPRODUCTOS PROVENIENTES DE OTRAS PROVINCIAS.

La CONCESIONARIA y/o OPERADOR deberán informar todos los ingresos de hidrocarburos y subproductos cuyo origen sean otras áreas de concesión o provincias. Deberá presentarse el correspondiente Procedimiento Operativo de Recepción de Fluidos, que será evaluado por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN. Adicionalmente. Se debe informar el ingreso de agua de producción, residuos peligrosos, slop y todo producto o subproducto cuyo destino sea el tratamiento o disposición final en territorio rionegrino.

#### 9.18. SOLICITUD DE EXCEPCIÓN DE VENTEOS.

Las solicitudes de excepción de venteos deben realizarse por escrito, a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, como mínimo, 10 días corridos antes de llevarse a cabo.

Los aventamientos accidentales de gas, que resulten como consecuencia de averías en plantas o equipos, tales como los de tratamiento o de compresión, son considerados incidentes contaminantes, por lo que las empresas operadoras de dichas plantas o equipos, deberán cumplir con lo dispuesto por la Resolución SEN N° 143/1998. En el caso de la PROVINCIA DE RÍO NEGRO, corresponde lo dispuesto por el Decreto 656/2004, así como también, la Resolución 2/2012, que implica declarar dichos incidentes ambientales en el sistema INPRO.

Cada excepción programada, sea cual sea el plazo de venteo requerido por la operación, debe ser solicitada a través de una presentación específica, invocando en cada caso la causa de excepción que eventualmente la ampare y el caudal máximo estimativo de gas a ser aventado, en las formas y oportunidades establecidas en la Resolución N° 143/1998.

#### 9.19. DUCTOS.

Toda vez que se produzcan reiteradas roturas en un ducto o cañería, más de dos, en menos de 10 metros lineales, en el transcurso menor a 12 meses, la empresa deberá realizar un estudio de integridad a los fines de evaluar su recambio o reparación alternativa, rehabilitación por medio de revestimientos o nuevas tecnologías.

Presentar dicho estudio a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, con las medidas a tomar justificadas y con definición de fechas de ejecución.

Con dichos resultados, la AUTORIDAD DE APLICACIÓN, podrá intervenir en las medidas tomadas, solicitar adecuaciones diferentes, solicitar mayor información u otro tipo de método de evaluación de integridad de los ductos.

La AUTORIDAD DE APLICACIÓN deja constancia que en caso de incumplimiento en el tiempo y/o en la forma, la CONCESIONARIA se someterán al proceso de confección de actas de infracción mencionados en el Artículo 4.7 del CONTRATO DE PRÓRROGA y quedará habilitada a la aplicación de las sanciones que pudieran corresponder a la CONCESIONARIA.

**ANEXO C – ENTRE LOMAS –  
Compromiso de condiciones específicas**

La CONCESIONARIA se compromete a subsanar adecuadamente las observaciones sobre las instalaciones que fueron detectadas por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y notificadas mediante Nota N° 445/24 SH.

A continuación, se mencionan los artículos del Anexo C con las particularidades del área de concesión Entre Lomas. Cabe aclarar que, no se incluyen artículos que no apliquen al área o que no requieran revisión/entrega de información.

**Artículo 9.2: Nuevos Proyectos**

Se presentará anualmente un plan relacionado a nuevos proyectos a ejecutar en ese período.

**Fecha entrega de Información:** Marzo - Anualmente

**Artículo 9.3: Sistemas de Venteos**

**Artículos 9.3.1 - 9.3.3 - 9.3.4 - 9.3.5.a - 9.3.5.d**

Estaciones compresoras (EMC) y Planta de gas (PTG) poseen KOD en las líneas de venteos que aseguran la no presencia de líquidos en las antorchas.

Se realizará un análisis de riesgo en las baterías, el plan de adecuación en el que se colocan los sensores de Alto Nivel va a estar considerado en este análisis, los sensores de ALTO NIVEL se vincularan al sistema SCADA.

Son 12 baterías en RN.

Se planea realizar adecuación de 3 Baterías por año, presentándose el plan de ejecución Mayo 2025

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

**Artículo 9.3.2 Todos los sistemas de venteos deben contar con medición de los gases venteados respetando la RES 557/22**

Baterías, Estaciones compresoras (EMC) y Planta de gas (PTG) poseen mediciones de los venteos. Los sensores para ser calibrados se deben desmontar y enviar al representante para realizar la calibración. Requiere paro de planta o compresoras Se entregará plan de calibración de instrumentos.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.3.5.c Casos que los gases no se quemem, se deberán planificar las adecuaciones correspondientes para finalizar dentro de los dos primeros años de la prorroga**

Se relevarán en detalle las baterías que falten y se entrega el plan plurianual de adecuaciones necesarias en Marzo 2025.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.4: Tanques**

**Artículo 9.4.1**

Se entregará listado de tanques con ubicación y función dentro del proceso e instalación a la que pertenece.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.4.2** Listado de tanques-legajos

Cada tanque posee información técnica, inspecciones y auditorías. Toda la información disponible cumple los requerimientos técnicos, ambientales y de integridad mecánica incluidos en las reglamentaciones locales (Res SE 785/05, Res 404/94, etc), normativas y estándares internacionales (API 653, API 575, etc).

Se entregará listado

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.4.3** Plan anual

Se dispone de un plan anual que cumple las reglamentaciones locales (Res SE 785/05, Res 404/94, etc), normativas y estándares internacionales (API 653, API 575, etc).

La información se encuentra disponible para su entrega.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.4.5** Empadronamiento de tanques

Los tanques se encuentran registrados ante Secretaría de Energía de Nación, con sus formularios correspondientes bajo Res 785/05. La fecha de entrega de información es para revisión de alguna instalación fuera de ubicación registrada

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.4.6** Plan de auditorías

Existen más de 5 tanques sin auditorías actualizadas, por lo cual se ejecuta un plan establecido en base al punto 9.4.7 (direccionarse al mismo).

Se entregará plan detallado con equipos.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.4.7** (+ de 5 tks no auditados-plan de adecuación

Se presentó plan de auditorías en Plan de extensión de Concesión

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ICTI	16	13	7	9	11	14	15	15	10	8	0
ECE	4	4	3	5	0	1	0	0	0	0	0
A5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Fecha entrega de Información:** Presentado

**Artículo 9.5: Equipos sometidos a presión**

**Artículo 9.5.1** Separadores

Se presentará el listado de equipos sometidos presión incluyendo legajos de cada uno y cronograma de mantenimiento anual. **Fecha entrega de Información:** Junio 2025

### **Artículo 9.5.2 - 9.5.3 - 9.5.6 Separadores-Planes**

El plan de actividades plurianual surge de un análisis de Riesgo según API 580/581 del cual se generan los planes de inspección de RSAP que se detallan en la tabla adjunta. De acuerdo con los resultados de las inspecciones se programan adecuaciones, nueva fecha para inspeccionar, vida remanente de la instalación etc.

Actividad	EMC1	EMC2	EMC3	EMC4	EMC5	BATERIA ELO	Total general
2025	54	54	42				150
2026				30	28		58
2027				3	3	88	94
Total general	54	54	42	33	31	88	302

Se entregará el plan plurianual detallado según lo mencionado arriba.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

### **Artículo 9.6 Medición de gas destinado a consumo-Medición directa**

Se presentará plan de calibración de los puntos de medición.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

### **Artículo 9.7.3 - 9.7.4 Instalaciones en desuso**

Se presentará estudio de integridad de equipos con más de 24 meses en desuso y plan de abandono en los casos que corresponda.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

### **Artículo 9.8 Contención de Fugas**

Para este punto se utilizarán las actas labradas por la AA, cuyas adecuaciones y fechas están definidas en la planilla de adecuación de instalaciones anexa al contrato.

### **9.9 Puntos de Medición fiscal**

**Artículo 9.9.1** Resolución SEN N° 435/2004.

Entrega de certificaciones de calibraciones que correspondan por SEN 435, Abril 2025

Tenemos patines de acuerdo con RES 435/2004 para ELO NQN

**Fecha entrega de Información:** Abril 2025

**Artículos 9.9.3 - 9.9.9** Empadronamiento de los puntos o instalaciones contemplados en la RES 557/22

Revisar los puntos para poder realizar el alta en SE.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículos 9.9.4 y 9.9.6** Calibraciones y mantenimientos en PM de acuerdo a frecuencia de RES 557/22.

Las calibraciones se ejecutan cumpliendo el plan de calibración de acuerdo a RES557/22.

PM GAS: Se realizan de acuerdo con las fechas de la resolución

PM VENTEOS: Se deberán calibrar. Periodos vencidos

Los certificados de las calibraciones se entregarán en Mayo 2025

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

#### **Artículos 9.9.7 - 9.9.8 Auditorías PM**

Están planificadas las Auditorías para realizarlas entre dic/24 y mar/25 de los siguientes PM:

PM93 PTG ELO

Se entregarán en fecha Mayo 2025 los certificados de calibración de los PM involucrados.

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

**Artículo 9.9.10** Captación y aprovechamiento de gases en baterías y plantas: poseer elementos de alivio.

Se realizará un análisis para definir si los valores están por debajo de los establecidos en el art. 5º, una vez definido eso, se determinará la conveniencia económica de realizar un proyecto de recupero de gases.

Se presentará análisis y a partir de eso plan anual.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.11: Válvulas de Seguridad**

Las PSV se calibran anualmente. Para el caso de zonas con contenido de azufre el sistema posee disco de ruptura en paralelo a válvula por lo cual ante cualquier evento tiene doble posibilidad de descarga.

En abril 2025 se entregarán los certificados del año 2024 con el cumplimiento del plan de calibraciones.

**Fecha entrega de Información:** Abril 2025

#### **Artículo 9.13 Cámaras de Captación**

En caso de baterías/Plantas deben poseer freatómetros y con eso se determina estanqueidad. Se realizará relevamiento de estos y su estado en cada caso. Se entregará un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.14 Bodegas**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.15 Caminos**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.16 Piletas de Emergencias**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.17 HC y Subproductos provenientes de otras provincias**

Se realizarán los relevamientos, y en caso de surgir necesidades, se preparará un plan de adecuación

Relevamientos se refiere a ver empresas que entregan o entregarán a futuro, analizar como impacta el tratamiento de crudo de VISTA derivado a la PTC-ELO.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.18 Solicitud de excepción de venteos**

Se informarán las solicitudes de acuerdo a lo especificado en el formato que requiere la AA

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.19 Ductos**

Toda vez que se produzca en ducto o cañería más de dos roturas en menos de 10 metros lineales en un transcurso menor a 12 meses, la empresa deberá realizar un estudio de integridad, evaluar tipo de reparación o recambio según corresponda.

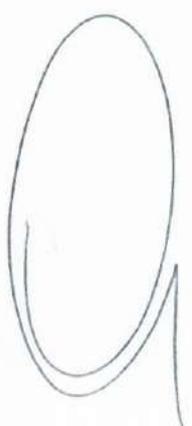
Se desarrollaron matrices de riesgo para los ductos y flowlines instalados en los yacimientos.

De estos análisis se generaron planes de recambios e inspecciones, los cuales se adjuntan en la siguiente tabla:

ACTIVIDADES DUCTOS ENTRE LOMAS												
ESTRATEGIA	Uni	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31	20 32	20 33	20 34	20 35
Recorrido Marcha Lenta-ME	Kms	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
		7.6	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
Reemplazo de Líneas de Conducción	Nº Líneas-Tramos	17	14	17	17	17	14	14	13	13	13	13
Protección Catódica Ductos (On-Off)	Nº Ductos	62	62	59	62	55	55	55	55	55	55	55
Protección Catódica CIPS-DCVG	Nº Ductos	9	5	6	7	7	7	10	14	10	10	8
Pasaje de Limpieza Ductos	Nº Ductos	4	5	6	7	5	6	7	7	8	10	8
Pasaje de Pig Inteligente	Nº Ductos	0	0	0	0	1	2	0	0	0	1	2
Adecuaciones en Ductos Varios	Nº Ductos	0	4	5	2	4	5	5	4	5	4	3

Se entregarán los planes de Mantenimiento y recambio de Flowlines y Ductos troncales en Junio 2025

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025



## **CRONOGRAMA ENTREGA DE DOCUMENTOS Y ANALISIS DE RIESGOS**

La CONCESIONARIA se compromete a confeccionar y entregar a la AUTORIDAD DE APLICACIÓN las Memorias Descriptivas y Análisis de Riesgos de las Baterías 1, 2, 3, 4, 5 y 6 de Charco Bayo durante el mes de abril de 2025.

Así mismo, las Memorias Descriptivas y Análisis de Riesgos de las Baterías 1,2, 4, 6, 7 y 8 de Piedras Blancas, se entregarán durante el mes de mayo de 2025.

Por su parte, durante el mes de junio de 2025, se hará entrega de las Memorias descriptivas de la Planta de Tratamiento de Gas, las Estaciones Motocompresoras 1, 2 y 4, junto con los Análisis de Riesgos de Estaciones Motocompresoras 3 y 4, y de la Planta de Tratamiento de Gas.

La CONCESIONARIA se compromete a subsanar adecuadamente las observaciones sobre las instalaciones que fueron detectadas por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y notificadas mediante Nota N° 445/24 SH.

A continuación, se mencionan los artículos del Anexo C con las particularidades del área de concesión 25 de Mayo – Medanito SE. Cabe aclarar que, no se incluyen artículos que no apliquen al área o que no requieran revisión/entrega de información.

#### **Artículo 9.2: Nuevos Proyectos**

Se presentará anualmente un plan relacionado a nuevos proyectos a ejecutar en ese período.

**Fecha entrega de Información:** Marzo - Anualmente

#### **Artículo 9.3: Sistemas de Venteos**

##### **Artículos 9.3.1 - 9.3.3 - 9.3.4 - 9.3.5.a - 9.3.5.d**

Las baterías cuentan sensores de Alto Nivel en los separadores bifásicos de baterías que previenen el pasaje de líquidos a la fosa de quema.

Se entregará listado de separadores bifásicos y sensores de alto nivel

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

##### **Artículo 9.3.2 Todos los sistemas de venteos deben contar con medición de los gases venteados respetando la RES 557/22**

Las baterías cuentan mediciones de venteo. Los sensores para ser calibrados se deben desmontar y enviar al representante para realizar la calibración.

Se entregará plan de calibración de instrumentos

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

#### **Artículo 9.4: Tanques**

##### **Artículo 9.4.1**

Se entregará listado de tanques con ubicación y función dentro del proceso e instalación a la que pertenece.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

##### **Artículo 9.4.2 Listado de tanques-legajos**

Cada tanque posee información técnica, inspecciones y auditorías.

Toda la información disponible cumple los requerimientos técnicos, ambientales y de integridad mecánica incluidos en las reglamentaciones locales (Res SE 785/05, Res 404/94, etc), normativas y estándares internacionales (API 653, API 575, etc).

Se entregará listado

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

##### **Artículo 9.4.3 Plan anual**

Se dispone de un plan anual que cumple las reglamentaciones locales (Res SE 785/05, Res 404/94, etc), normativas y estándares internacionales (API 653, API 575, etc).

La información se encuentra disponible para su entrega.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.4.5** Empadronamiento de tanques

Los tanques se encuentran registrados ante Secretaria de Energía de Nación, con sus formularios correspondientes bajo Res 785/05.

La fecha de entrega de información es para revisión de alguna instalación fuera de ubicación registrada

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.4.6** Plan de auditorias

Existen más de 5 tanques sin auditorías actualizadas, por lo cual se ejecuta un plan establecido en base al punto 9.4.7 (direccionarse al mismo)

Se entregará plan detallado con equipos.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.4.7** (+ de 5 tks no auditorias-plan de adecuación 2024)

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ICTI	16	13	7	9	11	14	15	15	10	8	0
ECE	4	4	3	5	0	1	0	0	0	0	0
A5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Fecha entrega de Información:** Presentado

**Artículo 9.5: Equipos sometidos a presión**

**Artículo 9.5.1** Separadores

Georreferenciación RSAP- estudios – reparaciones

Se presentará listado de equipos sometidos presión- legajos de cada uno- cronograma de mantenimiento.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículos 9.5.2 - 9.5.3 - 9.5.6** Separadores-Planes

El plan de actividades plurianual surge de un análisis de Riesgo según API 580/581 del cual se generan los planes de inspección de RSAP que se detallan en la tabla adjunta.

De acuerdo con los resultados de las inspecciones se programan adecuaciones, nueva fecha para inspeccionar, vida remanente de la instalación etc.

ACTIVIDADES	BATERIAS	Total general
2025	10	10
2026	5	5

Total general | 15

Se entregará el plan plurianual detallado según lo mencionado arriba.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.6: Medición de gas destinado a consumo-Medición directa**

Se presentará plan de calibración de los puntos de medición.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículos 9.7.3 - 9.7.4 Instalaciones en desuso**

Se presentará estudio de integridad de equipos con más de 24 meses en desuso y plan de abandono en los casos que corresponda.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.8 Contención de Fugas**

Para este punto se utilizarán las actas labradas por la AA, cuyas adecuaciones y fechas están definidas en la planilla de adecuación de instalaciones anexa al contrato.

**9.9 Puntos de Medición fiscal**

**Artículos 9.9.3 - 9.9.9** Empadronamiento de los puntos o instalaciones contemplados en la RES 557/22

Revisar los puntos para poder realizar el alta en SE.

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

**Artículos 9.9.4 y 9.9.6** Calibraciones y mantenimientos en PM de acuerdo a frecuencia de RES 557/22

Ajustar en todos los casos las fechas de calibración de acuerdo a RES 557/22

ULACT MEDANITO: Se realiza de acuerdo a las fechas establecidas

PM GAS: Se realizan de acuerdo a las fechas de la resolución.

Los certificados de las calibraciones se entregarán en Mayo 2025

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

**Artículos 9.9.7 - 9.9.8 Auditorías PM**

Están planificadas las Auditorías para realizarlas entre dic/24 y mar/25 de los siguientes PM:

ULACT MEDANITO

Para el resto de los PM debemos revisar programar las auditorías:

PM73 y PM35 MEDANITO: Se entregará plan de auditoria abril 2025.

**Fecha entrega de Información:** Abril 2025

**Artículo 9.9.10** Captación y aprovechamiento de gases en baterías y plantas: poseer elementos de alivio.

Se realizará un análisis para definir si los valores están por debajo de los establecidos en el art. 5º, una vez definido eso, se determinará la conveniencia económica de realizar un proyecto de recupero de gases.

Se presentará análisis y a partir de eso plan anual.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.11 Válvulas de Seguridad**

Las PSV se calibran anualmente. Para el caso de zonas con contenido de azufre el sistema posee disco de ruptura en paralelo a válvula por lo cual ante cualquier evento tiene doble posibilidad de descarga.

En abril 2025 se entregarán los certificados del año 2024 con el cumplimiento del plan de calibraciones

**Fecha entrega de Información:** Abril 2025

**Artículo 9.13 Cámaras de Captación**

En caso de baterías/ EMC/Plantas deben poseer freatómetros y con eso se determina estanqueidad. Se realizará relevamiento de estos y su estado en cada caso. Se entregará un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.14 Bodegas**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.15 Caminos**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.16 Piletas de Emergencias**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.17 HC y Subproductos provenientes de otras provincias**

Se realizarán los relevamientos, y en caso de surgir necesidades, se preparará un plan de adecuación

Relevamientos se refiere a ver empresas que entregan o entregarán a futuro a la Planta PTC-PIAS Medanito

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.18 Solicitud de excepción de venteos**

Se informarán las solicitudes de acuerdo a lo especificado en el formato que requiere la AA

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

**Artículo 9.19 Ductos**

Toda vez que se produzca en ducto o cañería más de dos roturas en menos de 10 metros lineales en un transcurso menor a 12 meses, la empresa deberá realizar un estudio de integridad, evaluar tipo de reparación o recambio según corresponda.

Se desarrollaron matrices de riesgo para los ductos y flowlines instalados en los yacimientos.

De estos análisis se generaron planes de recambios e inspecciones, los cuales se adjuntan en la siguiente tabla:

ACTIVIDADES DUCTOS MEDANITO												
ESTRATEGIA	Unidades	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Recorrido Marcha Lenta-ME	Kms	24.4	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0
Reemplazo de Líneas de Conducción	Nº Líneas-Tramos	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Protección Catódica Ductos (On-Off)	Nº Ductos	3	3	2	3	2	2	2	2	2	2	2
Protección Catódica CIPS-DCVG	Nº Ductos	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1
Pasaje de Limpieza Ductos	Nº Ductos	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1
Pasaje de Pig Inteligente/Ensayo ERFV	Nº Ductos	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
Adecuaciones en Ductos Varios	Nº Ductos	4	2	2	2	1	2	2	1	1	1	1

Se entregarán los planes de Mantenimiento y recambio de Flowlines y Ductos troncales en Junio 2025

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

## **ANEXO C – JAGÜEL DE LOS MACHOS – Condiciones particulares**

La CONCESIONARIA se compromete a subsanar adecuadamente las observaciones sobre las instalaciones que fueron detectadas por la AUTORIDAD DE APLICACIÓN y notificadas mediante Nota N° 445/24 SH.

A continuación, se mencionan los artículos del Anexo C con las particularidades del área de concesión Jagüel de los Machos. Cabe aclarar que, no se incluyen artículos que no apliquen al área o que no requieran revisión/entrega de información.

### **Artículo 9.2: NUEVOS PROYECTOS**

Se presentará anualmente un plan relacionado a nuevos proyectos a ejecutar en ese período.

**Fecha entrega de Información:** Marzo - Anualmente

### **Artículo 9.3: SISTEMAS DE VENTEOS**

**Artículos 9.3.1 - 9.3.3 - 9.3.4 - 9.3.5.a - 9.3.5.d**

Las baterías cuentan sensores de Alto Nivel en los separadores bifásicos de baterías que previenen el pasaje de líquidos a la fosa de quema.

Se entregará listado de separadores bifásicos y sensores de alto nivel

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

**Artículo 9.3.2: Todos los sistemas de venteos deben contar con medición de los gases venteados respetando la RES 557/22**

Las baterías cuentan mediciones de venteo. Los sensores para ser calibrados se deben desmontar y enviar al representante para realizar la calibración.

Se entregará plan de calibración de instrumentos.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

### **Artículo 9.4: TANQUES**

**Artículo 9.4.1.**

Se entregará listado de tanques con ubicación y función dentro del proceso e instalación a la que pertenece.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.4.2**

Cada tanque posee información técnica, inspecciones y auditorías.

Toda la información disponible cumple los requerimientos técnicos, ambientales y de integridad mecánica incluidos en las reglamentaciones locales (Res SE 785/05, Res 404/94, etc), normativas y estándares internacionales (API 653, API 575, etc).

Se entregará listado.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.4.3**

Se dispone de un plan anual que cumple las reglamentaciones locales (Res SE 785/05, Res 404/94, etc), normativas y estándares internacionales (API 653, API 575, etc). La información se encuentra disponible para su entrega.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículo 9.4.6**

Existen más de 5 tanques sin auditorías actualizadas, por lo cual se ejecuta un plan establecido en base al punto 9.4.7 (direccionarse al mismo).

Se entregará plan detallado anualmente.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**9.4.7 (+ de 5 tks no auditorias-plan de adecuación**

Se presentó plan de auditorías en Plan de extensión de Concesión.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ICTI	16	13	7	9	11	14	15	15	10	8	0
ECE	4	4	3	5	0	1	0	0	0	0	0
A5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Se entregará plan detallado anualmente.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024 **Artículo 9.5: EQUIPOS SOMETIDOS A PRESIÓN**

**Artículo 9.5.1**

Se presentará el listado de equipos sometidos presión incluyendo legajos de cada uno y cronograma de mantenimiento anual.

**Fecha entrega de Información:** Marzo 2025

**Artículo 9.5.2 - 9.5.3 - 9.5.6 Separadores-Planes**

El plan de actividades plurianual surge de un análisis de Riesgo según API 580/581 del cual se generan los planes de inspección de RSAP que se detallan en la tabla adjunta.

De acuerdo con los resultados de las inspecciones se programan adecuaciones, nueva fecha para inspeccionar, vida remanente de la instalación etc.

ACTIVIDADES	BATERIAS	Total general
2025	3	3
2026	3	3
	Total general	6

Se entregará el plan plurianual detallado según lo mencionado arriba.

**Fecha entrega de Información:** Diciembre 2024

**Artículos 9.7.3 - 9.7.4**

Se presentará estudio de integridad de equipos con más de 24 meses en desuso y plan de abandono en los casos que corresponda.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.8**

Para este punto se utilizarán las actas labradas por la AA, cuyas adecuaciones y fechas están definidas en la planilla de adecuación de instalaciones anexa al contrato.

#### **Artículo 9.9: PUNTOS DE MEDICIÓN FISCAL**

**Artículo 9.9.1** Resolución SEN N° 435/2004.

No posee un medidor de acuerdo con RES 435.

Se tiene un patín de mediciones que mide todo lo que viene de RN en la entrada de PTC.

Se entregará informe técnico.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.9.2**

Se entregará análisis en conjunto con informe técnico del art. 9.9.1

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículos 9.9.3 - 9.9.9**

Se revisarán los puntos y se realizará el alta en SE.

**Fecha entrega de Información:** Enero 2025

#### **Artículos 9.9.4 y 9.9.6**

Se ajustarán en todos los casos las fechas de calibración de acuerdo a Resolución 557/22.

PM GAS: Se realizan de acuerdo a las fechas de la resolución

Se presentará plan de mantenimiento y calibración.

**Fecha entrega de Información:** Mayo 2025

#### **9.9.7 - 9.9.8 Auditorías PM**

Están planificadas las Auditorías para realizarlas entre dic/24 y mar/25 de los siguientes

PM:

PM76 JDM

Se entregarán certificados de calibración en Abril 2025

**Fecha entrega de Información:** Abril 2025

#### **Artículo 9.9.10**

Se realizará un análisis para definir si los valores están por debajo de los establecidos en el art. 5°, una vez definido eso, se determinará la conveniencia económica de realizar un proyecto de recupero de gases.

Se presentará análisis y a partir de eso plan anual.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.11: VÁLVULAS DE SEGURIDAD**

Las PSV se calibran anualmente. Para el caso de zonas con contenido de azufre el sistema posee disco de ruptura en paralelo a válvula por lo cual ante cualquier evento tiene doble posibilidad de descarga.

En abril 2025 se entregarán los certificados del año 2024 con el cumplimiento del plan de calibraciones

**Fecha entrega de Información:** Abril 2025

#### **Artículo 9.13: CÁMARAS DE CAPTACIÓN**

En caso de baterías/plantas deben poseer freatímetros y con eso se determina estanqueidad. Se realizará relevamiento de estos y su estado en cada caso. Se entregará un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.14: BODEGAS**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.15: CAMINOS**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.16: PILETAS DE EMERGENCIA**

Se relevarán condiciones y se realizara un plan de acuerdo con eso. Se compartirá un informe con el relevamiento realizado.

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.18: SOLICITUD DE EXCEPCIÓN DE VENTEOS**

Se presentará a la AA lo requerido en el punto

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025

#### **Artículo 9.19: DUCTOS**

Toda vez que se produzca en ducto o cañería más de dos roturas en menos de 10 metros lineales en un transcurso menor a 12 meses, la empresa deberá realizar un estudio de integridad, evaluar tipo de reparación o recambio según corresponda.

Se desarrollaron matrices de riesgo para los ductos y flowlines instalados en los yacimientos.

De estos análisis se generaron planes de recambios e inspecciones, los cuales se adjuntan en la siguiente tabla:

		ACTIVIDADES DUCTOS JAGUEL DE LOS MACHOS										
ESTRATEGIA	Unid	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Recorrido Marcha Lenta-NE	Kms	22.5	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0
Reemplazo de Línea de Conducción	N Líneas-Tramos	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2
Protección Catódica Ductos (On/Off)	N Ductos	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
Protección Catódica CPIS-DCVG	N Ductos	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Paseo de Limpieza Ductos	N Ductos	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1
Paseo de Pig Intelectual/Ensayo EPFV	N Ductos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Adecuaciones en Ductos Varos	N Ductos	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Se entregarán los planes de Mantenimiento y recambio de Flowlines y Ductos troncales en Junio 2025

**Fecha entrega de Información:** Junio 2025



Provincia de Río Negro  
“2024 - 40 años del Tratado de Paz y Amistad entre Argentina y Chile”

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo Firma Ológrafa**

**Número:**

**Referencia:** acta acuerdo hidrocarburo

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 76 pagina/s.