

## **CONDICIONES TECNICAS SERVICIOS**

### **SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69**

#### **I. GENERALIDADES**

##### **1.1. OBJETO**

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, (EL CLIENTE) requiere contratar el servicio de Procesamiento (Maquila) del Gas Natural Asociado fiscalizado producido en el lote Z-69, y de darse el caso el lote VI, por el plazo de 6 meses a partir del 16 de noviembre del 2023. Este servicio proveerá gas natural seco (GNS) para uso, principalmente en las operaciones de la refinería Talara y/u otros clientes, así como líquidos del gas natural (LGN).

##### **1.2. SISTEMA DE CONTRATACIÓN**

☐ Suma alzada  
☒ Precios Unitarios  
☐ Costos reembolsables  
☐ Mixto

El CONTRATISTA deberá presentar su propuesta económica con el formato establecido en el Apéndice 1.

##### **1.3. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL**

*RESERVADO* en *DOLARES*. Debe incluir todos los tributos, seguros, pruebas, así como cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor *del servicio*.

##### **1.4. TIPO DE ACTIVIDAD**

(.....) Intermediación laboral  
(.....) Tercerización  
(.....) Consultoría/ Asesoría  
(...X...) Servicio general

##### **1.5. CLASIFICACIÓN DEL RIESGO ÁREA Vs. ACTIVIDAD (Según Tabla 3 del PROO1-390)**

(... ) Bajo  
(... ) Medio  
(... ) Alto  
( X ) No Aplica.

##### **1.6. SUBCONTRATACIÓN**

(...) SÍ ( .X. ) NO

##### **1.7. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD**

La administración estará a cargo del personal designado por la Gerencia Dpto. Exploración y Producción.

La conformidad será aprobada por el Gerente Corporativo Exploración, Producción y Oleoducto.

El plazo para la conformidad de la prestación será de 2 días hábiles. Este plazo no está comprendido dentro del plazo de ejecución del servicio.

### **1.8. CAUSALES DE RESOLUCION**

El CONTRATO podrá ser resuelto de conformidad con lo indicado en el Artículo 76 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ; según:

- Por mutuo disenso.
- Por terminación anticipada.
- Por caso fortuito o fuerza mayor.

Así mismo por las condiciones adicionales previstas en el CONTRATO entre las partes.

La aprobación de la resolución del CONTRATO deberá efectuarse según lo establecido en el Cuadro de Niveles de Aprobación de Contrataciones vigente.

En cualquier caso, de resolución o terminación del CONTRATO, LAS PARTES se obligan a cumplir con los compromisos adquiridos durante la vigencia del mismo hasta el día efectivo de su resolución o terminación.

Con excepción de la resolución unilateral sin expresión de causa, en los demás casos, bastará que una de LAS PARTES curse una comunicación notarial a la otra PARTE invocando la resolución del CONTRATO, para que se entienda que éste ha quedado resuelto de pleno derecho en la fecha de recepción de la comunicación u otra que sea indicada en ésta.

### **1.9. VISITA TÉCNICA OPCIONAL DURANTE EL PROCESO DE CONTRATACIÓN**

(.....) SÍ

(...X...) NO

## **II. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS**

### **2.1 Postor:**

El PROVEEDOR DEL SERVICIO debe contar con la acreditación necesaria para el procesamiento del gas natural asociado (GNA), la producción de Componentes Pesados, el almacenamiento de los Productos Comerciales y la medición y restitución del Gas Natural Seco (GNS). La cual deberá ser acreditado mediante copia simple de su ficha de registro ante Osinergmin (vigente) como Planta de Procesamiento de Gas Natural y Planta de Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural

El PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá acreditar experiencia acumulada mínima de 4 años en el servicio de Procesamiento (Maquila) de gas natural, contados dentro de los últimos 6 años anteriores a la fecha de envío, por parte de PETROPERU, de la carta de aceptación del servicio. La experiencia será acreditada mediante:

- i. Copia simple de contratos de trabajo y/o adendas del contrato y/o ordenes de trabajo y/o órdenes de servicio que acumulen el tiempo de experiencia solicitada; y/o
- ii. Copia simple de comprobantes de pago cancelados y acreditados documental y fehacientemente donde se especifique el periodo de tiempo asociado al servicio (voucher de depósito o nota de abono o reporte de estado de cuenta, cualquier otro documento emitido por entidad del sistema financiero que acredite el abono o mediante cancelación en el mismo comprobante de pago que cuente con un sello con el término "cancelado" o "pagado" colocado por el Cliente del

PROVEEDOR DEL SERVICIO o por una entidad bancaria o financiera u otros documentos que acrediten el pago respectivo); y/o

- iii. Certificados o declaración jurada, emitidos por el cliente de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO en el cual se detalle en forma clara y legible la descripción del servicio, nombre o razón social del cliente y de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, plazo de ejecución, monto del contrato y monto ejecutado.

Es responsabilidad del PROVEEDOR DEL SERVICIO distinguir adecuada y detalladamente el alcance (características esenciales) del Contrato y/o comprobantes de pago presentados para la evaluación, para ello, de ser necesario debe adjuntar a su Contrato y/o comprobantes de pagos presentados, las condiciones técnicas, condiciones específicas, valorización, fecha de realización u otro documento que detalle las prestaciones desarrolladas. Asimismo, en caso EL PROVEEDOR DEL SERVICIO requiera acreditar contratos que incluyan otros servicios y que no se pueda diferenciar en el mismo, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá presentar el presupuesto y/o desagregado que muestre el detalle indicado para cada prestación. De no ser así, dicho contrato no será tomado en cuenta durante la evaluación de las propuestas.

## **2.2 Personal:**

Es responsabilidad de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO considerar y mantener el personal necesario para honrar las obligaciones contractuales durante la vigencia del servicio. A continuación, se enumera el personal mínimo que deberá tener EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, para la ejecución de los servicios contratados. Su experiencia deberá ser acreditada para el inicio de sus funciones.

### **Líder del Servicio**

1. Formación
  - Titulado en carrera de ingeniería.
2. Experiencia
  - Mínimo ocho (8) años de experiencia laboral en el sector hidrocarburos. Dentro de la experiencia de ocho años, debe contar con (04) cuatro años de experiencia en procesamiento (maquila) de gas asociado o (03) tres años de experiencia en procesamiento (maquila) de gas asociado y (01) un año en gestión y/o ingeniería de plantas de compresión de gas natural.
3. Acreditación
  - La experiencia deberá ser acreditada mediante CV adjuntando copia simple de las constancias de trabajos, además deberá adjuntarse copia simple de su Título Profesional. La experiencia para evaluar será considerada a partir de su titulación.

### **DISPOSICIONES GENERALES PARA EL PERSONAL**

El personal del CONTRATISTA deberá ser dirigido y supervisado exclusivamente por el Coordinador de dicha Empresa, el cual es el único autorizado para dirigir el trabajo, aplicar medidas disciplinarias e impartir órdenes a su personal.

La formación profesional y la experiencia laboral deberán acreditarse con Curriculum Vitae documentado (copia de grado, certificados, constancias, entre otros).

Los grados o títulos expedidos en el extranjero, del personal propuesto por el CONTRATISTA, que realizará labores desde el Perú, deben encontrarse registrados en la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU), conforme al Reglamento del Registro Nacional de Grados y Títulos, aprobado por Resolución del Consejo Directivo N° 009-2015-SUNEDU/CO. El registro en la SUNEDU del personal

extranjero se validará en su participación efectiva en el servicio.

PETROPERÚ S.A. se reserva el derecho de verificar la autenticidad de la información presentada para estos efectos, así como solicitar la exclusión del personal cuando este no cumpliera con algunos de los requisitos antes indicados, en tal caso el CONTRATISTA deberá proponer otro personal.

El CONTRATISTA favorecido no podrá reemplazar ni utilizar personal clave diferente al ofrecido, sin la previa autorización de PETROPERÚ y únicamente se aceptará utilizarlo cuando tenga calificación igual o superior a la del que reemplaza.

### III. GARANTÍAS Y PÓLIZAS

#### 3.1 **GARANTÍAS**

( ) SÍ ( X.) NO

#### 3.2 **SEGUROS**

( X ) SÍ ( ) NO

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, todas las pólizas de seguros y coberturas que por Ley le competen a su actividad (1). Adicionalmente y en amparo del presente contrato, deberá contar con las siguientes pólizas de seguros:

**Póliza / Cobertura de Seguro de Responsabilidad Civil General**, por una Suma Asegurada no menor de US\$ 5,000,000 por evento y en límite en agregado anual, límite único y combinado, la misma que debe tener como mínimo las siguientes coberturas:

- Responsabilidad Civil Extracontractual.
- Responsabilidad Civil Contractual.
- Responsabilidad Civil Patronal, la misma que debe cubrir a todo el personal, independientemente de su modalidad de contratación, es decir, así no se encuentre en planilla.
- Responsabilidad Civil por Incendio y/o explosión y/o daños por agua y/o daños por humo.
- Responsabilidad Civil por daños que cause la carga
- Responsabilidad Civil de productos
- Responsabilidad Civil cruzada
- Cobertura para Contaminación y/o Polución incluyendo gastos de remediación y limpieza.
- Responsabilidad Civil por daños a los bienes de Petroperú que se encuentren bajo cargo, custodia y control.
- Responsabilidad Civil por uso y transporte de hidrocarburos, gas, y mercadería inflamable.
- Responsabilidad Civil por Transporte de carga, incluyendo cualquier tipo de mercadería considerada como peligrosa y que sea manejada y/o transportada por el Contratista, que cubra los daños a terceros y al medio ambiente ocasionados por el transporte. La cobertura de Responsabilidad Civil deberá asegurar las operaciones desde la recepción, recojo, almacenaje, el transporte y conexión al punto de entrega.
- Gastos Admitidos hasta US\$ 20,000 por evento
- Gastos Penales hasta US\$ 20,000 por evento

La póliza debe describir el tipo de servicio brindado que se encuentra cubierto y debe hacer mención del contrato suscrito con PETROPERU.

- La póliza debe cubrir daños a instalaciones petroleras y de gas.

1 póliza de Vida Ley y Seguro Complementario por Trabajo de Riesgo (SCTR) para el personal que labore en el contrato, tanto en la cobertura de salud (Essalud o EPS) como en la de invalidez, muerte y sepelio (ONP o Cía. de Seguros) entre otras. Esta póliza se entregará cuando se inicien los trabajos de campo y/o taller incluyendo la factura que acredite el pago

de la póliza y serán actualizadas cada vez que ingrese personal nuevo.

## **DISPOSICIONES GENERALES PARA LAS PÓLIZAS DE SEGUROS DE RESPONSABILIDAD CIVIL:**

- Las pólizas de seguros deberán tener el carácter de primarias. Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
- El CONTRATISTA y su asegurador renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores.
- El CONTRATISTA deberá obtener autorización expresa y por escrito de PETROPERÚ, antes de efectuar cualquier cambio, modificación o cancelación en las pólizas de seguro contratadas. Asimismo, cada póliza de seguro o certificado de seguro deberá incluir una disposición por la cual se estipule que el asegurador deberá cursar notificación por escrito a PETROPERÚ, en caso de que fuera a producirse algún cambio o cancelación o suspensión de cobertura por falta de pago, por lo menos treinta días (30) antes de dicho cambio o cancelación o suspensión.
- Incluir a PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores, como Asegurados Adicionales.
- PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores tendrán la denominación de terceros en caso de siniestro donde sean los afectados. Asimismo, la cobertura de responsabilidad civil debe extenderse sobre los bienes en los que EL CONTRATISTA ejecute trabajos.
- La póliza de Responsabilidad Civil considerará como terceros a los familiares de los trabajadores, al personal contratado y de contratistas y/o subcontratistas, y/o empresas que prestan servicios a PETROPERU.
- Incluir una disposición por la cual se estipule que la aseguradora se obliga a cursar notificación por escrito a PETROPERÚ S.A. en caso fuera a producirse alguna modificación, anulación de las pólizas de seguros o incumplimiento de pago de primas.

## **IV. DOCUMENTOS FORMALIZACION CONTRACTUAL**

### **4.1 DOCUMENTOS FORMALIZACION CONTRACTUAL**

- Declaración Jurada de cumplimiento del Alcance del Servicio (Apéndice N°2).
- Pólizas según indicado en el numeral 3.2. Si la póliza se encuentra en proceso de elaboración por la entidad bancaria, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO puede emitir una declaración jurada (DJ) de compromiso de entrega posterior a la generación de la OTT o firma del CONTRATO, con un plazo máximo de 15 días.

## **V. FORMA DE PAGO**

### **5.1 ADELANTOS**

(.....) SÍ

( X ) NO

### **5.2 FACTURACIÓN**

La facturación se efectuará en forma quincenal y en Dólares. Las facturas podrán ser emitidas hasta el décimo día inmediatamente posterior al último día de cada quincena de Contrato. El PROVEEDOR DEL SERVICIO facturará a PETROPERU aplicándose lo definido en la Clausula respectiva de facturación y pago del CONTRATO.

El comprobante de pago (factura) deberá remitirse en formato PDF a la Mesa de Partes Virtual <https://mesadepartesvirtual.petroperu.com.pe/mpv/>, y deberá presentarse junto con la siguiente documentación:

- a) Valorización aprobada
- b) Ficha RUC
- c) Copia del Contrato/ OTT.

d) Acta de conformidad del Servicio (Solo para la valorización final)

Solo se recibirán los comprobantes de pago que cumplan con los siguientes requisitos:

- Razón Social: **PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.**
- Número de R.U.C.: **20100128218**
- Nombre del Servicio
- Número del Contrato u OTT
- Número de HES

Aquellos comprobantes de pago presentados incorrectamente o presentados antes de obtener la conformidad serán devueltos para su subsanación, rigiendo el nuevo plazo a partir de la fecha de su correcta presentación, aplicándose lo definido en la cláusula respectiva de facturación y pago del CONTRATO.

### 5.3 FORMA DE PAGO

Las facturas correspondientes serán pagadas a su vencimiento, el cual se producirá a los treinta (30) días calendarios inmediatamente posteriores a la recepción de la factura, correctamente emitida de acuerdo con las instrucciones de pago del PROVEEDOR DEL SERVICIO.

Para detalles y requerimientos adicionales se considerará lo definido en la Clausula respectiva del CONTRATO

En el caso que, los comprobantes de pago sean emitidas **por una MYPE**, se pagarán a los treinta (30) días calendario, contados a partir de la fecha de emisión de la factura. Para tal efecto la MYPE deberá entregar lo siguiente:

- Declaración jurada del Impuesto a la Renta correspondiente al ejercicio fiscal inmediatamente anterior a la fecha de emisión de la factura o recibo por honorarios.
- Número de cuenta de la empresa del sistema financiero en la que se le debe abonar el importe de la factura, de conformidad con el TUO de la Ley para la lucha contra la evasión y para la formalización de la economía, cuyo TUO fue aprobado por Decreto Supremo N°150-2007-EF y modificatorias.

Cada una de las partes, será responsable del pago de los tributos que le corresponda de acuerdo con la ley por la ejecución del CONTRATO.

## VI. DESCRIPCION DE ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

### 6.1 NORMATIVA TECNICA

La contratación del Servicio responde a la siguiente normativa vigente:

- Ley N° 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, y sus modificatorias.
- D.S. N° 005-2012-TR, que aprueba el Reglamento de la Ley N° 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo y sus modificatorias.
- D.S. N° 039-2014-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos y sus modificatorias.
- D.S. N° 043-2007-EM, que aprueba el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos y modifica diversas disposiciones.
- D.S. N° 014-2017-MINAM Reglamento del Decreto Legislativo N° 1278, Decreto Legislativo que aprueba la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos
- Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Ley General del ambiente
- Sistema de Gestión Integrado PETROPERÚ S.A (SGI)  
[https://www.petroperu.com.pe/Storage/tbl\\_documentos\\_varios/fld\\_1160\\_Documento\\_file/88-c1Xe3Rt4Pz0Oh2K.pdf](https://www.petroperu.com.pe/Storage/tbl_documentos_varios/fld_1160_Documento_file/88-c1Xe3Rt4Pz0Oh2K.pdf)

- Código civil.
- Decreto Legislativo N° 22239: “A Registro Públicos de Contratos Petroleros nominarán Registro Públicos de Hidrocarburos”,
- Ley N° 30102, Ley que dispone medidas preventivas contra los efectos nocivos para la salud por la exposición prolongada a la radiación solar.
- Normas legales emitidas por el OSINERGMIN:  
<https://www.gob.pe/institucion/osinergmin/normas-legales> (procedimiento para registro de hidrocarburos, declaración jurada, ERS y PRE, y otros aplicables a la actividad desarrollada por el PROVEEDOR DEL SERVICIO)
- Reglamentos del MINEM, relacionados al sector hidrocarburos, aplicables a la actividad desarrollada por el PROVEEDOR DEL SERVICIO, tales como:
  - a. Reglamento de Normas para la Refinación y Procesamiento de Hidrocarburos Decreto Supremo N° 051-93-EM.
  - b. Reglamento de Seguridad para el Almacenamiento de Hidrocarburos Decreto Supremo N° 052-93-EM.
- PETROPERU es operador de los lotes VI y Z-69 de acuerdo al Decreto Supremo N° 023-2023-EM publicado en el diario oficial “El Peruano” el 21 de octubre de 2023 y el Decreto Supremo N° 027-2023-EM publicado en el diario oficial “El Peruano” el 13 de noviembre de 2023, que autorizan a Perú Petro a suscribir con PETRÓLEOS DEL PERÚ S.A. – PETROPERÚ S.A. los contratos de licencia para la Explotación de Hidrocarburos en los lotes VI y Z-69 respectivamente. Los Contratos de Licencia tienen vigencia por dos (2) años a partir del 22 de octubre del 2023 para el Lote VI, y a partir del 16 de noviembre del 2023 para el lote Z-69.

## **6.2 LUGAR DE EJECUCIÓN**

La planta donde se realizará el servicio de procesamiento (maquila) de gas asociado deberá estar ubicada en el distrito de Pariñas o cercano a él, provincia de Talara, Departamento de Piura y tener las facilidades para procesar el GNA proveniente del Lote Z-69.

## **6.3 PLAZO DE EJECUCIÓN:**

El Contrato entrará en vigencia desde la fecha de su celebración y las PARTES reconocen su eficacia retroactiva al 16 de noviembre del 2023, fecha en que se inició el servicio. Su duración se extenderá por seis (6) meses.

## **6.4 ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO**

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, por sus propios medios, con plena autonomía económica, administrativa y operacional deberá proporcionar el servicio cuyas condiciones se detallan en el Apéndice N° 4.

## **6.5 CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO**

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO para el inicio del servicio deberá presentar la siguiente documentación:

- Plan de respuesta a emergencias, de acuerdo con sus procesos y la naturaleza del servicio.

## **6.6 ENTREGABLES**

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá presentar una valorización mensual por los volúmenes de cada lote realmente procesados, sobre la base de medidas fiscalizadas y precios unitarios establecidos, adjuntando los documentos que lo sustenten. Deberá tener un detalle que contenga por lo menos lo siguiente (para cada día):

- Las cantidades de Gas Natural Asociado (GNA) efectivamente entregadas por PETROPERU, medidas por su volumen (PCS) y contenido calórico (BTU)
- Volumen de líquidos del gas natural (LGN) obtenidos, medido en barriles.
- Las cantidades de Gas Natural Seco (GNS) obtenidos del proceso, medidas por su volumen (PCS) y contenido calórico (BTU)
- Cantidad total por pagar.

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá presentar los entregables en pdf debidamente firmados y los archivos en versión editables (Word, Excel, entre otros), según lo detallado en el CONTRATO.

## **6.7 PENALIDADES**

La aplicación de penalidades por parte de PETROPERÚ y/o EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se dará según:

1. En caso EL PROVEEDOR DEL SERVICIO no cumpla con procesar diariamente el volumen de GNA equivalente al límite mínimo establecido en el numeral 5.3 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA, en los días en que PETROPERU envíe dicho volumen y no exista suspensión de obligaciones de prestación del servicio, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO pagará a PETROPERU una penalidad equivalente a la Tarifa de Maquila definida en el ANEXO N° 1 del Contrato, multiplicada por un factor de 1.6, por cada MMBTU de GNA dejado de procesar hasta el límite mínimo establecido. La penalidad mencionada no será aplicada en situaciones de Caso Fortuito o Fuerza Mayor o en caso se presente un hecho como los señalados en la cláusula 11 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA. PETROPERU considerará un margen de hasta 1% en la desviación del compromiso de procesamiento mínimo de 20.0 MMPCSD de GNA, al momento de evaluar el cumplimiento de esta obligación.

La penalidad establecida en el presente numeral será la única sanción en caso EL PROVEEDOR DEL SERVICIO incumpliese con su obligación de procesar el GNA según las condiciones de servicio señaladas en el Contrato.

Consecuentemente, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO no será responsable frente a PETROPERU por otros daños y perjuicios directos, indirectos o ulteriores que tengan su origen en la falta de cumplimiento de su obligación de procesar el GNA suministrado, salvo se determine que la causa fue por dolo o culpa inexcusable de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO. En este sentido PETROPERU renuncia a reclamar, extrajudicial, judicial o arbitralmente el pago de cualquier indemnización más allá de lo establecido en el presente Numeral, por los conceptos antes indicados derivado del incumplimiento del PROVEEDOR DEL SERVICIO.

2. En caso de terminación anticipada sin expresión de causa del Contrato adjunto a la presente CONDICION TECNICA por alguna de las Partes, la Parte que la origine comunicará a la otra su decisión de terminación en un plazo no inferior a tres (3) meses anteriores a su ejecución.

En caso sea EL PROVEEDOR DEL SERVICIO quien la origine, ésta decisión dará lugar a favor de PETROPERU al pago de una compensación igual al resultado de multiplicar el compromiso diario mínimo de Entrega de GNA establecido en el numeral 5.3 del Contrato, por el número de días o meses restantes para el vencimiento del Contrato, por la Tarifa de Maquila definida en el ANEXO N° 1 del Contrato, multiplicada por un factor de 1.6, hasta un límite de USD\$ 2.1 MM (Dos millones cien mil con 00/100 Dólares Americanos). En caso sea PETROPERU quien la origine, esta decisión dará lugar a favor de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO a una compensación igual al resultado de multiplicar el compromiso diario mínimo de Entrega de GNA establecido en el numeral 5.3 del Contrato, por el número de días o meses restantes para el



vencimiento del Contrato, por la Tarifa de Maquila definida en el ANEXO N° 1 del Contrato, según corresponda, hasta un límite de USD\$2.1 MM (dos millones cien mil con 00/100 Dólares Americanos).

Los pagos antes descritos serán realizados dentro de los treinta (30) días calendarios siguientes a la notificación de terminación anticipada.

Los pagos establecidos en el presente numeral serán la única compensación para la Parte afectada, en caso se origine la terminación anticipada por alguna de las Partes referida en el párrafo anterior. Consecuentemente, ninguna de las Partes será responsable frente a la otra por otros daños y perjuicios directos, indirectos o ulteriores que tengan su origen por la terminación anticipada por responsabilidad de alguna de las Partes, salvo se determine que la causa fue por dolo o culpa inexcusable de la Parte que incumplió su obligación. En este sentido, la Parte afectada renuncia a reclamar, extrajudicial, judicial o arbitralmente el pago de cualquier indemnización más allá de lo establecido en la presente cláusula, respecto de las situaciones previstas en el presente numeral.

Estas penalidades podrán ser deducidas de los pagos a cuenta, del pago final, o en la liquidación final.

En caso se imponga una multa a PETROPERÚ por parte del ente gubernamental producto de un incumplimiento del personal de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO de alguna norma de seguridad, medio ambiente y/o cualquier otra norma a la que EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se encuentra obligado, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO será inmediatamente notificado por PETROPERÚ del procedimiento sancionador a aplicar y deberán asumir el íntegro del monto de la multa y los gastos de defensa legal en que se incurran, de corresponder. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, se compromete a asumir directa e indirectamente la defensa legal, y de corresponder, el pago de cualquier sanción o multa que pudiese aplicarse por el incumplimiento de sus obligaciones y los gastos de defensa legal en que se incurran, sin responsabilidad alguna para PETROPERÚ. Queda entendido que, si PETROPERÚ se viera obligado a pagar cualquiera de las obligaciones que, de acuerdo con lo señalado en el párrafo precedente, son de cargo exclusivo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, este último deberá reembolsar a PETROPERÚ el importe abonado.

## **6.8 OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL PROVEEDOR DEL SERVICIO**

- Ejecutar la totalidad de las obligaciones a su cargo, de acuerdo con lo establecido en el CONTRATO respectivo.
- Atender las reclamaciones y demandas relacionadas directa o indirectamente con el servicio, que se hagan en su contra, e informar de ellas en forma pormenorizada a PETROPERÚ S.A. dentro de los dos (2) días calendario siguientes a la fecha en que tuvo conocimiento de ellas.
- Cumplir estrictamente todas las normas legales y administrativas que le corresponden como empleador, en especial las referidas a las obligaciones laborales, tributarias y de seguridad social. En consecuencia, se obliga como único responsable al pago oportuno de las remuneraciones que correspondan a su personal, así como al pago de aportaciones a ESSALUD, ONP, AFP, IES y el pago de otros tributos social que corresponda efectuar. En tal sentido, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se compromete a asumir directa e indirectamente el pago de cualquier sanción o multa que pudiese aplicarse por el cumplimiento de estas obligaciones, sin responsabilidad alguna para PETROPERÚ S.A. Queda entendido que, si PETROPERÚ S.A. se viera obligado a pagar las obligaciones laborales, tributarias y de seguridad social que son de cargo exclusivo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, este último deberá reembolsar a PETROPERÚ S.A. el importe abonado.

- Queda expresamente entendido y estipulado que todos y cada uno de los funcionarios, técnicos y personal asignado por EL PROVEEDOR DEL SERVICIO para la ejecución del servicio, tienen relación laboral única y exclusiva con EL PROVEEDOR DEL SERVICIO. Por lo tanto, corresponde a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO la suscripción de los contratos de trabajo respectivos, el pago de todos los salarios, prestaciones legales, indemnizaciones, dotaciones, seguros, etc., y, en general, el cumplimiento de todas las obligaciones de afiliación y aportes a ESSALUD, ONP, AFP y demás pagos que por ley le corresponden, respecto al personal bajo régimen de relación laboral. PETROPERÚ S.A. se reserva el derecho de realizar Auditorías Laborales, desde la entrada en vigencia del servicio y hasta un (1) año posterior a la culminación del mismo, para garantizar el cumplimiento por parte de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO de las obligaciones laborales respectivas, teniendo en consideración el deber de confidencialidad que EL PROVEEDOR DEL SERVICIO tiene con sus trabajadores.
- Contar con todos los permisos requeridos por la legislación ambiental y de otro tipo, así como todas las aprobaciones necesarias de toda Autoridad Gubernamental para la prestación del servicio, salvo que por su naturaleza deban ser obtenidos por PETROPERÚ S.A.
- Dar las facilidades a PETROPERÚ S.A. para realizar inspecciones de las instalaciones a fin de constatar la ejecución de los servicios prestados, siempre que esto no interrumpa o afecte negativamente la ejecución de los servicios prestados.

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO libera expresa y definitivamente a PETROPERÚ de cualquier responsabilidad u obligación que tuviera frente a su personal, poderes estatales, entidades públicas, personas privadas y terceros en general, cualquiera que fuera la naturaleza de la obligación o responsabilidad, siempre y cuando sean obligaciones y/o responsabilidades del PROVEEDOR DEL SERVICIO.

Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, con las características siguientes:

- El PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá proporcionar las pólizas a PETROPERÚ máximo 15 días posterior a la entrega de la OTT o firma del contrato, prueba que ha obtenido las coberturas de seguro exigidas en las CONDICIONES TECNICAS. Dicha prueba deberá consistir en la presentación del original o copia certificada de las pólizas de seguro o certificados de seguros adecuados expedidos por la Compañía de Seguros, adjuntando copia del documento que acredite que se ha efectuado el pago de las primas correspondientes. En caso de que dichos documentos no hubiesen sido expedidos antes del inicio del contrato, el Contratista deberá presentar una carta de los aseguradores, en la que se declare que el seguro en referencia ha sido contratado y se encuentra en plena vigencia (Cobertura Provisional); al expedirse las pólizas de seguro, el Contratista deberá presentar el original o copia certificada de las mismas, acompañadas de las constancias de pago correspondiente.
- El PROVEEDOR DEL SERVICIO se obliga a cumplir con todas las condiciones, cargas y obligaciones estipuladas en las pólizas contratadas, a fin de garantizar que la cobertura se encuentre y mantenga siempre vigente. Caso contrario, la reposición de los daños directos serán de entera responsabilidad del PROVEEDOR DEL SERVICIO.
- La responsabilidad del PROVEEDOR DEL SERVICIO no se limita al monto asegurado en las pólizas contratadas ni a sus coberturas; por lo que este responderá por todos los daños y perjuicios resultantes con ocasión de la prestación del Servicio, hasta el monto del presente Contrato.

- Todos y cada uno de los deducibles y el pago de las primas de seguros correspondientes a las pólizas mencionadas, serán asumidos por el PROVEEDOR DEL SERVICIO y corren por cuenta y riesgo de estos.
- Es responsabilidad del PROVEEDOR DEL SERVICIO obtener coberturas señaladas en la Cláusula 3.2 del presente Contrato. La no contratación de las pólizas antes señaladas no libera de responsabilidad al PROVEEDOR DEL SERVICIO por los daños ocasionados a PETROPERÚ S.A. y/o a cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.
- Independientemente de los requerimientos de los seguros a ser contratados, según estas condiciones técnicas, la insolvencia, quiebra o falta de pago de los reclamos que surjan en virtud del contrato por parte de la compañía de seguros, no deberá ser interpretada como una renuncia a cualquiera de las disposiciones del contrato, y la existencia de las coberturas de seguro requeridas en el presente documento no será interpretada de ninguna manera como una limitación de la responsabilidad que deberá asumir el PROVEEDOR DEL SERVICIO hacia PETROPERÚ S.A. y/o a cualquier otra persona, resultante de sus operaciones en virtud del contrato o relacionado de alguna otra manera con el contrato.
- En el supuesto caso que las pólizas de seguros sean insuficientes o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el Contratista asumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ S.A. y a su personal hasta por el monto del presente Contrato. En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por el PROVEEDOR DEL SERVICIO. PETROPERÚ S.A., su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.

## **6.9 OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE PETROPERU**

PETROPERÚ otorgará facilidades que correspondan a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO de acuerdo con los requerimientos dados en el CONTRATO para la prestación del servicio requerido.

### **VII. ESTRUCTURA DE COSTOS / FORMATO PROPUESTA ECONOMICA DETALLADA**

En Precios Unitarios según Apéndice N° 1

### **VIII. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL MEDIOAMBIENTE**

No aplica ya que el servicio se realiza fuera de las instalaciones de PETROPERU.

### **IX. APENDICES**

Apéndice N°1: Propuesta económica

Apéndice N°2: Modelo de declaración jurada de cumplimiento alcance del servicio

Apéndice N° 3: Sistema de Integridad y prevención de acoso sexual de Petroperú.

Apéndice N° 4: Alcance técnico

Apéndice N° 5: Política Anticorrupción y Lavado de Activos



**APÉNDICE N° 1**  
**PROPUESTA ECONÓMICA**

Lugar,    de    de 2024

Señores  
Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A  
Presente. -

Referencia:   **SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL  
ASOCIADO PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69**

De nuestra Consideración:

Es grato presentar nuestra propuesta económica, bajo el sistema de contratación de precios unitarios:

	Cantidad Referencial	Unidad	Precio Unitario (US\$/MMBtu)	Monto Diario (US\$)	Monto 6 meses (US\$)
Gas Procesado	25,190 (1)	MMBTU			
				Sub Total US\$	
				IGV	
				Total US\$	

El costo total de la contratación asciende a US\$ xxxxxxxx, incluidos tributos de Ley y cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor del servicio a contratar.

Sin otro particular, quedo ante Uds.

Atentamente,

\_\_\_\_\_  
Nombre Representante Legal  
Nombre de la Empresa

- Notas:
- Se considera 25,190 MMBTU/ día, equivalentes a 22 MMPCD de GNA (Cap. Calorífica: 1145 BTU/PC)
- Forma de pago:
- La valorización será quincenal y se realizará de acuerdo con lo mencionado en los ítems Facturación y forma de pago.
  - El pago de realizará a los 30 días de presentada la factura.
- Condiciones:
- Los precios deberán estar expresados en dólares y con un máximo de dos decimales.
  - Las tarifas deben contemplar EPP's, Seguros, SCTR, herramientas de trabajo, examen médico, vacunas.
  - Las tarifas y cantidades estimadas deben contemplar todo tipo de contingencia durante la ejecución de los trabajos.

## APÉNDICE N° 2

### DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DEL ALCANCE DEL SERVICIO

Lugar, ..... de ----- de 2024

Señores

**Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.**

Presente. -

Referencia: **SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO  
PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69**

....., con RUC N° ....., con domicilio legal en .....,  
representado por ....., identificado Con DNI N° ....., según poder  
inscrito en la Partida N° ....., del Registro de Personas Jurídicas de Lima,  
declaro bajo juramento lo siguiente:

Nuestra empresa se compromete a cumplir cabalmente con lo establecido en las  
Condiciones Técnicas para prestar el SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA)  
DE GAS NATURAL ASOCIADO PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69.

Para lo cual, sírvase emplear la presente Declaración Jurada para los fines  
correspondientes.

\_\_\_\_\_  
Nombre Representante Legal

Nombre de la Empresa

## APÉNDICE N° 3

### SISTEMA INTEGRIDA Y PREVENCIÓN DE ACOSO SEXUAL

#### SISTEMA DE INTEGRIDAD

El Sistema de Integridad tiene como finalidad gestionar la ética e integridad en PETROPERÚ, asumiendo un compromiso con las normas del sistema, así como fortalecer la cultura ética basada en la política de tolerancia cero frente al fraude, a la corrupción y a cualquier acto irregular, proporcionando así las directrices a seguir para desarrollar acciones preventivas y detectar actos irregulares.

En ese sentido, el PROVEEDOR DEL SERVICIO se obliga al cumplimiento de lo dispuesto en: i) el Código de Integridad de PETROPERÚ; ii) la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude; y, iii) los lineamientos del Sistema de Integridad, en lo que le sea aplicable a las obligaciones a su cargo; en tanto compatibles con sus políticas corporativas.

El Código de Integridad de PETROPERÚ, la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude, así como los Lineamientos del Sistema de Integridad se encuentran publicados en el portal de PETROPERÚ, en el siguiente enlace:

<https://www.petroperu.com.pe/buen-gobierno-corporativo/nuestro-sistema-de-integridad/>

#### COMPROMISO DEL CONTRATISTA DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL

PETROPERU practica y promueve el ejercicio de tolerancia cero al acoso u hostigamiento sexual en cualquiera de sus formas, con la finalidad de garantizar un ambiente libre de acoso, hostigamiento, discriminación y violencia, así como promover un lugar de trabajo saludable y seguro que permita el bienestar físico y mental de sus trabajadores. A efectos de trasladar nuestro compromiso de tolerancia cero al acoso u hostigamiento sexual a los contratistas de PETROPERU, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá presentar, para el inicio del servicio, una Declaración Jurada adhiriéndose a esta iniciativa y al estricto cumplimiento de la Ley N° 29742 “Ley de Prevención y sanción del hostigamiento sexual”. Un modelo de Declaración Jurada es el siguiente:

**DECLARACIÓN JURADA SOBRE COMPROMISO DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO U  
HOSTIGAMIENTO SEXUAL Y AL ESTRICTO CUMPLIMIENTO DE LA LEY N° 29742**

Lima, .... de ..... de 2024

Señores  
Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Presente. -

Referencia: **SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO  
PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69**

..... con R.U.C. N° ....., con domicilio legal  
en ....., debidamente representada  
por ....., con D.N.I N° ....., según poder  
inscrito en la Partida N° ....., del Registro de Personas Jurídicas de Lima,  
declaramos bajo juramento lo siguiente:

Nuestra empresa se compromete a mantener el estricto cumplimiento de la Ley N° 29742 “Ley  
de Prevención y Sanción del Hostigamiento Sexual”».

Cumpliremos plenamente con la Política de PETROPERÚ que practica y promueve el ejercicio  
de TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL en cualesquiera de sus  
formas, con la finalidad de garantizar un ambiente libre de acoso, hostigamiento,  
discriminación y violencia.

\_\_\_\_\_  
Nombre Representante Legal  
Nombre de la Empresa



## **APÉNDICE N° 4**

### **CONDICIONES TECNICAS DEL SERVICIO**

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO tiene la obligación de prestar los siguientes servicios a EL CLIENTE:

- i) Deshidratación de Gas Natural Asociado (GNA).
- ii) Procesamiento de Gas Natural Asociado (GNA)
- iii) Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural (LGN).
- iv) Medición de la producción de Líquidos de Gas Natural.
- v) Transferencia, medición y despacho de Gas Natural Seco (GNS).

Valores reportados en MMSCF o MMPCS representan volúmenes equivalentes, así como los reportados en MMSCFD o MMPCSD representan caudales equivalentes.

### **SUMINISTRO DEL GNA**

1. EL CLIENTE se obliga a entregar a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO el GNA en el Punto de Entrega ubicado en las facilidades de entrada de la Planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO (Pariñas 2). EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se obliga a recibir el GNA en dicho punto, para su posterior Procesamiento.
2. Los volúmenes de GNA a entregar a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO desde cada Lote, se informarán mediante un programa semanal comunicado por EL CLIENTE los días viernes de cada semana, antes de las 14:00 horas. Así mismo, al término de cada mes calendario, EL CLIENTE suministrará a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO un pronóstico del volumen de GNA que enviará para procesamiento en cada semana del siguiente mes.

Si EL CLIENTE requiere modificar el programa dentro de la semana (reprogramación), lo podrá hacer mediante comunicación al correo indicado por EL PROVEEDOR DEL SERVICIO antes de las 13:30 horas del día anterior sobre el cual requiere modificar la programación.

Cuando exista una reprogramación sobre el mismo día, tanto EL CLIENTE como EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se comprometen a realizar las gestiones operativas necesarias para que, en un plazo no mayor a los 30 minutos desde conocida la reprogramación, se ajusten los flujos de GNA o de GNS restituido, según corresponda.

3. El volumen mínimo de entrega diaria de GNA para Procesamiento será de 20 MMSCFD y el volumen máximo podrá ser de 24 MMSCFD, salvo que EL PROVEEDOR DEL SERVICIO autorice el recibo de un volumen mayor.

EL PROVEEDOR DEL SERVICIO considerará un margen de hasta 1% en la desviación del compromiso de entrega mínimo de 20.0 MMSCFD de GNA, al momento de evaluar el cumplimiento de esta obligación.

A partir del 1 de enero de 2024, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá garantizar la entrega de 2.5 MMSCFD promedio mes de Gas Natural Seco (GNS) a las condiciones de presión necesarias para su ingreso a la red de transporte de Gas de GasNorp. Si por causas imputables a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO no se cumpla con la entrega de este volumen promedio mes, la diferencia entre el volumen entregado y los 2.5 MMSCFD promedio mes comprometidos, serán descontados del monto a facturar por el servicio de maquila, en la quincena siguiente a la que se verifiquis este compromiso.

EL CLIENTE considerará un margen de hasta 1% en la desviación de su garantía de entrega de 2.5 MMSCFD promedio mes de GNS, al momento de evaluar el cumplimiento de esta obligación.

4. La presión con la que se entregará el GNA en cada Punto de Entrega de GNA podrá oscilar entre los 340 psig (presión mínima) y los 380 psig (presión máxima).
5. EL CLIENTE se obliga a que el GNA entregado mantenga en forma permanente las características de calidad y condiciones de entrega, y que se entregue sin ningún tratamiento de extracción previa adicional al actual.
6. Las cantidades de GNA entregadas por el CLIENTE a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO serán registradas en las facilidades de entrada a Planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO (Pariñas 2) y, de darse el caso, del Lote VI ubicadas en Pariñas, en millones de pies cúbicos estándar por día (MMPCSD). Estas cantidades serán medidas por su contenido calórico (BTU/PCS), referido al Poder Calorífico Bruto del Gas recibido por EL PROVEEDOR DEL SERVICIO según el Lote productor del gas. Las cantidades de GNA entregadas por EL CLIENTE al EL PROVEEDOR DEL SERVICIO de cada Lote, serán calculadas de la siguiente manera:

Para el Lote Z-69:

$E = PF$

Donde:

E : Cantidad de GNA entregada del Lote Z-69 (MMBTU)  
PF : Cantidad de GNA en Millones de BTU (MMBTU) resultante de la diferencia entre el volumen de GNA (MMPCD) medido en las facilidades de entrada a planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO (Pariñas 2) multiplicado por la capacidad calorífica bruta del gas asociado en ese punto, y el volumen de GNA (MMPCD) medido en la estación de fiscalización del Lote VI, multiplicado por el poder calorífico del gas reportado por el cromatógrafo de GNA de la estación de fiscalización del Lote VI.

Eventualmente, de darse el caso, para el Lote VI:

$E = PF$

Donde:

E : Cantidad de GNA entregada del Lote VI (MMBTU)  
PF : Volumen de GNA (MMPCD) medido en la estación de fiscalización del Lote VI, multiplicado por el poder calorífico del gas reportado por el cromatógrafo de GNA de la estación de fiscalización del Lote VI.

Las equivalencias en cuanto a la riqueza del GNA del Lote Z-69 y/o del Lote VI para la obtención de Líquidos de gas natural y GNS, serán revisadas por las Partes por lo menos una vez cada dos (2) meses.

7. La Estación Pariñas 2 es el lugar de transferencia de responsabilidad y riesgo donde EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se compromete al manejo del GNA.

## **RECEPCIÓN DEL GNA Y PROCESAMIENTO**

Salvo en lo previsto en las Cláusulas 11 y 19 del Contrato presentado en el anexo 1 (Petroperú-PGP\_contrato servicios de procesamiento GNA) , EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se obliga a:

- Asegurar para EL CLIENTE una capacidad de procesamiento de hasta 24 MMPCD de GNA.

- Extraer los Productos Líquidos Comerciales constituidos por Componentes Pesados de acuerdo con las condiciones establecidas en el presente Contrato, y entregarlos en nombre de EL CLIENTE a quien éste designe.
- Restituir, en los Puntos de Restitución de GNS y bajo las condiciones de calidad previstas en la cláusula 12 del Contrato, la totalidad del GNS obtenido luego de Procesamiento del GNA.
- Garantizar una Eficiencia Mensual Promedio Mínima de Extracción de los hidrocarburos superiores al C3, incluidos los C3; del 96 %; siempre y cuando la carga diaria promedio de la planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO sea como mínimo de 20 MMPCD.

### **EXTRACCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE LOS PRODUCTOS LÍQUIDOS COMERCIALES**

1. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se compromete a extraer los Productos Líquidos Comerciales constituidos por sus Componentes Pesados, inmersos en el GNA entregado por EL CLIENTE bajo las condiciones establecidas en el presente Contrato y en composición y calidad dentro de los estándares y rangos comerciales establecidos en la industria.
2. El volumen de Productos Líquidos Comerciales constituidos por los Componentes Pesados será reportado diaria y mensualmente por EL PROVEEDOR DEL SERVICIO a EL CLIENTE, con el fin de llevar un control apropiado.
3. EL CLIENTE recibirá un pago por la venta de los Productos Líquidos Comerciales constituidos por sus componentes pesados, el que se establecerá en contrato aparte con SAVIA PERÚ S.A.

### **RESTITUCION DEL GAS NATURAL SECO O GNS**

1. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se obliga a restituir y EL CLIENTE se obliga a recibir todo el GNS obtenido del procesamiento de GNA entregado por EL CLIENTE, en las condiciones establecidas en el presente Contrato y bajo los límites de presión que a continuación se señalan:

Punto de Restitución de GNS para Planta de Compresión PROMIGAS y Punto de Restitución de GNS para Sistema de Reinyección:

- Presión mínima del GNS a ser restituido: [70] psig
- Presión máxima de GNS a ser restituido: [110] psig

Punto de Restitución de GNS para el Sistema de Distribución de GasNorp:

- Presión mínima del GNS a ser restituido: [250] psig
- Presión máxima del GNS a ser restituido: [280] psig

Los límites de presión del gas restituido aquí definidos podrán variar según la ubicación del Punto de Restitución, conforme lo acuerden Las Partes por escrito.

2. Los volúmenes de GNS restituidos a EL CLIENTE serán aquellos obtenidos del GNA entregado por EL CLIENTE y medidos en el (los) Punto(s) de Restitución de GNS, a través de los componentes del sistema de medición que se encuentran indicados en el ANEXO N° 3 del contrato.
3. La medición del volumen y calidad del GNS en el (los) Punto(s) de Restitución de GNS, será diaria y expresada en Miles de Pies Cúbicos Estándar (MPCS) y Millones de BTU's (MMBTU).
4. Los balances energéticos para determinar el GNS a restituir en base al GNA serán computados y reportados quincenalmente por EL PROVEEDOR DEL SERVICIO en el formato establecido en el ANEXO N° 5 del contrato. Las Partes acuerdan que el volumen (MMPC) promedio mensual

mínimo de GNS a restituir será el 96 % del volumen (MMPC) de GNA entregado mensualmente por EL CLIENTE. Este porcentaje será revisado por las Partes por lo menos una vez al mes, y cuando se inicie el procesamiento de gas del Lote VI.

## **MEDICION, CALIBRACIÓN Y FISCALIZACION**

1. La Medición y fiscalización del GNA y del GNS restituido se efectuarán de acuerdo a estándares de transferencia y custodia establecidas en la industria, para lo cual se utilizarán los sistemas de medición instalados en Pariñas 2 para el gas natural asociado (GNA) de los Lotes VI y Z-69 y la estación de fiscalización del Lote VI para GNA del lote VI. Para el gas natural seco (GNS) restituido se utilizarán los actuales sistemas de medición instalados en la Estación Pariñas 3 (entrega al City Gate de GasNorp Pariñas), Estación Pariñas 2 (Reinyección de Lote Z-69), Límites de Estación compresión de PROMIGAS y Puntos de Medición de Fuel Gas en planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, todas de propiedad EL PROVEEDOR DEL SERVICIO.
2. El procedimiento de Medición y Fiscalización de volúmenes, calidad de GNA, GNS restituido y Productos Líquidos Comerciales se efectuarán de acuerdo a los estándares usados en la industria del petróleo y gas, conforme a lo establecido en el ANEXO N° 2 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA.
3. Las Partes aceptan que, para el caso del Lote VI, la Medición de GNA será por cuenta y cargo del CLIENTE y efectuada en las facilidades de medición instaladas en el Punto de Fiscalización del Lote VI; y en el caso de Lote Z-69, la determinación de volúmenes de GNA será conforme lo previsto en el numeral 5.6 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA, a través del medidor instalado en las facilidades de entrada a planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO (Pariñas 2) de cuenta y cargo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO y EL CLIENTE tendrán derecho a asistir al proceso de medición del GNA en los diferentes sitios.
4. Las Partes aceptan que la Medición y Fiscalización de GNS restituido será por cuenta y cargo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO y efectuada en las facilidades existentes, instaladas en la Estación Pariñas 3 (entrega la City Gate de GasNorp Pariñas), Estación Pariñas 2 (Reinyección de Lote Z-69), actuales puntos de medición de fuel gas para uso en la planta de procesamiento (cumplimiento de los servicios definidos en la CLAUSULA PRIMERA del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA) y Límite de Estación de compresión de PROMIGAS, todas de propiedad de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO. El mantenimiento y calibración de todos los equipos de medición, cromatógrafos y demás equipos para la entrega del GNS restituido a EL CLIENTE, estarán a cargo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, los mismos que cumplirán con lo detallado en el ANEXO N° 3 del Contrato.
5. Las Partes se obligan a mantener los equipos de medición en perfectas condiciones de operación, verificados y contrastados de acuerdo a las prácticas recomendadas por la industria. Las Partes, según corresponda, podrán solicitar verificaciones adicionales si son justificadas.
6. EL CLIENTE tendrá derecho a asistir al proceso de medición del GNS restituido y a efectuar a su costo las mediciones de respaldo que crea conveniente. El derecho de acceso comprende especialmente, la facultad de presenciar y verificar las lecturas de los equipos de medición, en todo momento en que estas se lleven a cabo, así como la facultad de presenciar y verificar la instalación, reparaciones, mantenimiento, cambios, inspecciones, pruebas y calibraciones que se realicen a los equipos de medición. Este derecho se ejercerá mediante una comunicación cursada por EL CLIENTE con una anticipación mínima de siete (7) días calendario.
7. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO llevará un registro de las mediciones y de las cantidades de Gas Natural restituidas por cada Día de Gas Natural en cada uno de los Puntos de Restitución de

GNS. La facturación del servicio objeto de este Contrato se realizará conforme a dichas mediciones individualizadas por cada lote procesado.

#### **EQUIPOS DE MEDICIÓN**

1. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO declara que operará y mantendrá a su exclusivo cargo, en el (los) Puntos de Restitución de GNS, la estación destinada a medir el Gas Natural restituído en los términos indicados en el presente Contrato. El funcionamiento y diseño de esta estación, deberá ajustarse a las normas recomendadas por la Asociación Americana de Gas (American Gas Association) en su última versión (AGA).
2. Para medir el volumen de GNS, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá contar como mínimo con un (1) medidor en cada Punto de Restitución de GNS, el mismo que cumplirá con las especificaciones solicitadas en el numeral uno (1) anterior.
3. Para determinar la calidad del GNS, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá utilizar un (1) cromatógrafo de Gas Natural en línea relacionado a la Estación de Medición de cada Punto de Restitución de GNS, dicho cromatógrafo cumplirá con las especificaciones solicitadas en el numeral uno (1) anterior.
4. En caso EL PROVEEDOR DEL SERVICIO no cuente con los equipos solicitados por EL CLIENTE en los numerales dos (02) y tres (03) anteriores cuando se encuentren en mantenimiento, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO podrá utilizar un sistema de medición temporal de Gas Natural, previa aprobación del CLIENTE. Asimismo, los equipos mencionados en la presente cláusula, así como la medición, deberán cumplir con la normativa nacional y las normas internacionales aprobadas o reconocidas por la regulación nacional para la medición de Gas Natural.

#### **COORDINACIONES OPERATIVAS**

1. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO se compromete a informar con anticipación el programa de mantenimientos de Planta, a fin de realizar las coordinaciones necesarias para mitigar en lo posible el impacto en producción; estos mantenimientos de preferencia se programarán durante la temporada de bajo suministro de GNA.
2. En caso de emergencias operativas, las cuales serán informadas dentro de las veinticuatro (24) horas de ocurrido el evento, las Partes tendrán derecho a que el volumen de GNA para Procesamiento sea disminuido o suspendido por un volumen máximo de 100 MMPCS por cada Semestre Contractual.
3. Las Partes podrán efectuar mantenimientos programados (mayores, preventivos, correctivos, o de ampliación) interrumpiendo el recibo o suministro de GNA para Procesamiento, siempre y cuando sean comunicados con treinta (30) días de anticipación y por un plazo que no deberá exceder en su conjunto, los treinta (30) días calendario, o fracción correspondiente, por Año Contractual o fracción de Año. Este límite podrá extenderse hasta en 5 días calendarios adicionales, siempre y cuando para ello exista un acuerdo entre Las Partes.
4. Sin perjuicio de lo anterior y del cumplimiento de lo previsto en el numeral 11.3 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA, ambas Partes deberán acordar la fecha de cualquier mantenimiento programado, que involucre reducciones sustantivas en los volúmenes de GNA a procesar, cuando menos con treinta (30) días de antelación.
5. En caso de mantenimientos o reparaciones no previstas, las Partes acordarán de buena fe la mejor oportunidad para realizar dichos trabajos de tal manera que ninguna de las Partes se perjudique.

6. Las coordinaciones antes señaladas o los acuerdos que se desprendan de ellas, no liberan a las Partes de sus responsabilidades y obligaciones establecidas en el presente Contrato.

#### **CALIDAD**

1. En ningún caso EL PROVEEDOR DEL SERVICIO rechazará el GNA por razones de calidad, excepto por contenido de agua libre, crudo o sólidos presentes en la corriente de GNA, que pongan en riesgo la calidad de los Productos Líquidos Comerciales. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá rechazar el GNA que incumpla con estas características y dará aviso a EL CLIENTE sobre su decisión de rechazo.
2. El CLIENTE dará aviso al PROVEEDOR DEL SERVICIO tan pronto como conozca que el GNA contiene fracciones pesadas de crudo, agua y sedimentos. En este caso el PROVEEDOR DEL SERVICIO, podrá rechazarlo dando aviso al EL CLIENTE. Igualmente, el PROVEEDOR DEL SERVICIO podrá rechazar el GNA, si conoce que el GNA contiene fracciones pesadas de crudo, agua y sedimentos e informará inmediatamente al CLIENTE para corregir la situación.
3. En cualquier caso será de responsabilidad, cuenta y riesgo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, cualquier incumplimiento en la calidad del GLP y el CGN que impida su comercialización.
4. La calidad del Gas Natural a ser restituido por EL PROVEEDOR DEL SERVICIO y recibido por EL CLIENTE, en el Punto de Recepción, deberá cumplir con las condiciones de calidad previstas en el ANEXO N° 7 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA. No obstante, podrán variar eventual y transitoriamente si existe un acuerdo escrito previo entre Las Partes.
5. En caso el Gas Natural Seco a ser restituido se encuentre fuera de especificación, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, comunicará a EL CLIENTE la calidad y cantidad de Gas Natural Seco fuera de especificación y el tiempo de duración previsto para esta situación, con una antelación no inferior a tres (3) días calendario al inicio del suministro del mismo, salvo previo acuerdo entre las Partes. EL CLIENTE contestará, por la misma vía, a la brevedad posible la decisión de aceptar o no el Gas Natural fuera de especificación.
6. En caso EL CLIENTE decida rechazar el Gas Natural Seco fuera de especificación, se considerará como un volumen no entregado a EL CLIENTE y será de aplicación el numeral 13.3 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA.

En caso EL PROVEEDOR DEL SERVICIO cuente con un gas fuera de especificación por falla intempestiva y/o por una situación extraordinaria ajena o no al EL PROVEEDOR DEL SERVICIO; la entrega de dicho GNS, en caso EL CLIENTE decida aceptarlo, se acordará previamente entre las Partes. Adicionalmente EL PROVEEDOR DEL SERVICIO deberá comunicar telefónicamente a la mayor brevedad, sobre dicha situación a EL CLIENTE, con el fin de que se suspenda y/o limite oportunamente la entrega de GNA. Esta situación deberá ser formalizada posteriormente mediante comunicación escrita.

7. En caso el GNS restituido fuera de especificación sea aceptado por EL CLIENTE y el poder calorífico bruto del gas sea igual o mayor a 1,155.64 BTU/PC, para la facturación del servicio, el costo unitario de maquila (US\$/MMBTU) previsto en el ANEXO N° 1 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA, será multiplicado por el siguiente factor (F):

$F = 1,155.64 / \text{poder calorífico bruto del gas fuera de especificación}$

8. En caso ocurra la entrega del GNS restituido fuera de especificación, sin consentimiento de EL CLIENTE, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO será responsable de los daños que se generen, siempre

que ocurra bajo las siguientes condiciones: i) que EL CLIENTE requiera la subsanación del incumplimiento y EL PROVEEDOR DEL SERVICIO no cumpla con tal exigencia en un plazo de quince (15) días calendario y ii) que el daño se genere como consecuencia comprobada de dolo o culpa inexcusable de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO. En caso se determine la responsabilidad de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO por la entrega del GNS restituido fuera de especificación sin consentimiento de EL CLIENTE, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO pagará el costo unitario de maquila (US\$/MMBTU) previsto en el ANEXO N° 1 multiplicado por la cantidad de energía que se determine se haya entregado fuera de especificación.

#### **PROCEDIMIENTO DE FISCALIZACIÓN DE CALIDAD Y VOLUMEN**

1. El Cliente define como punto de entrega de GNA del Lote Z-69 la Estación de medición Pariñas 2, perteneciente a las facilidades de entrada a Planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO. El poder calorífico del GNA de este lote será registrado en el cromatógrafo de Pariñas 1.  
En el caso se procese GNA del lote VI, las partes aceptan que el cálculo de volumen de GNA del lote Z-69, se determinará mediante balance de gas resultantes de la medición del GNA total (Lote Z69 + Lote VI), medidos en Pariñas 2 y el GNA medido en la estación de fiscalización del Lote VI. Para el cálculo de energía se usará el poder calorífico del GNA registrado en el cromatógrafo de Pariñas 1.  
  
Así mismo define como punto de entrega de GNA del Lote VI la Estación de Fiscalización de Pariñas, perteneciente al sistema de recolección de gas de dicho Lote. Para tal fin dispondrá de un equipo de medición ultrasónico (USM), instalado según las recomendaciones de AGA 9.
2. Para el ajuste del cálculo del volumen de GNA diario, el sistema de medición dispondrá de los instrumentos necesarios como, transmisores de presión y temperatura, toma de muestra de gas y análisis cromatográfico en línea. Estas variables estarán conectadas a un computador de flujo con atributo fiscalización.
3. El cromatógrafo en línea deberá emitir reportes diarios de calidad del GNA. Los reportes de la calidad del Gas Natural deberán ser enviados, vía correo electrónico al PROVEEDOR DEL SERVICIO, e incluirán la composición molar (%) de cada componente del Gas Natural, la gravedad específica, el poder calorífico bruto, contenido de líquidos (Riqueza) y los factores de compresibilidad, el cual se obtendrá diariamente por el cromatógrafo.
4. La unidad de medida de volumen para el GNA y GNS será en miles de pies cúbicos estándar (MPCS) de Gas Natural. Se tomará como referencia las siguientes condiciones estándar: temperatura de 60°F y presión de 14.696 psi (1 atm).
5. La unidad de medida para cuantificar el poder calorífico bruto para el GNA y GNS es el BTU/PCS (BTU por pie cúbico estándar).
6. Las mediciones de fiscalización del GNS restituido deberán estar a cargo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, quien tomará las medidas necesarias para garantizar la inviolabilidad de los instrumentos e instalaciones de medición utilizados en la fiscalización del GNS restituido. La frecuencia de fiscalización es diaria, en un periodo horario acordado entre Las Partes. EL CLIENTE se reserva el derecho de participar como observador.
7. El volumen y calidad del GNS restituido se obtendrán diariamente con la hora de cierre operativo acordado entre Las Partes, con la impresión de los reportes de fiscalización a cargo del representante de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, obtenidos del sistema de control de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO el cual se encuentra conectado al computador de flujo y al cromatógrafo, pudiendo estar presente el representante de PETROPERÚ, en caso lo crea conveniente.

8. Los reportes del volumen de GNS restituído incluirán el volumen horario en MPCs, el volumen diario en MPCs, los pulsos horarios (según aplique), la presión y temperatura del flujo; los cuales serán enviados vía correo electrónico.
9. El cromatógrafo en línea de cada Punto de Restitución de GNS deberá emitir reportes diarios de calidad del GNS. Los reportes enviados, vía correo electrónico, de la calidad del Gas Natural incluirán la composición molar (%) de cada componente del Gas Natural, la gravedad específica, el poder calorífico bruto y los factores de compresibilidad, el cual se obtendrá diariamente por el cromatógrafo.
10. La medida diaria del volumen de GNS restituído en los Puntos de Restitución de GNS, será revisada por ambas Partes, y se registrará diariamente y quincenalmente, utilizando para ello la Boleta de Valorización Quincenal del ANEXO N° 5 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA.
11. Los reportes del volumen y calidad del GNS restituído, medidos y emitidos por los equipos de medición serán enviados diariamente vía correo electrónico al responsable de Fiscalización de EL CLIENTE a través de las cuentas de correo de los representantes de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO.
12. Al término de la quincena en curso, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO preparará un reporte final que contendrá la información contenida en la Boleta de Valorización Quincenal prevista en el ANEXO N° 5 del Contrato.
13. La valorización quincenal de los servicios objeto del presente Contrato se elaborará en base a la medición realizada con los equipos de medición ubicados en la Estación de Fiscalización de Pariñas (Lotes Z-69 y Lote VI respectivamente), la cual contendrá principalmente lo siguiente: Poder Calorífico Bruto del GNA con dos (02) decimales, Caudal Calorífico del GNA expresado en MMBTU con cuatro (4) decimales, Tarifa de Maquila en US\$/MMBTU con cuatro (04) decimales, importe quincenal en US\$ con cuatro (04) decimales, IGV en US\$ con cuatro (04) decimales y monto total quincenal facturado en US\$ con cuatro (04) decimales.
14. La Valorización Quincenal de los servicios objeto del presente Contrato deberá ser firmada por las Partes o sus representantes.

#### **ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEL SISTEMA DE MEDICIÓN DE GAS**

Actualmente la planta de procesamiento de gas natural de PGP cuenta con los siguientes sistemas de medición de gas y líquidos, constituidos y configurados en base a las recomendaciones normativa de la AGA, y operados y mantenidos según los procedimientos operativos y planes de gestión de mantenimiento de planta. Cualquier especificación adicional deberá ser acordada entre Las Partes.

1. Sistema de medición de GNA de entrada a Planta, ubicado en las facilidades de entrada y salida de planta, módulo Pariñas 2.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3400, 3410, 3420 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 13-330334.
- Elemento secundario, constituido por un transmisor de presión estática PT105, marca Rosemount, modelo 3051S, números de series 74457 rango 0-400 psig; así como también cuenta con un transmisor de temperatura marca Rosemount, modelo 3144P, número de serie 435168, rango 32 -212 °F.



- Elemento terciario, constituido Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc

- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Daniel, modelo 7-0572-831, con número de serie 9000260, asociado a una unidad de control

2. Sistema de medición de GNS hacia el ducto de 20" Reinyección de Gas, ubicado en las facilidades de entrada y salida de planta, módulo Pariñas 2.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3400, 3410, 3420 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 13-330335.

- Elemento secundario, constituido por un transmisor de presión estática PT100, marca Rosemount, modelo 3051S, números de series 74456 rango 0-200 psig; así como también cuenta con un transmisor de temperatura marca Rosemount, modelo 3144P, número de serie 435167, rango 32 -212 °F.

- Elemento terciario, constituido Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc

- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Daniel, modelo 7-0572-831, con número de serie 9000260, asociado a una unidad de control

3. Sistema de medición de GNS hacia PROMIGAS, ubicado en el módulo de fiscalización de venta de gas (Dry Gas) Norte de Planta.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3414 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 160044217 y 160044218.

- Elemento secundario, constituido por dos transmisores de presión estática marca Emerson, modelo 3051TG3A2B21AB4E5M5Q4Q8S5, números de series 0060043 y 0060044; así como también cuenta con dos transmisores de temperatura marca Emerson, modelo 644HAE5XAR2M5F6Q4, número de serie 0018547 Y 0018548.

- Elemento terciario, constituido por un computador de flujo marca Emerson modelo ROC-809, con número de serie 30033569.

- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Rosemount, modelo, con número de serie, asociado a una unidad de control.

4. Sistema de medición de GNS hacia el distribuidor GASNORP, ubicado en la estación Pariñas 3, adyacencia del City Gate de GASNORP.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3414 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 21134895.

- Elemento secundario, constituido por un transmisor de presión estática marca Emerson, modelo 3051TG3A2B21AB4E5M5Q4Q8S5, números de series 22SHPG0294764; así como también cuenta con un transmisor de temperatura marca Emerson, modelo 644HAE5XAR2M5F6Q4, número de serie 21SHTD0068926.

- Elemento terciario, constituido por un computador de flujo marca Emerson modelo ROC-809.

- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Daniel, modelo 7-0572-831, con número de serie 9000260, asociado a una unidad de control.

5. Sistema de medición de GNS para el uso de Gas Combustible en Planta, ubicado en el módulo de acondicionamiento de FG dentro de Planta.

- Elemento primario, constituido por un medidor de flujo Elite modelo CMF-200 Micromotion Inc – Emerson.
- Transmisor de flujo FT-673 modelo MVD-2700 Micromotion Inc- Emerson.
- Transmisor de temperatura TI-675 marca Rosemount modelo 848-F-I5-S001-T1-V6-JA1, rango 200 – 850 °C.
- Transmisor de presión PT- 674 marca Rosemount modelo 3051, con rango de operación 0 - 300 psig.
- Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc.
- Cromatógrafo de Gases marca Daniel, modelo 570 y controlador 2350, utilizado para la determinación de la composición y poder calorífico del FG.

6. Sistema de medición de LGN, ubicado en el módulo de la Deetanizadora dentro de planta

- Elemento primario, constituido por un medidor de flujo Elite modelo CMF-300 de Micromotion Inc – Emerson.
- Transmisor de flujo FT-257 modelo MVD-2700 Micromotion Inc- Emerson.
- Transmisor de temperatura TI-259 marca Rosemount PT100, modelo 248, rango 0 –200 °F.
- Transmisor de presión PT- 257 marca Rosemount modelo 1151, con rango de operación 0 - 300 psig
- Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc.
- Cromatógrafo de Gases marca Daniel, modelo 500 – 5 sterams OV4cal y controlador 2350XP, utilizado para la determinación de la composición y poder calorífico del LGN.
- Muestreador de LGN Welker Modelo LSSM-1HP.

#### **CALIBRACIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTACIONES DE MEDICIÓN**

1. El Programa de Calibración y Mantenimiento de los equipos e instrumentos de medición del GNA, LGN y GNS restituido asociados a la Planta de Procesamiento de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, deberá ser presentado por Las Partes entre los quince (15) primeros días del mes de inicio de entregas y entre los cinco (5) primeros días hábiles del mes de enero de cada año calendario.
2. Las Partes deberán garantizar el correcto funcionamiento de sus equipos de medición y otros necesarios para garantizar el cumplimiento del servicio.
3. EL PROVEEDOR DEL SERVICIO es responsable de gestionar toda licencia, permiso, autorización, ante cualquier entidad del estado en caso requiera realizar la instalación de los equipos de medición asociados a la Planta de Procesamiento de Gas de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO.

4. El mantenimiento y calibración de todos los equipos de medición, cromatógrafo y otros, asociados a la Planta de Procesamiento de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, estarán a cargo de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO. Las calibraciones podrán ser efectuadas por el fabricante de los equipos, o por un tercero acreditado para ello. Las copias de estos certificados de calibración deberán ser entregadas al CLIENTE.
5. El mantenimiento y calibración de todos los equipos de medición, cromatógrafo y otros, asociados a las Estaciones de Fiscalización de GNA, estarán a cargo de EL CLIENTE. Las calibraciones podrán ser efectuadas por el fabricante de los equipos, o por un tercero acreditado para ello. Las copias de estos certificados de calibración deberán ser entregadas al EL PROVEEDOR DEL SERVICIO.
6. Las partes, si lo consideran necesario, pueden solicitar a la otra, la verificación de los equipos de medición, para lo cual notificará por escrito con veinticuatro (24) horas de anticipación a fin de asegurar la realización de la verificación de los mismos, según disponibilidad del proveedor.

#### **CALIDAD DEL GAS NATURAL SECO A RESTITUIR**

##### **Características típicas del Gas Natural a ser Restituido**

<b>Características</b>	<b>Valores</b>
Composición Molar (de referencia):	
Metano (C1)	Mínimo 90%
Etano (C2)	5 – 7 %
CO2	1 – 2 %
N2	0.1 – 0.2 %
Poder Calorífico Bruto (BTU/ft3)	990 – 1157

- H2S: < 3mg/m3(st)
- Azufre total: < 15mg/m3(st)
- Gases Inertes: < 6%. Medido en volumen (suma de nitrógeno y otros gases diferentes al dióxido de carbono).
- Vapor de agua: < 65 mg/m3 (std) y libre de agua en estado líquido.
- Libre de polvo, arena, gomas, aceites, glicoles y otras impurezas indeseables.

#### **Temperatura de Entrega**

Temperatura mínima: 80°F  
Temperatura Máxima: 100°F

## **MANEJO Y DISPOSICIÓN DE HIDROCARBUROS RECUPERADOS (SLOP OIL) Y AGUAS ACEITOSAS**

1. Como parte del servicio, **EL PROVEEDOR DEL SERVICIO** garantizará el manejo, captación y almacenamiento temporal de los hidrocarburos que se recuperen en el sistema de drenaje cerrado asociados a los equipos de deshidratación y procesamiento del GNA. Para tal fin dispondrá como elemento primario de tratamiento de los fluidos líquidos residuales de un separador de aceite (fosa API) y dos tanques atmosféricos de 300 BBL de capacidad nominal.
2. Una vez alcanzado el nivel máximo operativo (270 BBL) de almacenamiento en los tanques de crudo recuperado y agua aceitosa, se coordinará con **EI CLIENTE** su recojo mediante cisternas, las cuales deben cumplir con las exigencias mínimas de seguridad para el ingreso a planta. La gestión de contratación y administración de este servicio conforme a la normatividad vigente será responsabilidad de **EL CLIENTE**, así como la disposición final de los fluidos hidrocarburos recuperados.
3. La coordinación se realizará con la suficiente anticipación, por medio correo electrónico, a fin de no impactar la continuidad de la operación de planta, ni causar eventos de pérdidas de contención de hidrocarburos que afecten al ambiente.

## APÉNDICE N° 5

### **POLITICAS DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE GESTION ANTISOBORNO**

Las Partes declaran haber recibido y leído la Política de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno de PETROPERÚ S.A. y la Política Anticorrupción de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO, de conformidad con la definición prevista en el numeral 2.18 del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA y presentadas en los links, siguientes:

(PETROPERÚ)

[https://www.petroperu.com.pe/Storage/tbl\\_documentos\\_varios/fld\\_1160\\_Documento\\_file/503-o4Gf0Qs9Te3lg4O.pdf](https://www.petroperu.com.pe/Storage/tbl_documentos_varios/fld_1160_Documento_file/503-o4Gf0Qs9Te3lg4O.pdf)

(PGP)

<https://pgpcompe.sharepoint.com/:f:/s/PoliticaDePrevencionLavadodeActivos-PGP/EnNMt8n5XN9KnTEJOx1cy5EBRYWYPS3xd-TuB9P80JhVw?e=t18S6l>

manifestando comprenderlas y comprometiéndose a cumplirlas, conjuntamente con sus socios o asociados, directores, integrantes de los órganos de administración, representantes legales, apoderados, y toda persona natural o jurídica que actúa por su cuenta o beneficio, por su encargo o en su representación; con énfasis en los siguientes aspectos:

1. Utilizar recursos que procedan de fondos lícitos para la ejecución del presente contrato y la totalidad de pagos o cualquier otra transferencia de recursos, incluyendo garantías reales efectuadas en favor de PETROPERÚ S.A.
2. No incurrir en delitos de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, o Corrupción bajo las formas de: Cohecho Activo Genérico, Específico o Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple o Agravada, entre otros delitos que las leyes de la materia establezcan, tales como la Ley N° 30424 y sus normas modificatorias, en relación con la celebración y la ejecución del contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA.
3. No realizar, ofrecer, autorizar, solicitar o aceptar cualquier pago indebido o ilegal o, en general, cualquier beneficio indebido o ilegal o soborno, en relación con la celebración y la ejecución del contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA.
4. Que ni ellas ni sus socios o asociados (con la titularidad del 10% o más de acciones o participaciones), directores y gerentes: a) Tienen condena, mediante sentencia firme, por delito de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, delitos precedentes como Narcotráfico, Delitos Tributarios o Aduaneros, Minería Ilegal, Corrupción u otros que genere ganancias ilegales; Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada o Soborno; en el ámbito nacional o internacional; b) Se encuentran comprendidos en la Lista OFAC (Oficina de Control de Activos Extranjeros del departamento de Tesoro de los Estados Unidos de América), Lista de Terroristas del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas, Lista relacionada con el Financiamiento de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva emitida por el Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas.
5. Prevenir el soborno, adoptando medidas técnicas, organizativas o de personal apropiadas para evitar acto o práctica indebidos o conductas ilícitas; en la materia sobre la que versa el presente contrato.
6. Poner a disposición de la Parte solicitante información veraz y completa, y en caso ésta sufra variaciones, presentar la información actualizada en un plazo de quince (15) días hábiles.

PETROPERÚ S.A. puede solicitar la información que considere pertinente en cumplimiento de la legislación de lavado de activos y financiamiento del terrorismo.

7. Comunicar a la otra Parte y las autoridades competentes, de manera directa y oportuna, cualquier acto o práctica indebidos o conductas ilícitas de la que tuviera conocimiento en relación con la celebración y la ejecución del Contrato anexo a la presente CONDICION TECNICA.
8. Cualquiera de las Partes puede resolver en cualquier momento el Contrato de pleno derecho, mediante notificación escrita si, respaldado por evidencias, considera que la otra Parte ha incumplido cualquiera de los compromisos mencionados en esta cláusula, situando a la Parte afectada frente a un riesgo legal, patrimonial o reputacional o que pueda generarle sanciones administrativas, civiles, penales; sin perjuicio de brindar información a las autoridades competentes e inicie las acciones legales pertinentes, incluyendo las indemnizatorias que resulten aplicables.