

INFORME TÉCNICO N° GGRL-0109-2024

A : Gerencia Dpto. Logística

DE : Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto

ASUNTO : Adjudicación por emergencia del “Servicio de procesamiento (Maquila) de Gas Natural Asociado” a la Cia PROCESADORA DE GAS PARÍÑAS S.A.C.

FECHA : Lima, 18 de enero de 2024

I. **OBJETIVO**

Autorizar la contratación por seis (6) meses del “Servicio de procesamiento (Maquila) de Gas Natural Asociado (GNA)” con el contratista PROCESADORA DE GAS PARÍÑAS S.A.C., propietaria de la planta de procesamiento denominada “PGP”, bajo el supuesto 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A.

Este servicio permitirá procesar la producción de Gas Natural Asociado del lote Z-69 ubicado en el noroeste peruano, para permitir cumplir los objetivos productivos de petróleo de este lote, proveer económicamente gas seco para uso como combustible en las operaciones de la Refinería Talara, uso en las operaciones propias del lote Z-69 (inyección de gas en los reservorios y combustible de motores y generadores) y venta de gas a otros clientes.

II. **BASE LEGAL**

- Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021.
- Procedimiento PROA1-201 Formulación y Gestión de Requerimientos v.7, vigente.
- Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras vigente.
- Manual de Organización y Funciones de PETROPERU S.A. vigente.
- Reglamento de Organización y Funciones de PETROPERU S.A. vigente

III. **ANTECEDENTES**

- 3.1. PETROPERU S.A. es una empresa dedicada a la ejecución de actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, que las desarrolla, entre otras áreas, en la zona noroeste del país en los lotes I, VI y Z-69, de acuerdo a los Decretos Supremos N° 022-2023-EM y N° 023-2023-EM publicados 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 PerúPetro a suscribir con PETROLEOS DEL PERU S.A. – PETROPERU S.A. los contratos de licencia para la Explotación de Hidrocarburos en los lotes I, VI y Z-69 respectivamente.
- 3.2. Los Contratos de Licencia tienen vigencia por dos (2) años a partir del 22 de octubre del 2023 para el Lote I y Lote VI y a partir del 16 de noviembre del 2023 para el lote Z-69.

- 3.3. PETROPERU S.A. produce gas natural asociado (en adelante, "GNA") proveniente del Lote I, Lote VI y Lote Z-69 ubicados en el noroeste peruano, como parte del proceso productivo de petróleo.
- 3.4. PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C. es una empresa dedicada al servicio de procesamiento (Maquila) de gas natural asociado que cuenta con una planta de procesamiento denominada Planta de Gas Pariñas (PGP) ubicada en el Km 1102 de la Carretera Panamericana Norte, distrito de Pariñas, provincia de Talara, departamento de Piura; con capacidad para procesar el Gas Natural Asociado proveniente del lote Z-69.
- 3.5. SAVIA Perú S.A. operó el Lote Z-2B (ahora Z-69) de manera integral, mediante: gestión de reservorios, mantenimiento de producción on/off shore, venta de producción de petróleo, procesamiento de gas asociado en su Planta Procesadora de Gas Pariñas (PGP), utilización del gas seco en sus operaciones de producción y comercialización del gas remanente, con un contrato que venció el 15 de noviembre de 2023. A partir del 16 de noviembre de 2023 la operación del Lote pasó a cargo de PETROPERU S.A. Cabe indicar que, la Planta PGP no paso a propiedad de PETROPERU S.A.
- 3.6 PROCESADORA DE GAS PARIÑAS SAC tiene vinculación económica con SAVIA PERÚ S.A. por cuanto mantienen los mismos accionistas, a través de diversas personas Jurídicas.
- 3.7. No es factible técnicamente realizar todo el procesamiento del gas asociado producido en los Lotes en una sola planta por las siguientes consideraciones:

Planta PGP:

Actualmente solo puede procesar gas asociado del Lote Z-69 porque no tiene conexión (ductos) con los lotes I y VI. Su capacidad de compresión para venta de gas está limitada a 3 MMPCSD con presión de 280 psi (presión requerida para entrar al sistema de transporte de gas de la zona), limitando su capacidad de venta de gas seco. Su mayor ventaja es que esta preparada para entregar gas seco de retorno a la operación para inyección de gas a los reservorios y consumo como combustible de motores y compresores; además su eficiencia de recuperación de líquidos es del orden del 97%, medido respecto a la cromatografía del gas asociado.

Planta PGT- UNNA:

Su mayor ventaja es que puede procesar gas de los tres (3) lotes; pero no tiene servicio de compresión, por lo que entrega gas seco a una presión dependiente de la presión con que recibe el gas de los lotes. No puede suministrar gas natural seco (GNS) para la reinyección de gas en los reservorios del lote Z-69 ni para uso en su operación. Su eficiencia de recuperación de líquidos varía entre 88% y 91%, medido respecto a la cromatografía del gas asociado.

IV. ANÁLISIS

4.1. Necesidad del requerimiento

- 4.1.1. PETROPERÚ S.A. como Operador y propietario de los hidrocarburos extraídos en el lote Z-69 produce gas asociado a la producción de petróleo. Para no afectar la producción de petróleo este gas debe ser dispuesto de manera económica, eficiente y sin impacto al medio ambiente, por lo que se debe dar un uso comercial a este producto ya que no es permitido quemarlo o ventearlo a la atmosfera de manera permanente y para reinyectarlo al reservorio requiere de inversiones importantes en infraestructura y estudios dedicados en los lotes donde actualmente no se esté inyectando.

4.1.2. Para un uso comercial, económico y eficiente del gas natural asociado (GNA) proveniente del lote Z-69, es necesario procesarlo en plantas especializadas para obtener gas seco (GNS) y líquidos del gas natural (LGN). El Gas seco (GNS) es insumo para:

- La Operación de la Refinería de Talara, actual principal consumidor de gas seco.
- Mantenimiento de producción de hidrocarburos del lote Z-69, (operación de compresores y motores a gas).
- Optimización de producción de hidrocarburos en el lote Z-69 mediante reinyección de gas (mantenimiento de presión de los reservorios).
- Comercialización de gas para generación eléctrica, industria, etc.

4.1.3. Para el procesamiento del gas natural asociado (GNA) se requiere realizar un proceso denominado maquila, en plantas especializadas y dedicadas a este servicio, que para la zona donde opera PETROPERU S.A. solo existen dos (2): PGT-UNNA y PGP.

4.2. Sustento para la adjudicación por emergencia

La producción de petróleo de los lotes trae implícita producción de gas asociado. Este gas no puede ser venteado a la atmosfera ni quemado en forma permanente, por lo que para no afectar la producción de petróleo se debe dar una disposición comercial del gas o reinyectarlo a los reservorios. Los proyectos de reinyección de gas requieren un estudio muy detallado de las condiciones productivas de los reservorios e inversiones importantes para su ejecución, además que la respuesta productiva no se obtiene inmediatamente.

La manera eficiente y económica de disponer comercialmente el gas asociado es procesarlo en plantas de tratamiento especializadas y obtener gas natural seco (GNS) y Líquidos del gas natural (LGN).

Por limitaciones técnicas actuales de las dos (2) únicas plantas de procesamiento que existen en la zona es necesario contratar el servicio de ambas plantas para procesar alrededor de 30 MM PCSD que producimos de los 3 lotes. De este volumen el lote Z-69 aporta más del 80% del volumen; por lo que para gestionar el servicio de maquila de nuestro gas producido es necesario primero, contar con el contrato de licencia para operar el lote Z-69 antes de poder avanzar con contratar el servicio en cualquiera de las plantas de procesamiento.

Mediante Decreto Supremo N° 027-2023-EM publicado en el diario oficial “El Peruano” el 13 de noviembre de 2023, se autoriza a PERUPETRO suscribir con PETROLEOS DEL PERU S.A. – PETROPERU S.A un contrato de licencia para la Explotación de hidrocarburos en el lote Z-69, para iniciar su operación el 16 de noviembre de 2023.

El inicio de operación, también significó el inicio del procesamiento del gas producido en nuestras operaciones de manera de no afectar la producción de petróleo comprometida, cumplir con los requerimientos de gas de refinería, así como de los yacimientos del lote Z-69 y comercializar nuestros líquidos del gas natural, razones por la cual se tuvo que gestionar por emergencia el contrato de procesamiento de gas asociado (Maquila) con el proveedor del servicio PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C., propietaria de la planta de procesamiento denominada “PGP”.

Se solicita la contratación de este servicio por 6 meses ya que durante este tiempo se va a poder iniciar un proceso por Adjudicación Selectiva para dar continuidad a este servicio durante el tiempo de operación del lote Z-69. Además, se debe tener en cuenta que esta modalidad tiene el riesgo de una declaratoria de desierto e impugnaciones que pudieron extender la firma de contrato.

El artículo 47.i (emergencia) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. establece que es causal de Adjudicación Abreviada las situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten el proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos, lo cual aplica para el presente caso, dado que tal como se indica en los antecedentes con fecha 13.11.2023 se autorizó la suscripción del Contrato de Licencia para operar el lote Z-69 y por las razones expuestas anteriormente necesitábamos iniciar el servicio a partir del 16.11.2023 fecha de inicio de operación del lote Z-69.

4.3. Identificación del proveedor

La empresa PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C. con RUC N° 20484054879, propietaria de la planta de procesamiento denominada “PGP” cuenta con experiencia por haberle brindado el servicio a la Cia. ENEL Generación Piura S.A. y a la empresa SAVIA Perú S.A. anterior operador del lote Z-69 (Ex lote Z-2B) antes que PETROPERU S.A tome la operación del lote.

Por lo tanto, la contratación de esta empresa a partir del 16.11.2023 garantiza cumplir con los requerimientos descritos en este informe durante el periodo de duración de este contrato de seis (6) meses.

4.4. Proceso de Contratación por Emergencia

Mediante carta CEO-062-2023 de fecha 12/10/2023, se recibe una propuesta de servicio de maquila de gas natural asociado (GNA) de la Cia. SAVIA PERU S.A., como parte de un **ofrecimiento integral de operación del lote Z-69**. Las condiciones más importantes ofertadas fueron:

- Tarifa de Maquila: 1.25 US\$/ MMBtu.
- GNA del lote Z-69
- Facturación mensual con pago de factura a 5 días.

Mediante comunicaciones telefónicas, se pide a SAVIA PERU S.A. mejore su propuesta económica y aclare algunos temas de su propuesta original (en el marco de su **propuesta integral de operación del lote Z-69**).

Mediante carta CEO-071-2023 de fecha 19/10/2023, SAVIA PERU S.A remite una propuesta con mejoras económicas y mayor detalle (en el marco de su **propuesta integral de operación del lote Z-69**), en los términos siguientes:

- Tarifa de Maquila: 1.15 US\$/ MMBtu
- GNA del lote Z-69 y Lote VI
- Facturación mensual con pago de factura a 5 días

Entre el 20 de octubre y 5 de noviembre de 2023, se realizan coordinaciones internas en PETROPERU que concluyen en separar el servicio de Maquila del GNA del ofrecimiento de SAVIA PERU S.A. de manejo de la operación del lote Z-69.

Mediante carta GCEO-2432-2023 de fecha 6/11/2023, PETROPERU S.A solicita a SAVIA PERU S.A. presente una oferta económica por el servicio de Maquila del GNA.

Mediante carta CEO-086-2023 de fecha 9/11/2023, SAVIA PERU S.A remite una propuesta económica y mayor detalle para el servicio de Maquila del GNA, en los términos siguientes:

- Tarifa de Maquila:
 - 20.00 – 23.50 MMPCSD: 1.13 US\$/ MMBtu
 - 23.51 – 26.50 MMPCSD: 1.11 US\$/ MMBtu

- GNA del lote Z-69 y Lote VI
- Volumen mínimo por procesar: 20 MMPCSD
- Contrato: 2 años
- Facturación quincenal con pago de factura a 30 días calendario

Mediante carta GCEO-2500-2023 de fecha 10/11/2023, PETROPERU S.A presenta una contrapropuesta económica y precisa algunos detalles del servicio. Para el servicio de Maquila, las condiciones propuestas son:

- Tarifa de Maquila: 0.90 US\$/ MMBtu
- Plazo de contrato: 6 meses
- Volumen por entregar para procesamiento: 20.0 - 24.0 MMPCSD

El 13/11/2023 PETROPERU mediante e mail dirigido a SAVIA PERU S.A. refuerza su solicitud de mejora de precio por el servicio de Maquila.

Mediante carta CEO-090-2023 de fecha 13/11/2023, SAVIA PERU S.A remite una propuesta con mejoras económicas para el servicio de Maquila del GNA, en los términos siguientes:

- Tarifa de Maquila: 1.07 US\$/ MMBtu
- GNA del lote Z-69 y 100 % Lote VI
- Volumen mínimo por procesar: 20 MMPCSD
- Contrato: 2 años
- Facturación quincenal con pago de factura a 30 días calendario

Mediante carta CEO-091-2023 de fecha 14/11/2023, SAVIA PERU S.A remite una aclaración a su carta anterior, precisando la duración del contrato. Quedando los términos siguientes, para el servicio de Maquila del GNA:

- Tarifa de Maquila: 1.07 US\$/ MMBtu
- GNA del lote Z-69 y 100 % Lote VI
- Volumen mínimo por procesar: 20 MMPCSD
- Contrato: 6 meses
- Facturación quincenal con pago de factura a 30 días calendario

El 15 de noviembre de 2023 PETROPERU mediante carta GCEO 2587-2023 comunica a SAVIA PERU S.A. la aceptación de su propuesta mediante las condiciones definidas en su carta CEO-091-2023 y solicita iniciar el Servicio de procesamiento (Maquila) de Gas Natural Asociado (GNA) con su empresa PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C., propietaria de la planta de procesamiento denominada "PGP", el 16 de noviembre de 2023 a las 00: 00 hrs. El monto del contrato es de USD 5'788,491, por un periodo de seis (6) meses, incluido los tributos de ley.

Se aceptó el pago de factura a 30 días, considerando que nosotros también tendremos el mismo tratamiento de pago al presentar nuestra factura por la venta de los líquidos del gas natural, lo cual está considerado en un contrato de venta de LGN.

Con el envío de la carta de aceptación, PETROPERÚ activó la contratación del servicio por emergencia con PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C. con la finalidad de cumplir con los requerimientos detallados en este informe.

4.5. Nivel de Aprobación

De acuerdo con el Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras – Actos Preparatorios; el Informe sustentatorio de una Adjudicación Abreviada bajo el numeral 47.i del Reglamento (emergencia) superior a

MMS/ 10.0 debe ser aprobado por el nivel I, correspondiéndole en este caso a la Gerencia General.

V. CONCLUSIONES

- 5.1. De acuerdo con lo expuesto en el análisis de este informe y el artículo 47, literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A, la contratación se efectuó por ser una situación de emergencia, debido al corto plazo entre la suscripción del contrato de licencia para operar el lote Z-69 (13.11.2023), y el inicio de las operaciones del lote Z-69 (16.11.2023), dado que, se requería disponer técnica y económicamente de todo el gas procesado proveniente del lote Z-69, según lo expuesto en este informe. Con esta adjudicación se garantiza la continuidad y mantenimiento de la producción de petróleo del lote Z-69, suministro de gas seco para la refinería de Talara y venta de GNS a otros clientes, para beneficio de PETROPERU.
- 5.2. La empresa PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C. cuenta con la experiencia y conocimiento necesarios para realizar el servicio de maquila del gas natural asociado, producido en nuestras operaciones.
- 5.3. El monto del contrato es de USD 5'788,491, por un periodo de seis (6) meses, incluido los tributos de ley, por lo que, conforme al Cuadro de Niveles de Aprobación vigente, corresponde la aprobación del Informe Sustentatorio a la Gerencia General al ser mayor a 10 millones de soles.

VI. RECOMENDACIÓN

Por lo expuesto en el presente informe, se recomienda autorizar la contratación del "Servicio de procesamiento (Maquila) de Gas Natural Asociado" con la Cia PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C. bajo el supuesto del numeral 47.i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A. por calificar como una situación de Emergencia.

ELABORADO POR:

Javier Osorio Flores
Supervisor Contratado
Gcia. Corp. Exploración, Producción y
Oleoducto

REVISADO POR:

Rodolfo Escobar Cáceres
Gerente (e) Dpto. Exploración y
Producción

RECOMENDADO POR:

Tomas Díaz del Aguila
Gte. Corp. Exploración, Producción
y Oleoducto

APROBADO POR:

Herbert Goñas Aguilar
Gerente General