

## INFORME TÉCNICO N° GCEO-0579-2024

A : Gerencia Dpto. Logística

DE : Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto

ASUNTO : Adjudicación Abreviada del “Servicio de Calibración a Medidores de Flujo de Gas en Punto de Fiscalización Pariñas – Lote VI” bajo el numeral 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. (Emergencia)

FECHA : Talara, 07 de febrero de 2024

---

### I. **OBJETIVO**

Sustentar la necesidad de contratar “Servicio de Calibración a Medidores de Flujo de Gas en Punto de Fiscalización Pariñas – Lote VI” mediante una adjudicación abreviada bajo el numeral 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. con el contratista INKA ITELS SAC.

### II. **BASE LEGAL**

- Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., en adelante el Reglamento, 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, aprobado el 30.09.2022.
- Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras fecha aprobado el 14.09.2021.

### III. **ANTECEDENTES**

- 3.1. El 05.10.2023 mediante Acuerdo de Directorio N° 133-2023-PP, el Directorio de PETROPERÚ aprobó:

(...)

*“Autorizar a la Gerencia General y a la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto para que cualquiera de ellas, de manera individual, pueda suscribir el contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VI, luego de emitido el Decreto Supremo que apruebe el referido Contrato de Licencia; así como suscribir cualquier otro documento que se requiera para concretar la participación de PETROPERU S.A en la explotación del referido Lote”.*

(...)

- 3.2. El 20.10.2023, mediante Decreto Supremo N° 023-2023-EM, se aprobó la suscripción del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VI (en adelante, Contrato de Licencia) entre PETROPERÚ y Perupetro S.A.
- 3.3. EL 21.10.2023, PETROPERÚ y Perupetro S.A. suscribieron la Escritura Pública del Contrato de Licencia, y PETROPERÚ asume la titularidad del Lote VI.

3.4. El 22.10.2023 es la Fecha Efectiva del Contrato de Licencia y a partir de esa fecha, PETROPERÚ asumió la operación del Lote VI.

#### **IV. ANÁLISIS**

##### **4.1. Necesidad del requerimiento**

A partir de la transferencia del Lote VI (22.10.2023), PETROPERÚ en la condición de operador, debe garantizar la continuidad de la producción de petróleo y gas natural, así como el mantenimiento de todas las instalaciones y activos, en cumplimiento de los términos y condiciones del Contrato de Licencia del Lote VI. Por lo tanto, es necesario que PETROPERÚ contrate la adjudicación de bienes y servicios críticos necesarios para ejecutar diligentemente las actividades operativas y otras actividades complementarias.

Teniendo en consideración que el Lote VI se encontraba en operación al momento de la toma y transferencia, una de las primeras acciones que se debió ejecutar fue la contratación de los principales bienes y servicios con la finalidad de garantizar la continuidad de la operación y por ende de la producción de petróleo y gas natural. Esto se consiguió identificando los contratos críticos vigentes al término de la operación de la anterior gestión.

El Contrato de Licencia del Lote VI establece en su Cláusula Cuarta - Programa de Trabajo, lo siguiente:

*“4.1 El Contratista iniciará y asumirá las operaciones en el Área del Contrato a partir de la fecha efectiva.*

*4.3 El contratista deberá acreditar como mínimo, al término de la Vigencia del Contrato, una producción de petróleo fiscalizada promedio en el último mes del contrato igual o mayor a 1600 barriles por día. (...)”*

En este contexto, la Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto ha identificado que uno de los servicios críticos que se requiere contratar para la operación del Lote VI es “Servicio de Calibración a Medidores de Flujo de Gas en Punto de Fiscalización Pariñas – Lote VI”

Este servicio es crítico para la operación del lote VI debido a que:

- No contar con el Servicio de Calibración a Medidores de Flujo de Gas en Punto de Fiscalización Pariñas causará un impacto directo en la rentabilidad de la empresa debido a que no se contará con los equipos e instrumentos debidamente certificados para su uso como transferencia y custodia de venta de gas asociado, que es una de las razones de las actividades diarias en el lote VI.
- Los equipos de medición de flujo de gas involucrados en la venta diaria de gas, al no contar con dichos equipos en buen estado, la venta del gas asociado corre el riesgo de verse alterada por tiempos que pueden afectar considerablemente los niveles o volumen de producción diarios actualmente alcanzados.
- De no realizar el servicio en mención no se estaría cumplimiento el Procedimiento aprobado con Perupetro para la Medición del Volumen y Calidad del Gas Natural Asociado, entregado en el punto de fiscalización de venta de gas en el Lote VI.

Por ello, PETROPERÚ requirió la contratación del Servicio de Calibración a Medidores de Flujo de Gas en Punto de Fiscalización Pariñas, desde enero del 2024 que inició con el programa de calibración aprobado entre Petroperú y Perupetro dentro de las operaciones del lote VI, a fin de asegurar la continuidad en la venta de gas natural asociado y no se vea interrumpida debido a fallas de los equipos e instrumentos en el punto de medición de flujo de gas para transferencia y custodia, actualmente aprobados y validados.

#### **4.2. Sustento para la adjudicación abreviada**

En relación con lo indicado en el numeral 4.1, cabe precisar que el servicio que nos ocupa pudo ser un proceso por Adjudicación Selectiva; sin embargo, de acuerdo con los tiempos estimados establecidos en la Circular N°GSUM-2591-2021, el tiempo de ejecución promedio es de 51 días hábiles; asimismo, esta modalidad tenía el riesgo de una declaratoria de desierto e impugnaciones que pudieron extender la firma de contrato, con lo cual, no se hubiese logrado contar con el servicio para brindar mantenimiento a los medidores de flujo de gas en el punto de fiscalización Pariñas del lote VI de PETROPERÚ S.A. En tanto que, una Adjudicación Abreviada al amparo del artículo 47.i del Reglamento minimizó el riesgo de no adjudicar el proceso y aseguró un inicio inmediato del servicio.

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 20.10.2023 se autorizó la suscripción del Contrato de Licencia y el 21.10.2023 se suscribió la Escritura Pública del Contrato de Licencia, asumiendo PETROPERÚ la titularidad del Lote VI. En ese sentido, no corresponde a una falta de planificación por parte del originador, sino que se configuró una situación extraordinaria e imprevisible debido a la incertidumbre respecto a la suscripción del Contrato de Licencia del Lote VI.

#### **4.3. Identificación del proveedor**

Como parte de las coordinaciones realizadas con Perupetro S.A. para la toma y transferencia del Lote VI, se recibió una lista de proveedores de distintos bienes y servicios con los que Sapet Development Peru Inc. Sucursal Peru (anterior operador del lote) mantenía contrato para la operación y mantenimiento del lote, siendo la empresa INKA ITELS SAC con RUC 20608617613 la encargada del servicio.

La empresa INKA ITELS SAC cuenta con experiencia en el Servicio de Calibración a Medidores de Flujo de Gas para transferencia y custodia y tiene conocimiento de las operaciones en el Lote VI, asimismo, los precios ofrecidos están dentro promedio del mercado nacional. Por lo tanto, la contratación de esta empresa garantizaría el servicio continuo durante el periodo de ejecución.

#### **4.4. Proceso de Contratación por Emergencia**

Una vez suscrito el Contrato de Licencia del Lote VI con Perupetro S.A., el día 21 de octubre del 2023, PETROPERÚ activó la Contratación por emergencia con INKA ITELS SAC con la finalidad de cumplir con las obligaciones contractuales que asumió como operador responsable de las operaciones del Lote VI, el proceso de contratación por emergencia amparados en el numeral 47.i) del Reglamento de Contrataciones fue el siguiente:

- Mediante Carta N° GCEO-0158-2024, N° GCEO-0160-2024 del 12.01.2024, se solicitó a INKA ITELS SAC y a MEI PERU SAC respectivamente, el envío de sus propuestas Económicas para el “Servicio de Calibración a Medidores de Flujo de Gas en Punto de Fiscalización Pariñas” por el periodo 90 días para lo cual se adjuntó las Condiciones Técnicas.
- Mediante correo electrónico del 16.01.2024, INKA ITELS SAC. remitió propuesta económica, ascendente a un total de US\$ 13,328.00 (sin IGV) por el periodo de 90 días.

- Mediante correo electrónico del 16.01.2024, MEI PERU SAC. remitió propuesta económica, ascendente a un total de US\$ 12,318.10 (sin IGV) por el periodo de 90 días.
- Siguiendo las políticas de contratación Petroperú mediante correo electrónico del 17.01.2024 se solicita a ambos postores un ajuste en el precio de sus propuestas económicas.
- Mediante correo electrónico del 18.01.2024, INKA ITELS SAC. remitió propuesta económica mejorada, la cual ascendente a un total de US\$ 11,414.00 (sin IGV) por el periodo de 90 días.
- Mediante correo electrónico del 18.01.2024, MEI PERU SAC. remitió propuesta económica con ajuste de precio, la cual ascendente a un total de US\$ 10,224.10 (sin IGV) por el periodo de 90 días.
- Se hace llegar cuadro comparativo técnico, comercial, donde el Postor INKA ITELS tiene un mayor costo, pero cumple con todos los requisitos de la CT, siendo el principal requisito contar con la Certificación de canal de distribución autorizado por Emerson Perú, el cual respalda los servicios y suministros de la marca directamente.

CUADRO DE EVALUACIÓN TÉCNICO / COMERCIAL CALIBRACION MEDIDORES DE FLUJO DE GAS / PUNTO DE FISCALIZACION PARIÑAS, LOTE VI - PETROPERU								
ÍTEM	POSTORES	CANTIDAD	Propuesta Inicial		Actualización Propuesta		TOTAL	Evaluación Técnica
			P.U. (US\$)	Precio (US\$)	P.U. (US\$)	Precio (US\$)	Precio + Igv (US\$)	RESULTADO
1	MEI PERU	2	6,159.05	12,318.10	5,112.05	10,224.10	<b>12,064.44</b>	<b>NO PASA</b>
2	INKA ITELS	2	6,664.00	13,328.00	5,707.00	11,414.00	<b>13,468.52</b>	<b>PASA</b>

- Mediante carta N° GCEO-0260-2024 del 19.01.2024, PETROPERÚ comunica a, INKA ITELS SAC. la aceptación de su propuesta económica por un monto de US\$ 13,468.52 incluido IGV, y la fecha de inicio del servicio para el día 25 de enero de 2024 por un periodo de 90 días.

#### 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 MS/ 100 debe ser aprobado por el nivel II, correspondiéndole en este caso a la Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto.

### V. CONCLUSIONES

- 5.1. El servicio que nos ocupa pudo ser un proceso por Adjudicación Selectiva; sin embargo, de acuerdo con los tiempos estimados establecidos en la Circular N°G SUM-2591-2021, el tiempo de ejecución promedio es de 51 días hábiles; asimismo, esta modalidad tenía el riesgo de una declaratoria de desierto e impugnaciones que pudieron extender la firma de contrato, con lo cual, no se hubiese logrado contar con el servicio. Si no se activa el servicio, la venta de gas se vería afectada debido a que los equipos e instrumentos que forman parte del sistema de medición de gas estarían fuera del estándar como sistema de medición para transferencia y custodia de gas, por lo tanto, su preservación en buen estado es fundamental para evitar pérdidas, desviaciones asociadas a interrupciones,

calidad de datos y precisión en las mediciones de los equipos, todo esto causado por ausencia de mantenimiento y calibración de los equipos e instrumentos, lo cual nos lleva al alto riesgo de pérdida en volumen fiscalizado y por ende pérdidas económicas. Con esta adjudicación se garantizaría el mantenimiento y la continuidad de la certificación de su uso, para transferencia y custodia de gas; así como la seguridad e integridad de los activos y facilidades, cumpliendo con las exigencias legales y políticas corporativas de calidad, protección del ambiente y seguridad. En tanto que, una Adjudicación Abreviada al amparo del artículo 47.i (Riesgo) del Reglamento minimizó el riesgo de no adjudicar el proceso y asegura un inicio inmediato del servicio.

- 5.2. La empresa INKA ITELS SAC. cuenta con la experiencia y conocimiento en el manejo, operación y mantenimiento de estos equipos de medición para transferencia y custodia de venta de gas en el Lote VI, por lo que garantizaría el servicio mencionado
- 5.3. El presente requerimiento no obedece a una falta de planificación del originador, sino a una situación extraordinaria e imprevisible, debido a recién el 20.10.2023 con el Decreto Supremo 023-2023-EM, la Presidencia de la República aprobó la suscripción del Contrato de Licencia se eliminó la incertidumbre que el Lote VI pase a cargo de PETROPERÚ y consecuentemente se podía realizar los procesos de contratación de los principales servicios para la toma y transferencia del lote que asegure la continuidad de la producción de petróleo y gas natural.

## **VI. RECOMENDACIÓN**

Por lo expuesto, en virtud del artículo 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, la Gerencia Dpto. de Exploración y Producción recomiendan a la Gerencia Corporativa de Exploración, Producción y Oleoducto la adjudicación abreviada del “SERVICIO DE CALIBRACIÓN A MEDIDORES DE FLUJO DE GAS EN PUNTO DE FISCALIZACIÓN PARIÑAS – LOTE VI” con la empresa INKA ITELS SAC identificada con RUC 20608617613 por el monto de US\$ 13,468.52 ( Trece mil cuatrocientos sesenta y ocho con 52/100 dólares americanos incluido IGV).

### **ORIGINADO POR:**

Oscar Cardenas Salinas  
Jefe Operativo Lote VI  
Gerencia Dpto. Exploración y  
Producción

### **RECOMENDADO POR:**

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

### **APROBADO POR:**

Tomás Díaz Del Águila  
Gerente Corp. Exploración,  
Producción y Oleoducto