

INFORME TÉCNICO N° GOLP-2926-2024

A : Jefatura Técnica y Gestión Administrativa.

DE : Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros

ASUNTO : Adjudicación Abreviada por Riesgo para “Adquisición de Pernos para para compresores reciprocantes Ingersoll Rand, Worthington y superior, para uso en operaciones del lote Z-69” bajo el numeral 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. (Riesgo)

FECHA: 16 de Setiembre de 2024

I. **OBJETIVO**

Sustentar la necesidad de contratar la “Adquisición de Pernos para para compresores reciprocantes Ingersoll Rand, Worthington y superior, para uso en operaciones del lote Z-69” mediante una adjudicación abreviada por riesgo bajo el numeral 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. con el contratista Técnicos Independientes Calificados E.I.R.L

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.
- Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras fecha aprobado el 21.02.2024.
- Procedimiento PROA1-201 Formulación y Gestión de Requerimientos V.8, aprobado el 25.06.2024.

III. **ANTECEDENTES**

- 3.1. El 13.11.2023, mediante Decreto Supremo N° 027-2023-EM, se aprobó la suscripción del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote Z-69 (en adelante, Contrato de Licencia) entre PETROPERÚ y Perúpetro S.A.
- 3.2. El 15.11.2023, PETROPERÚ y Perúpetro S.A. suscribieron la Escritura Pública del Contrato de Licencia, y PETROPERÚ asume la titularidad del Lote Z-69 a partir del 16.11.2023.
- 3.3. El anterior operador no dejó ningún material a PETROPERU.
- 3.4. De acuerdo con el programa de mantenimiento Predictivo, entre el 23.08.24 al 06.09.2024 se realizó el monitoreo de análisis vibracional de las unidades de compresión en las zonas de Lobitos, San Pedro, Litoral y Peña Negra.
- 3.5. El 09.09.2024 se recibió el informe técnico de la empresa contratista Magnex respecto a la zona San Pedro Litoral y Peña negra en los cuales se detallan el estado de las Unidades de Compresión. El 15.09.2024 se recibió el informe técnico de la empresa contratista Confipetrol respecto a la zona de Lobitos,

IV. **ANÁLISIS**

4.1. Necesidad del requerimiento

De acuerdo con los informes técnicos de las empresas contratistas Magnex y Confipetrol enviados el 09 de septiembre y 15 de septiembre respectivamente, se concluye que las unidades de compresión en las zonas de Peña Negra, Lobitos, San Pedro y Litoral presentan valores de vibración fuera del rango establecido en la norma ISO 10816, debido al desgaste

interno de sus componentes como cilindros, pistones y válvulas. Esta vibración ha traído como consecuencia la rotura de pernos en el compresor, los cuales se deben cambiar para que las unidades de compresión trabajen con niveles de vibración normales y asegurar la continuidad a la operación de gas Lift.

El no cambiar estos pernos puede ocasionar una falla catastrófica, es decir una rotura completa del compresor. Lo cual generaría mayores gastos por reparaciones y mantenimientos correctivos no programados.

Se solicita la compra de estos pernos para su instalación en las unidades de compresión de las zonas de Lobitos, Peña Negra, San Pedro, Litoral para evitar un impacto en la producción. Cabe señalar que, actualmente se está monitoreando estas unidades de manera semanal.

Esta adquisición permitirá asegurar la protección de nuestros equipos y garantizar el normal desarrollo de las actividades de campo. Cabe precisar que esta adquisición corresponde a lo estrictamente necesario para levantar esta observación por el área de Mantenimiento.

4.2. Sustento para la adjudicación abreviada

En relación con lo indicado en el numeral 4.1, a partir del resultado de los informes de las empresas especializadas, se tuvo conocimiento que existe un alto nivel de riesgo de que ocurra una falla por excesiva vibración en las unidades de compresión de las zonas de Litoral, San Pedro, Peña Negra y Lobitos.

Por ello, se determinó que es necesario programar a la brevedad posible el cambio de los pernos de las unidades de compresión, a fin de evitar la falla de estas unidades de compresión, lo cual generaría una pérdida de producción y mayores gastos por trabajos de mantenimientos correctivos no programados.

Considerando que, según circular N°GSUM-2591-2021, el tiempo de ejecución de los procesos de selección es de 126 días calendario desde la recepción hasta la aprobación de la O/C, se estima que una O/C se tendría en enero de 2025, incluso, esta modalidad tiene el riesgo de una declaratoria de desierto e impugnaciones que pudiesen extender la firma de la orden de servicio.

Teniendo en cuenta la necesidad de contar con los pernos a la brevedad posible, no es factible esperar 4 meses para realizar la contratación por ello se opta para una contratación abreviada, a fin de salvaguardar la integridad de los bienes del Lote.

El artículo 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. establece que es causal de Adjudicación Abreviada las situaciones extraordinarias o imprevisibles que puedan afectar la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad, que aplica para el presente caso. En ese sentido, no corresponde a una falta de planificación por parte del originador, sino que se configuró una situación extraordinaria al tomar conocimiento del resultado del monitoreo vibracional programado en el 2024.

4.3. Identificación del proveedor

Mediante correo del 28.08.2024, se invitó a cotizar a los siguientes proveedores: Técnicos Independientes Calificados (Incatec E.I.R.L), Glovic Inversiones, y Arrieta Construcciones; obteniendo solamente cotización de las empresas **Técnicos Independientes Calificados (Incatec)** y **Glovic Inversiones**:

EMPRESA	TOTAL INC. IGV	PLAZO
TÉCNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS E.I.R.L	S/ 385,978.0	60 DIAS
GLOVIC INVERSIONES	S/ 565,087.8	60 DIAS

El 10.09.2024 se solicitó a INCATEC, la propuesta mejorada de los ítems considerando que obtuvo la mejor propuesta económica

El 12.09.2024, INCATEC presentó la propuesta mejorada por un monto de **S/ 385,718.4 inc. IGV.**

La empresa INCATEC cuenta con amplia experiencia en el suministro de MATERIALES PARA COMPRESORES INGERSOLL RAND, WORTHINGTON y SUPERIOR, además cuenta con el material ya mencionado para entregarlo en los plazos establecidos por Petroperú.

Por lo tanto, la contratación de esta empresa garantizaría el suministro de materiales para compresores Ingersoll Rand, Worthington y Superior, para uso en operación del Lote z-69.

4.4. 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 (RIESGO) hasta MMS/10 debe ser aprobado por el nivel III, correspondiéndole en este caso a la GERENTE OPERACIÓN Y CONTRATOS LOTES PETROLEROS.

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, esta adquisición se efectúa por ser una situación extraordinaria que comprometería la continuidad y seguridad de la operación.
- 5.2. El presente requerimiento no obedece a una falta de planificación del originador, sino a una situación extraordinaria debido a que los últimos análisis de vibración y la verificación de los pernos de los compresores han revelado una rotura en los mismos, lo que compromete la seguridad y el funcionamiento continuo del equipo, siendo imprescindible proceder con el reemplazo inmediato de los pernos para evitar mayores fallos que puedan afectar las operaciones y la integridad de los compresores.
- 5.3. La empresa TÉCNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS E.I.R.L, cuenta con la Experiencia y tiene disponibilidad entregar los materiales en los plazos establecidos por Petroperú.

VI. RECOMENDACIÓN

Por lo expuesto en el presente informe, se recomienda aprobar la contratación de la empresa TÉCNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS E.I.R.L, con RUC 20530169872, por el monto de **S/385,718.4 inc. IGV.** Para la “Adquisición de Pernos para compresores recíprocos Ingersoll Rand, Worthington y superior, para uso en operaciones del lote Z-69”, Mediante una adjudicación abreviada, al amparo en el artículo 47.i del Reglamento de Contrataciones de PetroPerú (Riesgo).

ORIGINADO POR:

REVISADO POR:

Carlos Alfonso Pantoja Collantes
Jefe Unidad de Mantenimiento Lote Z69

Julian German Duenas Guillen
Jefe Operaciones Lote Z69

APROBADO POR

Javier Juvenal Arizola Puelles
Gerente (e) Ope. Y Contr. Lotes Petroleros

EVALUACIÓN DE COTIZACIONES

DESCRIPCION: **ADQUISICION DE PERNOS PARA COMPRESORES INGERSOLL RAND Y WORTHINGTON DE ZONAS ONSHORE Y OFFSHORE, PARA USO EN OPERACIONES DEL LOTE Z69**

IT	COD. REF.	DESCRIPCION	UM	CANT. TOTAL	INCATEC E.I.R.L COTIZACION INICIAL		INCATEC E.I.R.L PROPUESTA MEJORADA		GLOVIC INVERSIONES	
					P. Unit Inicial	P. Parcial	P. Unit Inicial	P. Parcial	P. Unit Inicial	P. Parcial
1	79-950-199403	ESPARRAGO HILO CORRIDO DE 1 1/8" CON UNA TUERCA PARA JOCKEY FRAME DE COMPRESOR INGERSOLL RAND CARACTERÍSTICAS DIÁMETRO 1 1/8" LONGITUD DEL ESPARRAGO 5 1/2" LONGITUD DE ROSCA 4 5/8" LONGITUD NO ROSCADA 5/8" DIÁMETRO DE SECCIÓN NO ROSCADA 650 MILÉSIMOS PASO 7 HILOS PORPULGADA MATERIAL ACERO GRADO 8 TUERCA MATERIAL 2H	UN	2000	S/ 60.75	S/ 121,500.0	S/ 60.70	S/ 121,400.0	S/ 86.83	S/ 173,660.0
2	79-950-199404	ESPARRAGO HILO CORRIDO DE 1" CON UNA TUERCA PARA JOCKEY CILINDRO DE COMPRESOR INGERSOLL RAND CARACTERÍSTICAS DIÁMETRO 1" LONGITUD DEL ESPARRAGO 5 1/2" LONGITUD DE ROSCA 4 1/2" LONGITUD NO ROSCADA 5/8" DIÁMETRO DE SECCIÓN NO ROSCADA 3/4" PASO 8 HILOS PORPULGADA MATERIAL ACERO GRADO 8 TUERCA MATERIAL 2H	UN	2000	S/ 60.00	S/ 120,000.00	S/ 60.00	S/ 120,000.0	S/ 91.43	S/ 182,860.0
3	78-950-199405	ESPARRAGO DE 7/8" CON UNA TUERCA PARA JOCKEY FRAME DE COMPRESOR WORTHINGTON CARACTERÍSTICAS DIÁMETRO 7/8" LONGITUD DEL ESPARRAGO 5 13/16" LONGITUD DE ROSCA EXTREMO A 1 5/16" LONGITUD DE ROSCA EXTREMO B 1 15/16" LONGITUD NO ROSCADA 2 3/8" PASO 9 HILOS PORPULGADA MATERIAL ACERO GRADO 8 TUERCA MATERIAL 2H	UN	800	S/ 32.50	S/ 26,000.00	S/ 32.45	S/ 25,960.0	S/ 43.70	S/ 34,960.0
4	78-950-199406	ESPARRAGO DE 7/8" CON DOBLE TUERCA PARA JOCKEYFRAME DE COMPRESOR WORTHINGTON CARACTERÍSTICAS DIÁMETRO 7/8" LONGITUD DEL ESPARRAGO 6 1/8" LONGITUD DE ROSCA EXTREMO A 2 1/4" LONGITUD DE ROSCA EXTREMO B 1 1/4" LONGITUD NO ROSCADA 2 11/16" PASO 9 HILOS PORPULGADA MATERIAL ACERO GRADO 8 TUERCA MATERIAL 2H	UN	800	S/ 38.50	S/ 30,800.00	S/ 38.45	S/ 30,760.0	S/ 58.08	S/ 46,464.0
5	78-950-199407	SPARRAGO HILO CORRIDO DE 3/4" CON UNA TUERCA PARA JOCKEY CILINDRO DE COMPRESOR WORTHINGTON CARACTERÍSTICAS DIÁMETRO 3/4" LONGITUD DEL ESPARRAGO 4 1/4" TODA LA LONGITUD ES ROSCADA PASO 10 HILOS PORPULGADA MATERIAL ACERO GRADO 8 TUERCA MATERIAL 2H	UN	800	S/ 36.00	S/ 28,800.00	S/ 35.95	S/ 28,760.0	S/ 51.18	S/ 40,944.0
						S/ 327,100.0		S/ 326,880.0		S/ 478,888.0
					I.G.V 18%	S/ 58,878.0		S/ 58,838.4	I.G.V 18%	S/ 86,199.8
						S/ 385,978.0		S/ 385,718.4		S/ 565,087.8