

## INFORME TÉCNICO N° GCTL-0959-2024

### ADJUDICACIÓN ABREVIADA: SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TREN DE REACCIÓN EN LOS EQUIPOS FCK-C-101, FCK-R-101, FCK-R-102, FCK-C-201, FCK-R-103, FCK-E-102, FCK-E-103, FCK-D-301 Y LÍNEAS DE TRANSFERENCIA

#### I. OBJETIVO

Justificar la contratación Abreviada del “*SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TREN DE REACCIÓN EN LOS EQUIPOS FCK-C-101, FCK-R-101, FCK-R-102, FCK-C-201, FCK-R-103, FCK-E-102, FCK-E-103, FCK-D-301 Y LÍNEAS DE TRANSFERENCIA*”, a la Cía. Consorcio DEPC, por un monto de S/ 9,170,071.70 Soles, incluido IGV, en amparo del inciso i) del artículo 47 del Reglamento de Contrataciones de Petroperú vigente.

#### II. ANTECEDENTES

1. La unidad de Cogeneración (GE) cuenta con tres (03) calderas generadoras de vapor para atender los requerimientos de vapor (alta, media y baja presión) en la Refinería Talara. Los días 08, 21, 24 y 25 de febrero las calderas de GE salieron de servicio ocasionando la parada de las unidades de procesos que consumen vapor, siendo también afectada la Unidad de Flexicoking.
2. El 01.03.24 a las 14:54 hr se desconectó la línea L2162 de 220 kV por falla en instalaciones de REP Titular de la línea. Sacando de servicios todas las unidades de procesos y servicios auxiliares de Refinería Talara. En ese momento no se encontraban las turbinas generadoras en servicio, debido a que estaba programada la prueba de garantía integral Calderas-Turbinas a partir del día 02.03.24. Este evento ocasionó la salida de servicio de todas las unidades, afectando con ello la operación de la Refinería de forma total.
3. El 04.03.2024 se llevó a cabo una reunión liderada por la Gerencia Corporativa Talara, en la cual se informó que luego de los eventos descritos en los puntos 1 y 2, se generaron diversos problemas en operación de la Unidad de Flexicoking:
  - Pobre circulación cuando se ingresa carga a la unidad debido a una posible obstrucción en el nivel inferior del reactor FCK-R-101 (zona de despojamiento), imposible de eliminar a pesar de las medidas operativas realizadas.
  - Problemas en la fraccionadora FCK-C-201 que impiden mantener un correcto nivel del plato colector de HKGO.
4. El 21.03.2024 se llevó a cabo una reunión liderada por la Gerencia Corporativa Talara, en la cual se informó el estado de los diferentes equipos de la unidad de FCK, teniendo como punto crítico la reparación del refractario, los equipos que se incluyeron al alcance de la parada de planta son los siguientes:
  - Scrubber FCK-C-101, por una posible obstrucción de los tubos en los distribuidores de vapor de agitación a causa de la pérdida de vapor.
  - Generadores de vapor FCK-E-102 y FCK-E-103, por presencia de agua en la línea de salida de gases del generador de vapor FCK-E-102, lo que evidenciaba una posible fuga en alguno de los generadores de vapor.
  - Ciclón terciario FCK-D-301, por presencia de agua, por lo que es necesario su inspección para verificar el estado del refractario de sus 10 ciclones.

- Líneas de transferencia FCK-TL-001, FCK-TL-003, FCK-TL-005 y FCK-TL-010 por presencia de puntos calientes, lo que indica daños en el refractario.
  - Gasificador FCK-R-103 por presencia de puntos calientes, se estimó un daño en el refractario de 40m<sup>2</sup>, siendo este el punto más crítico.
  - Reactor FCK-R-101 por presencia de puntos calientes, se estimó un daño en el refractario de 2m<sup>2</sup>.
  - Calentador FCK-R-102 al ser intervenidas las líneas de transferencia, reactor y gasificador, es necesario realizar la limpieza de coque del calentador ya que todos estos equipos se encuentran conectados.
5. Como resultado de la reunión del 21.03.2024, se decidió intervenir todos los equipos descritos en el apartado 4 teniendo como fecha de inicio el 28.03.2024.
  6. Por un tema de garantía se consensuó con Técnicas Reunidas que las reparaciones del refractario de las líneas de transferencia, reactor y gasificador estarán a cargo de ellos, para lo cual PETROPERU deberá entregar los equipos limpios de coque, al igual que las reparaciones en la fraccionadora y generadores de vapor.

### III. ANÁLISIS

1. La Unidad de Flexicoking es de suma importancia en el esquema de refinación al maximizar la rentabilidad de la Refinería, mediante la conversión de corrientes de baja realización económica (residual de vacío) en productos de mayor valor (GLP, nafta de coker y LKGO) y en fuentes de energía (flexigas y gas combustible).
2. Con la Unidad fuera de servicio se genera un gran impacto en el plan de refinación de la empresa, más aún en la actual coyuntura debido a la difícil situación financiera que se atraviesa, lo cual es de dominio público.
3. En atención a los acuerdos tomados en la reunión del 21.03.2024, la Gerencia Departamento Mantenimiento llevará a cabo las acciones estrictamente necesarias en el corto plazo, dentro del marco de sus competencias y lo establecido en la normativa interna vigente, a fin de recuperar la confiabilidad operacional de la Unidad de Flexicoking.
4. El corto tiempo disponible para ejecutar el plan de trabajo esbozado en el informe de Estado Situacional de la Refinería Talara, constituye una condición crítica, ante la cual es imprescindible contar con los recursos necesarios de forma inmediata, siendo imprescindible la contratación de un servicio para atender los trabajos de acuerdo con el alcance definido, que involucran la intervención de los siguientes equipos: FCK-C-101, FCK-R-101, FCK-R-102, FCK-C-201, FCK-R-103, FCK-E-102, FCK-E-103, FCK-D-301 y líneas de transferencia.
5. En tal sentido se convocó a las empresas Consorcio DEPC, Blastingmar y Confipetrol Andina, empresas que vienen realizando trabajos de mantenimiento dentro de refinería Talara.
6. De las empresas convocadas, solo cotizó la empresa Consorcio DEPC en el plazo establecido (31.03.2024 hasta las 12:00)
7. En el mercado local no se cuenta con compañías que cuenten con experiencia en el mantenimiento de Unidades de Flexicoking o plantas de alta complejidad como son las unidades de Conversión Profunda, de la cual sólo se cuenta con 8 plantas similares alrededor del mundo. La unidad más cercana se encuentra

en Amuay Venezuela, de la estatal venezolana PDVSA, actualmente fuera de servicio.

8. El 31.03.2024 la Cía. Consorcio DEPC, integrado por las empresas Dominion y EP COSFYM, hizo llegar su propuesta por un monto de S/ 9,170,071.70 Soles incluido IGV.
9. El 03.04.2024 se emite la carta N° GCTL-0739-2024 suscrita por la Gerencia Corporativa Refinería Talara, dando aceptación a la propuesta recibida el 31.03.2024 y definiendo como fecha de inicio del servicio el 04.04.2024.
10. El inciso i) del Artículo 47 del Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., establece como criterio para una Adjudicación Abreviada: “Ante situaciones extraordinarias y/o imprevisibles que afecten o puedan afectar el proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos...”.

Cuando se haya producido la afectación, es responsabilidad del Originador efectuar las acciones inmediatas para contratar lo estrictamente necesario para superar la situación presentada. Asimismo, los trámites correspondientes a la identificación y selección del proveedor estarán a cargo del Originador, quien empleará los medios de comunicación que considere pertinentes para la invitación y recepción de la oferta, y deberá tener en cuenta la transparencia y la posibilidad de promover la competencia.

Supuesto que se cumple para el presente caso, ya que es indispensable recuperar la confiabilidad operacional de la Unidad de flexicoking tan pronto como sea posible, ya que viene impactando en el plan de refinación de la empresa, debido a las restricciones operativas que se generan al estar fuera de servicio.

11. Este requerimiento no obedece a una falta de planificación, ya que las acciones se han llevado a cabo con la debida diligencia, ante una situación extraordinaria e imprevisible, a consecuencia de los eventos ocurridos por paradas en las calderas de cogeneración en el mes de febrero y blackout del 01 de marzo del 2024.
12. De acuerdo con lo establecido en el Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras de Petroperú (Actos Preparatorios), vigente, para el caso específico del inciso i) del artículo 47, el Informe Sustentatorio de Adjudicación Abreviada debe ser aprobado por el nivel II, cuando la adjudicación sea por montos hasta por 10 MMS/.
13. La ejecución de este servicio cuenta con la debida disponibilidad presupuestaria.

#### IV. RECOMENDACIÓN

Por lo antes indicado y en cumplimiento de los procedimientos vigentes, se solicita efectuar la Adjudicación Abreviada del “*SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TREN DE REACCIÓN EN LOS EQUIPOS FCK-C-101, FCK-R-101, FCK-R-102, FCK-C-201, FCK-R-103, FCK-E-102, FCK-E-103, FCK-D-301 Y LÍNEAS DE TRANSFERENCIA*”, a la Cía. Consorcio DEPC, por un monto de S/ 9,170,071.70 Soles, incluido IGV, en amparo del inciso i) del artículo 47 del Reglamento de Contrataciones de Petroperú vigente.

Talara, 22 de abril del 2024

**PROPUESTO**

**APROBADO/DESAPROBADO**

**Fredy Alvarado Ñato**  
**Gerente Departamento Mantenimiento**

**Maximiliano Falla Navarro**  
**Gerente (e) Corporativo refinería**  
**Talara**