

INFORME TÉCNICO N° GCTL-0644-2024

**CONTRATACIONES ABR:
“SERVICIO POR EMERGENCIA-MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION”****I. OBJETIVO**

Justificar la Adjudicación Abreviada para el “SERVICIO POR EMERGENCIA-MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION” con la empresa DIN AUTOMATIZACION SAC, por el monto de S/ 1,670,855.70, al amparo del Artículo 47 inciso i) EMERGENCIA del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.S.A., aprobado con A/D N° 39-2021-PP (vigente desde el 28 de junio de 2021).

II. ANTECEDENTES

Con fecha 08.02.2024 ocurre evento que saca fuera de servicio las tres (03) Calderas de Vapor de Planta GE de Cogeneración, Unidad perteneciente al Paquete IV de Unidades Auxiliares de Refinería Talara la cual aún no fue entregada por Contratista Cobra, lo que obligó a la unidad FCK a entrar en modo SQUAT; se inician las acciones operativas recomendadas por el licenciante para poder restituir la estabilidad en la circulación de coque entre el FCK-R-101 y FCK-R-102 y poder admitir carga de forma sostenida.

Con fecha 01.03.2024 a las 14:54:46 h desconectó la línea L-2162 (La Niña - Piura Oeste) de 220 kV por falla monofásica en la fase "S" a 5.3 km de la S.E Piura Oeste, debido a quema de vegetación, según lo informado por REP, titular de la línea. Como consecuencia se produjo una sobrecarga en la línea L-2241 (La Niña - Piura Oeste) de 220 kV, con lo cual se activó el Esquema Especial de Protección de reducción de carga de la Refinería Talara, originado la desconexión de las líneas L-6768 /L-6769 (La Brea – GE1) de 66 kV en el extremo GE1, **interrumpiendo 60,20 MW de carga de la Refinería Talara (PETROPERÚ)**. Por otro lado, se produjo la reducción de carga de Cementos Pacasmayo y Pariñas con 8.0 MW y 1.5 MW de carga, respectivamente. La línea L-2162 quedó fuera de servicio por inspección. A las 15:30 h, se coordinó recuperar toda la carga de Pariñas Planta de Gas. A las 15:43 h, sincronizó la TG5 de la C.T. Malacas con combustible diésel. A las 15:45 h, se coordinó recuperar toda la carga de PETROPERÚ. A las 15:49 h, se coordinó recuperar toda la carga de Cementos Pacasmayo. A las 17:09 h, se conectó la línea L-2162. En base a lo descrito en portal de eventos relevantes del COES.

Con fecha 01.03.2024 durante el turno noche de la Guardia GDMA, se registraron requerimiento de atención de la instrumentación de toda la planta. Se identifica la contaminación con residual (obstrucción) del sistema de purga de instrumentos (137) del Tren de Reacción, por lo cual no se detectaba la lectura de estos.

Con fecha 04.03.2024 14:00 h se efectúa 1ra Reunión Parada Unidad Flexicoking 2024 donde se acuerda estar preparados para el escenario de una eventual intervención no programada a la planta (Parada de la Unidad FCK) en la fecha tentativa del lunes 11.03.2024. Se encomienda la Planificación de Parada de Planta de la Unidad FCK a la GDMA bajo dos escenarios.

Con fecha 05.03.2024 la JEDI identifica un aumento en el alcance de debido a la identificación de mayor cantidad de líneas de instrumentos con contaminación con residual (obstrucción); se asigna recurso adicional. JEDI no cuenta con los recursos suficientes para la atención de los requerimientos y requiere un servicio de apoyo.

Con fecha 08.03.2024 la JEDI traslada listado de instrumentos a intervenir y actividades necesarias a ejecutar con el objetivo de asegurar la restitución a detección de lectura del sistema de purga de instrumentos del Tren de Reacción.

Con fecha 09.03.2024 se solicitaron propuestas a empresas del rubro Mantenimiento

Instrumentación y que se encontraban disponibles en la región a fin de asegurar la pronta respuesta; tales como: DIN AUTOMATIZACION SAC, YOKOGAWA AMÉRICA DO SUL LTDA. SUCURSAL PERÚ, INTELSI S.A.C., entre otras, a fin de ejecutar un "SERVICIO POR EMERGENCIA-MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION". Proceso que se llevaría en concordancia con el Artículo 47 inciso i) EMERGENCIA del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., adjudicación directa por emergencia dado como plazo máximo de entrega de propuestas hasta las 15:00 h del 11.03.2024.

Con fecha 11.03.2024 habiéndose cumplido el plazo fijado para la entrega de propuestas, se contó con dos propuestas, la primera en orden de recepción (15:21 h) correspondiente a YOKOGAWA AMÉRICA DO SUL LTDA. SUCURSAL PERÚ en su cotización S/N por el monto de S/3,178,823.14; la segunda en orden de recepción (15:31 h) DIN AUTOMATIZACION SAC en su cotización S/N por el monto de S/1,671,622.94.

Con fecha 11.03.2024 se solicita mejora de propuesta DIN AUTOMATIZACION SAC; a lo que con la misma fecha remite mejora de propuesta por el monto de S/ 1,670,855.70

El 11.03.2024 se emite la carta GCTL-0578-2024 solicitando el ingreso a labores de la Cía. DIN AUTOMATIZACION SAC a fin de ejecutar actividades del SERVICIO POR EMERGENCIA-MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION a partir del 12.03.2024

III. ANÁLISIS

Los eventos del 08.02.2024 fuera de servicio de las tres (03) Calderas de Vapor de Planta GE de Cogeneración y 01.03.2024 desconexión la línea L-2162 (La Niña - Piura Oeste) que causo un Blackout de la Refinería Talara acarrearón fallas (obstrucción) en el sistema de gas de purga del tren de Reacción de Unidad Flexicoking.

La GCTL solicito prepararse y planificar recursos para una Parada de Planta no Programada en Unidad FCK con inicio previsto el 11.03.2024. JEDI no cuenta con los recursos suficientes para la atención de los requerimientos dentro de los plazos previstos en el periodo más corto de los dos escenarios previstos por lo que requiere un servicio de apoyo.

Teniendo en cuenta lo antes mencionado, y con el objetivo de asegurar la restitución a condición de operación normal y segura de reactor FCK-R-101, se consideró necesario gestionar la contratación de un "SERVICIO POR EMERGENCIA-MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION" bajo la modalidad ABREVIADA, al amparo del artículo 47,literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.

El Reglamento establece que "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", cayendo la responsabilidad en la Jefatura Parada de Plantas.

La propuesta S/N que engloba la totalidad del servicio de la Cía. DIN AUTOMATIZACION SAC asciende a S/ 1,670,855.70 incluido IGV.

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, suscitada por Los eventos del 08.02.2024 fuera de servicio las tres (03) Calderas de Vapor de Planta GE de Cogeneración y 01.03.2024 desconexión la línea L-2162 (La Niña - Piura Oeste) que causo un Blackout de la Refinería Talara acarrearón fallas (obstrucción) en el sistema de gas de purga del tren de Reacción de Unidad Flexicoking.

Acorde al impacto de no contar con el servicio en asunto y acorde a lo indicado en el Cuadro de Niveles de Aprobación vigente el presente Informe Técnico de Sustentación de Contratación Abreviada basado en el artículo 47 inciso j) para situaciones extraordinarias y/o imprevisibles que afecten a PETROPERÚ para servicios con montos hasta MMS/ 10 corresponde ser aprobado por el Nivel II de la dependencia originadora en este caso corresponde a la Gerencia Corporativa Talara.

IV. RECOMENDACIÓN

Por lo antes indicado y en cumplimiento de los procedimientos vigentes se solicita efectuar la adjudicación abreviada del “SERVICIO POR EMERGENCIA-MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION” a la Cía. DIN AUTOMATIZACION SAC, por un monto de S/ 1,670,855.70, incluido IGV, al amparo del Artículo 47 inciso i) para situaciones extraordinarias y/o imprevisibles que afecten a PETROPERÚ del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., aprobado con A/D N° 39-2021-PP (vigente desde el 28 de junio de 2021).

Talara, 18 de marzo del 2023

PROPUESTO

APROBADO

Fredy Alvarado Ñato
Gerente Departamento
Mantenimiento

Maximiliano Falla Navarro
Gerente Corporativo Talara