



**OBJETO: AUDITORIA DE SISTEMAS DE MEDICIÓN DE GAS NATURAL
CÓDIGO: DRCO-CDL-CMCH-90-17
PRIMERA CONVOCATORIA**

En la ciudad de Santa Cruz, en instalaciones de la Vicepresidencia Nacional de Operaciones-Dirección Regional de Contrataciones, (Edificio Nuevo) ubicado en Av. Doble Vía a la Guardia S/N entre el 3er. Anillo Externo (Av. Mario R. Gutiérrez) y Calle Las Palmas, a horas 11:00 del día 14 de junio de 2017, de acuerdo al cronograma establecido en el Documento Base de Contratación se dio inicio a la reunión de aclaración del proceso de contratación de referencia.

I. CONSULTAS ESCRITAS:

De acuerdo al cronograma establecido en el Documento Base de Contratación y verificada la correspondencia y correo electrónico institucional, hasta la fecha establecida no se recibieron consultas escritas.

II. CONSULTAS EN SALA:

Habiendo asistentes en el presente acto, se efectuaron las siguientes consultas en sala:

NOMBRE DE LA EMPRESA: SERVAIND

PREGUNTA N° 1: Para la verificación del cromatógrafo, ¿es necesario que el personal asignado al servicio realice la calibración del equipo o solo se verificara el método programado, tiempos cromatograficos?

RESPUESTA N° 1: la tarea de los auditores es de verificar el aseguramiento metrológico del cromatógrafo en base a las recomendaciones de normativas internacionales (API 14.1; ASTM 1945, ETC.), acuerdos de interconexión y manual de buenas prácticas de los cromatógrafos bajo inspección. Aclarar que toda la información que recolecten permitirá estimar la incertidumbre.

PREGUNTA N° 2: Para la verificación del medidor ultrasónico, Cross Check, ¿va a ser necesario realizar las calibraciones de los transmisores de presión y temperatura? O lo va a hacer YPFB?

RESPUESTA N° 2: El Cross Check se lo realizara con la presión, temperatura y cromatografía en línea, pero para calcular la desviación y encontrar oportunidades de mejora deberán verificar el transmisor de presión y Transmisor de temperatura con instrumentos de alta exactitud. Deberán recolectar toda la información necesaria para estimar la incertidumbre y verificar si el reporte de diagnóstico del medidor bajo diagnostico cumple con AGA 9 Y AGA 10.

PREGUNTA N° 3: Para la verificación dimensional de los medidores ultrasónicos en la parte interna, ¿solo se realizara por boroscopio o será necesario desmontar el puente y hacer limpieza a los transductores?

RESPUESTA N° 3: La verificación interna del paquete de medición deberá ser realizada por un videoscopio, todos los resultados y/o hallazgos deberán estar plasmados como observaciones y/o

	ACTA DE REUNION DE ACLARACIÓN	RG-12-A-GCC
--	--------------------------------------	--------------------

oportunidades de mejora en base a las recomendaciones de las normativas internacionales como AGA 9 (por ejemplo deberán verificar las condiciones de operación, requisitos del medidor, condiciones de desempeño y requisitos de desempeño), deberán recolectar toda la información necesaria para estimar la incertidumbre total del sistema.

NOMBRE DE LA EMPRESA: PETROSOIL

PREGUNTA N° 1: El pliego indica que todo el software debe ser provisto por el contratista, estas aplicaciones normalmente son provistas por el fabricante al momento de la adquisición de los equipos, consideramos que el software puede proveerlo el cliente.

RESPUESTA N° 1: De acuerdo a la experiencia que se solicita (mantenimiento, ingeniería de diseño, construcción, diagnostico, puesta en marcha y auditorias en sistemas de medición de gas), las empresas proponentes deberían estar familiarizadas con los software que utilizan los equipos en los puntos de transferencia de custodia de gas.

NOMBRE DE LA EMPRESA: TEKON

PREGUNTA N° 1: Para la presentación de documentación de respaldo, para la experiencia de trabajos similares ¿Se puede presentar o es válida la documentación de nuestra empresa subcontratada?

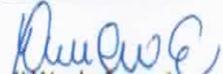
RESPUESTA N° 1: La documentación solicitada debe ser de la empresa proponente.

PREGUNTA N° 2: Para verificación o contrastación de medición de flujo, se utilizara un medidor de flujo Clamp On ¿Lo proporcionara YPFB?

RESPUESTA N° 2: YPFB cuenta con un Clamp On que es de menor exactitud que los medidores a ser diagnosticados, en caso de que la empresa proponente quiera contrastar la medición de flujo del medidor deberá usar un Clamp On de mayor exactitud que el medidor sometido a diagnóstico. Asimismo, cabe aclarar que de acuerdo a lo solicitado en el Documento Base de Contratación se trata de verificar la veracidad del algoritmo de cálculo de volumen del computador de flujo.

No habiendo otras consultas se da por finalizado el presente acto, concluyendo a horas 11:29 de fecha 14 de junio de 2017.

FIRMAN POR YPFB

NOMBRE Y APELLIDO	CARGO Y UNIDAD	FIRMA
ING. WILFREDO PORCO ESTRADA	RESPONSABLE DE SEGUIMIENTO Y AUDITORIA TECNICA	 Ing. Wilfredo Porco Estrada, RESPONSABLE DE SEGUIMIENTO Y AUDITORIA TECNICA VPACF - CNMCH - UFM YPFB
LIC. CAROLA GUEVARA ORTEGA	ANALISTA DE CONTRATACIONES	 Carola Guevara Ortega ANALISTA DE CONTRATACIONES III UCEE-DRCO-GCC Y.P.F.B.

Firman por los proponentes asistentes según lista adjunta.



ACTA DE REUNIÓN DE ACLARACIÓN

RG-12-A-GCC

LISTA DE ASISTENTES
OBJETO: AUDITORIA DE SISTEMAS DE MEDICIÓN DE GAS NATURAL
CÓDIGO: DRCO-CDL-CMCH-90-17
(PRIMERA CONVOCATORIA)

Empresa	Nombre y Apellido	Correo electrónico	Teléfono	Firma
Sevva ind	José Sacavedra	Jose.Sacavedra@Sevva.ind.com	77009466	
Sevva ind	Rena Mérida	rena.merida@sevva.ind.com	72190510	
PETROBOLIVIA	Jorge Kinzig	jkunzigm@petroboliv.com	71639107	
TEKON	JOSÉ LUIS BARRIOS	jose.luisps@teken.bo	79927111	
Empresa	Nombre y Apellido	Correo electrónico	Teléfono	Firma
Empresa	Nombre y Apellido	Correo electrónico	Teléfono	Firma