CNH

Comisión Nacional
de Hidrocarburos

Dictamen Técnico de la evaluación del Punto de Medición provisional de Gas para el Área Contractual 4

Diciembre 2017

Antecedente.

- El 21 de julio de 2017, la Comisión publicó en el DOF el Fallo de la Licitación Pública Internacional CNH-R02-L02/2016, mediante el cual declaró la adjudicación del Contrato para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos (en adelante, Contrato) bajo la modalidad de Licencia, para el Área Contractual 4 (en adelante, Área Contractual) al consorcio Sun God Energía de México, S.A. de C.V. y Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., (en adelante, Licitante Ganador).

- Mediante escritos recibidos en esta Comisión el 23 y 29 de noviembre de 2017, el Licitante Ganador, sometió a consideración de la Comisión, el Acuerdo de Medición celebrado con Pemex Exploración y Producción (en adelante PEP) para la medición de Gas proveniente del Área Contractual 4 de la Licitación 2, Ronda 2 del Contrato para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de licencia (Contrato), el cual contiene la propuesta del Punto de Medición provisional a efecto de continuar la producción del Área Contractual.

Lo anterior, a fin de dar cumplimiento a lo establecido en el artículo 42, párrafo segundo de los Lineamientos Técnicos en Materia de Medición de Hidrocarburos (Lineamientos), el cual establece lo siguiente:

> ***Artículo 42.*** *De los Mecanismos de Medición. Como parte de los planes y para efectos de evaluación de los Mecanismos de Medición y Puntos de Medición, el Operador Petrolero deberá entregar a la Comisión la información siguiente:*
>
> ***I.*** *(...)*
> ***II.*** *(...)*
> ***III.*** *(...)*
> ***IV.*** *(...)*
> ***V.*** *(...)*
> ***VI.*** *(...)*
> ***VII.*** *(...)*
> ***VIII.*** *(...)*
> ***IX.*** *(...)*
> ***X.*** *(...)*
> ***XI.*** *(...)*
> ***XII.*** *(...)*
> ***XIII.*** *(...)*
> ***XIV.*** *(...)*
>
> *Tratándose de Contratos cuyos campos se encuentren en Producción al momento de su suscripción o sean susceptibles de iniciar Producción previo a la implementación de los Mecanismos de Medición y Puntos de Medición conforme a los planes respectivos, el licitante ganador, el operador designado con motivo de un*

proceso de migración o el Operador Petrolero, según corresponda, podrá presentar a consideración de la Comisión, con 15 días hábiles de anticipación al inicio de las actividades de Extracción, una propuesta de Punto de Medición provisional, a efecto de iniciar o continuar la Producción respectiva.

En su caso, la propuesta de Punto de Medición provisional deberá contener, cuando menos, su identificación, ubicación, el Responsable Oficial, así como un mecanismo, sistema, procedimiento o acuerdo con algún Operador Petrolero para llevar a cabo la medición, determinación o asignación del volumen, calidad y precio por cada tipo de Hidrocarburo.

Para la evaluación y, en su caso, aprobación de la Medición de Hidrocarburos en los Contratos a que se refieren los dos párrafos anteriores, la Comisión verificará la suficiencia y congruencia de la propuesta.

[Énfasis añadido]

- El Licitante Ganador, tal y como lo manifestó en los escritos antes referidos, de conformidad con lo establecido en el numeral 22.3 de las Bases de la Licitación CNH-R02-L02/2016, constituyó a Pantera Exploración y Producción 2.2 S.A.P.I. de C.V., por lo que una vez suscrito el Contrato adjudicado conforme a lo establecido en las referidas Bases de Licitación, dicha persona moral adquirirá la calidad de Contratista.

Objeto.
Evaluar la propuesta de Punto de Medición provisional y el Acuerdo de Medición celebrado entre el Licitante Ganador y PEP, a fin de verificar la continuidad de la medición de los Hidrocarburos para el Área Contractual, así como la suficiencia y la congruencia, de la propuesta en términos del artículo 42 antes citado.

Requerimientos.

Conforme con lo establecido en el artículo 42 de los Lineamientos, la propuesta del Punto de Medición provisional presentado por el Contratista deberá contener cuando menos, los elementos siguientes:

I. Identificación y ubicación del Punto de Medición;
II. Responsable Oficial, y el
III. Mecanismo, sistema, procedimiento o acuerdo con algún operador petrolero para llevar a cabo la medición, determinación o asignación del volumen, calidad y precio por cada tipo de Hidrocarburo.

Por lo anterior, y derivado de la información presentada por el Licitante Ganador, la Comisión podrá evaluar la suficiencia y la congruencia de los siguientes elementos:

1. **Diagramas de las Áreas Contractuales incluyendo:**
   a. Redes de distribución indicando las fronteras entre PEMEX-Contratista-Terceros
   b. Inclusión esquemática de la infraestructura disponible para acondicionamiento, almacenamiento y medición de los hidrocarburos producidos

c. Ubicación referencial de los pozos del Área Contractual

2. **Puntos de medición:**
   a. Descripción de la ubicación del Puntos de Medición del Área Contractual
   b. Descripción de la ubicación del Punto de Medición provisional
   c. Metodología para realizar la medición de los hidrocarburos

Información presentada.
La información presentada por el Contratista incluye:

1. Oficio con propuesta de Punto de Medición provisional.
2. Documento "ACUERDO DE MEDICIÓN Y CONDICIONES DE OPERACIÓN ENTRE PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN Y PANTERA EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN 2.2 S.A.P.I. DE C.V" (Acuerdo).
3. Diagrama esquemático del Área Contractual al Punto de Venta.

Evaluación.
De la información presentada se emiten las siguientes observaciones, con base a los criterios de evaluación:

Numeral 1 inciso "a": El Licitante Ganador presentó un diagrama esquemático avalado por ambas partes, de las áreas correspondientes a Pemex-Contratista e identifica de modo gráfico las fronteras con Pemex a lo largo del proceso de producción y distribución de los hidrocarburos.

Numeral 1 inciso "b": El Licitante Ganador ejemplifica en el diagrama la infraestructura disponible para acondicionamiento, almacenamiento y medición de los hidrocarburos producidos, la cual es perteneciente a PEP.

Numeral 1 inciso "c": El Licitante Ganador identifica de modo gráfico en el diagrama, la ubicación referencial de los pozos correspondientes a su Área Contractual.

Numeral 2 inciso "a": En el Acuerdo, específicamente en su numeral 3 "Establecimiento del punto de medición provisional", el Contratista y PEP establecen como Punto de Medición provisional la entrada de la Estación de Recolección y Compresión Pipila1, para el volumen y calidad del Gas proveniente de Ita, Granaditas, Fósil, Fitón, Ecatl, Rusco y Pípila, identificando que en este punto se realizará la medición de transferencia.

Toda vez que a partir de la fecha efectiva el contratista tendrá disponibles solo pozos y líneas de descarga para poder llevar a cabo las actividades petroleras dentro del Área Contractual, el Licitante Ganador, promovió con PEP (operador actual) un Acuerdo de Medición, en el cual se identifica que el Punto de Medición provisional propuesto está localizado cerca de la línea de descarga de los pozos y dentro del Área Contractual, resaltando que en este punto solo se estarían midiendo y asignando los Hidrocarburos producidos y correspondientes al Área Contractual, con lo cual se tendría una mayor certidumbre de lo medido.

Numeral 2 inciso "b": En el Acuerdo, específicamente en su numeral 6 "Acuerdo de medición de volumen" se establece que los volúmenes de gas en el Punto de Medición provisional serán determinados utilizando medidores móviles; ya sean del tipo multifásico o con separadores, con una frecuencia de medición mensual para cada corriente correspondiente al Área Contractual 4; así mismo, en el numeral 7 " Acuerdo de medición de calidad de gas" se establece

que los parámetros de calidad del gas serán obtenidos por medio de muestreo de cada corriente en el Punto de Medición provisional y su correspondientes análisis cromatográficos, mismo que se realizará cuando menos una vez al mes.

Numeral 2 inciso "c": En el Acuerdo, específicamente en su numeral 8 "Balance", el Contratista y PEP mencionan que el Punto de Medición fiscal Central de Medición Km 19, servirá de base para aplicación de la metodología de balance (metodología) aprobada conforme al Transitorio Séptimo de los Lineamientos.

Numeral 2 inciso "d": En el acuerdo específicamente en su numeral 10 "Responsable de reportar la medición a la CNH" se establece que el responsable de entregar los reportes de medición a la Comisión y atender cualquier requerimiento será el Contratista Pantera Exploración y Producción 2.2 S.A.P.I. de C.V.

Aunado a lo anterior, la Comisión solicitó a la Secretaría de Hacienda y Crédito Público mediante Oficio 250.343/2017 su opinión respecto a la ubicación propuesta por el Contratista del Punto de Medición provisional, en términos de lo establecido en el artículo 43, fracción IV de los Lineamientos.

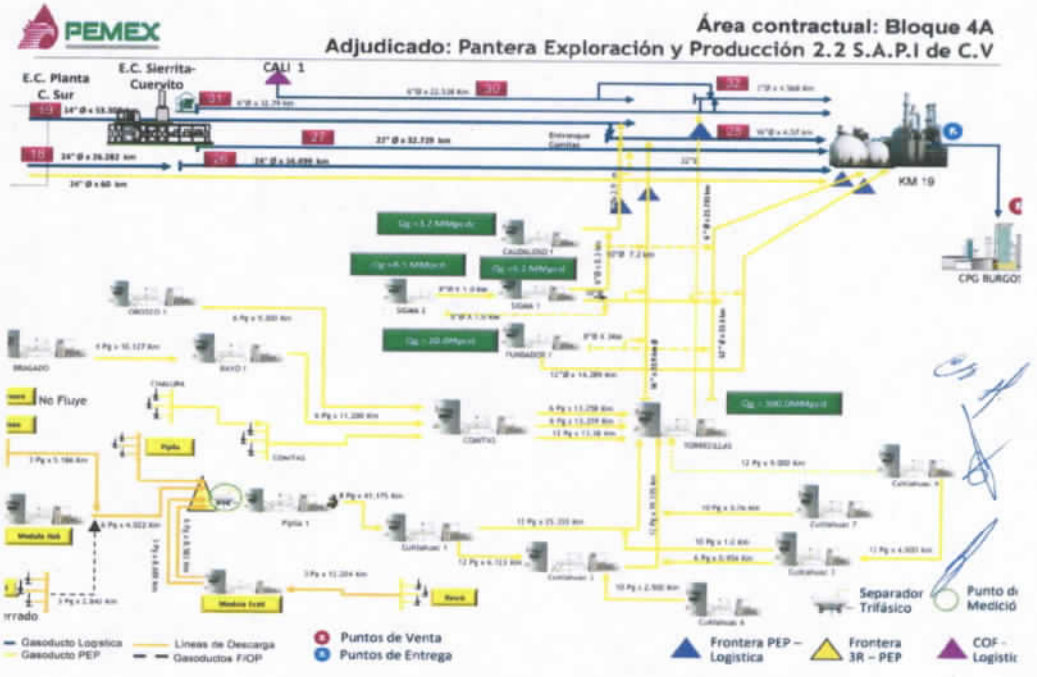

Figura 1.- Diagrama de proceso y ubicación del punto de medición provisional

Conclusiones.

1. El Punto de Medición provisional (medición de transferencia) del Área Contractual 4A identificado en el Acuerdo de Medición, corresponde con lo previsto en los Lineamientos, lo anterior en virtud de que señala lo siguiente:

   El Punto de Medición Provisional se encuentra ubicado a la entrada de la Estación de Recolección y Compresión Pipila1.

   Para efectos de la aplicación de la metodología de balance, se considerará como Punto de Medición la Central de Medición Km 19, en el cual se determinarán el volumen y calidad de los Hidrocarburos del Área Contractual.

2. La determinación del volumen y calidad de los Hidrocarburos se realizarán mediante medidores multifásicos o separadores, y el muestreo de los Hidrocarburos será manual a través de un análisis en un laboratorio acreditado, esto por lo menos una vez por mes, actividad en la que deberán estar de total conformidad las partes involucradas en la medición.

3. El volumen, calidad y precio de los Hidrocarburos del Área Contractual se determinarán conforme a la Metodología aprobada a PEP, mediante Resolución CNH.E.03.002/16, en términos de lo establecido en el Séptimo Transitorio de los Lineamientos.

   Dicha Metodología determina los volúmenes y calidades del hidrocarburo a través de promedios prorrateados y principios aritméticos aplicados a los valores de producción por campo y por pozo. Asimismo, una vez que se cuenta con los volúmenes y calidades se está en posibilidades de determinar el precio.

4. Se identifica la aceptación de PEP y el Contratista mediante la firma del Acuerdo por los representantes legales de ambas partes.

5. En el caso de que los pentanos y otros Hidrocarburos más pesados se encuentren en estado gaseoso en el Punto de Medición, se calculará el volumen del líquido equivalente (barriles) conforme a la normatividad aplicable y vigente.

6. Los equipos de medición portátiles utilizados en el aforo de pozos de manera mensual, deberán estar debidamente calibrados y con certificado para demostrar la trazabilidad de las mediciones.

7. El responsable de entregar los reportes de medición a la Comisión y atender cualquier requerimiento será Pantera Exploración y Producción 2.2 S.A.P.I. de C.V., una vez que el Licitante Ganador adquiera la calidad de Contratista, mediante la suscripción del Contrato adjudicado.

   Así mismo, el contratista deberá dar aviso a la Comisión previo a iniciar la producción respectiva, respecto de los campos que al momento de la suscripción del contrato sean susceptibles de iniciar producción.

8. Los volúmenes de Hidrocarburos producidos deberán ser reportados de conformidad con lo establecido en los Lineamientos.

9. La Secretaría de Hacienda y Crédito Público manifestó mediante Oficio 352-A-157 lo siguiente: "*Esta Unidad de Ingresos sobre Hidrocarburos con fundamento en el artículo 60, fracciones X y XXIII del Reglamento interior de Secretaría de Hacienda y Crédito Público, considera que si de la revisión y análisis efectuados por dicha Comisión a los Puntos de Medición provisionales, determinó que los mismos cumplen con las disposiciones previstas en los LTMMH y es posible determinar los Precios Contractuales de los Hidrocarburos en dichos Puntos de Medición conforme al artículo 42 de los LTMMH, está de acuerdo con la ubicación de los Puntos de Medición provisionales propuestos*".

De la información recibida y analizada por la Dirección General de Medición de la Unidad Técnica de Extracción de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, es posible concluir que el Punto de Medición provisional puesto a consideración por el Licitante Ganador, donde propone que con el soporte de PEP se continúe realizando la medición de los hidrocarburos del Área Contractual 4, usando la metodología aprobada mediante el Transitorio Séptimo de los Lineamientos, basada en promedios prorrateados aplicados a los valores de producción ajustada por campo y pozo reportados por PEP, es viable, congruente y cumple con los requerimientos solicitados en el artículo 42 de los Lineamientos, y serán vigente en tanto se cuente con la implementación y aprobación de los Mecanismos de Medición y Puntos de Medición para el Área Contractual, conforme al Plan de Desarrollo para la Extracción respectivo.

Elaboró

Ing. Mariana Sánchez Colin

Directora de área de medición

Revisó

Ing. José Antonio Gallardo Medina

Director General Adjunto en la Dirección General de Medición

Aprobó

Mtra. Ana Bertha Gónzález Moreno

Directora General de Medición