

Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

### Acta de presentación y apertura de Propuestas

En la fecha y el lugar indicados al rubro, se reunieron los integrantes del Comité Licitatorio, Licitantes, servidores públicos y demás personas cuyos nombres se asientan en este documento, con el objeto de llevar a cabo el Acto de Presentación y Apertura de Propuestas de la presente Licitación (el Acto), de conformidad con los artículos 23 de la Ley de Hidrocarburos; 7, fracción IX, 12, fracción VII y 21 de las Disposiciones administrativas en materia de licitaciones de contratos para la exploración y extracción de hidrocarburos (Disposiciones), y la Convocatoria CNH-R02-C03/2016 publicada en el Diario Oficial de la Federación el 15 de noviembre de 2016, así como el numeral 15 de las Bases de la Licitación CNH-R02-L03/2016 publicadas en la Página Electrónica en la misma fecha y sus respectivas modificaciones (las Bases).

#### I. Registro de Licitantes

Siendo las 11:30 horas del 12 de julio de 2017, en el domicilio indicado al rubro, dio inicio el registro de Licitantes al que hace referencia el numeral 15.4, inciso b) de las Bases, registro que se llevó a cabo conforme al orden de llegada de cada uno de los Licitantes a la mesa de registro.

Después de registrarse, los Licitantes accedieron en el mismo orden a la mesa de validación, en donde presentaron los sobres con sus Propuestas (sobre 1: Propuesta Económica y sobre 2: Garantía de Seriedad) para ser revisados y sellados por la Integrante y un auxiliar del Comité Licitatorio, y enseguida firmados o rubricados por el Secretario o el Coordinador del mismo. Una vez sellados y firmados o rubricados, los sobres fueron devueltos a los correspondientes Licitantes para que éstos los custodiaran hasta el momento en que fueran llamados para depositarlos en las urnas.

A las 12:16 horas del día de su inicio, en la mesa de registro, fue registrado el último Licitante, resultando una lista de diecisiete Licitantes debidamente registrados, misma que se desglosa en el numeral III de la presente Acta.

#### II. Inicio del Acto

Siendo las 13:30 horas del 12 de julio de 2017, inmediatamente después de concluida la validación de sobres de los Licitantes registrados, se anunció y dio inicio el Acto. Actuó como Coordinador del Comité Licitatorio el C. Martín Álvarez Magaña (Coordinador), quien también presidió el Acto, y como Secretario del Comité el C. José Isaac Nequiz Rosales (Secretario), ambos por designación del Órgano de Gobierno de la CNH mediante los Acuerdos CNH.E.30.005/17 del 4 de julio de 2017 y CNH.E.63.003/16 del 14 de noviembre de 2016. De igual forma, actuó como integrante del Comité Licitatorio la C. Arcenia Viridiana De la Rosa García (Integrante), designada conforme al oficio No. 230.124/2017 del 6 de julio de 2017.

Se hace constar la presencia del Mtro. Eutiquio López Hernández, Notario Público No. 35 de la Ciudad de México, quien asiste a petición de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH o Convocante) para dar fe de lo realizado en este Acto.

Por otra parte, se hace constar la presencia del Mtro. Edmundo Bernal Mejía, Titular del Órgano Interno de Control en la CNH (OIC), quien asiste como testigo para verificar el cumplimiento de la Normatividad Aplicable y lo previsto en las Bases durante el desarrollo del Acto.

Al inicio del Acto, se comunicó a los asistentes que de conformidad con lo establecido en el numeral 15.1 de las Bases, el Acto sería trasmitido en vivo por Internet a través de la Página Electrónica y otros medios de comunicación electrónica. Asimismo, se informó que en términos de lo previsto en el artículo 20 de las Disposiciones y en los numerales 9.8 y 15.4, incisos b) y c) de las Bases, sólo se recibirían Propuestas de los Interesados que precalificaron y que obtuvieron autorización de la Convocante para convertirse en Licitante Individual o Licitante Agrupado, y que hubieren quedado registrados en este Acto.





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Asimismo, se comunicó que el Acto se llevaría a cabo en dos etapas, la primera etapa, para llevar a cabo la apertura de Propuestas de las Áreas Contractuales de la 1 a la 7, y la segunda etapa, para la apertura de Propuestas de las Áreas Contractuales de la 8 a la 14, con un receso entre una y otra.

## III. Etapa de presentación de Propuestas

El Coordinador dio inicio a la etapa de presentación de Propuestas e informó a los Licitantes que esta etapa se desarrollaría en el mismo orden en que se registraron los representantes legales de los Licitantes a la entrada del Acto. Lo anterior de conformidad con lo previsto en el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, resultando la lista que se indica a continuación:

Orden	Licitante	Representante
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	Freire Díaz Reyes
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	Mario Alberto Vega Ibarra
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	Luis Alberto Hinojos Ramírez
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	Carlos Alberto Berlfein
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	José Alfredo Berthely López
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Fabio Enrique Ortega Galvis
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.  Enrique C Zamac	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	Manuel de Jesús Alegría Constantino
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	Luis Ángel Osorio Ugarte
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	Roberto Blanco Sánchez
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	Jorge Humberto Anzaldúa
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	Garza Federico Gil Chaveznava
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	Luis Abroham Couté Mari
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	Luis Abraham Gaytán Macías
15.	Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V., en Consorcio con	Eduardo López Ortiz
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	Javier Zambrano González
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	José Manuel Aguilar Retureta

En seguimiento a lo anterior, el Coordinador solicitó a cada representante legal de los Licitantes, según el caso, en el orden de registro, pasar a depositar los sobres cerrados que contenían sus Propuestas en la urna correspondiente a cada una de las 14 (catorce) Áreas Contractuales.





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

## IV. Etapa de apertura de Propuestas

## Área Contractual 1: Burgos

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 1: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicable a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 1: Burgos se indican a continuación:

	Area Cont	de Adjudicación tractual 1: Burgos
para la Reg	máximo aceptables alía Adicional /RA)	Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos);</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 1: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 1: Burgos			
	Licitante	VRA	FIA	
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	Control of the Contro	57 550	
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No pre No pre		
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No pre		
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.			
5.	Stiditioning Kerul Olitical Service Group Co. Ltd. on Conservice Co.		No presenta	
5.	S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	25.00	1.5	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		20,000	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No pre	senta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No pre	senta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No pre	senta	
40	Newpek Exploración y Extracción C A de O.V.	No pre		
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC			
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No pre	senta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No pres	senta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No pre		
	1. 30 Oil and Gas, S. de K.L. de C.V.	No pre		







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No pre	senta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	25.00	1.5
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.		
4-7	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con	25.00	1.5
17.	Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con	No pre	senta

### c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 1:	Burgos		
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	25.00	1.5	29.826
2.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	25.00	1.5	29.826
3.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	25.00	1.5	III TO THE PROPERTY OF
4.	Carso Oil and Gas. S.A. de C.V			29.826
5.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., v Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No presenta  No presenta		
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		a
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	N-		DEAL STATE OF THE
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
9.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
10.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
40	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con	No presenta		а
12.	12. Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio co Verdad Exploration Mexico LLC		No presenta	
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			34
14.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		a
15.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		o presenta	
	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en	N	o presenta	а
17.	Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	N	o presenta	a

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.; y, Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

	Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	\$4,237,264.00 (cuatro millones doscientos treinta y siete mil doscientos sesenta y cuatro Dólares con cero centavos)
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$3,193,000.00 (tres millones ciento noventa y tres mil Dólares con cero centavos)
3.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	\$1,560,000.00 (un millón quinientos sesenta mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 1: Burgos, es Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 1: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

## Área Contractual 2: Burgos

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 2: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 2: Burgos se indican a continuación:

	Area Conf	de Adjudicación tractual 2: Burgos
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos);</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Íturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 2: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 2: Burgos			
	Licitante	VRA	FIA	
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.			
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No presenta  No presenta		
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No pre	esenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. do C.V.	25.00	4.5	
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.  Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, No presente of the consorcio		1.5	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.			
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No pre 25.00	senta 1.5	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.  PJP4 de México, S.A. de C.V.	13.01	1	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No pre		
17.	Fromotora y Operadora de Infraestructura SAR de CV en Consersia sen	No pre	senta	
15.5	Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con	No pre	No presenta	

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

4	Licitante	VRA	FIA	MDO
1.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.			VPO
2.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploración Maxima I.L. con la C.V., en Consorcio con la C.V., en C.V., en Consorcio con la C.V., en	25.00	1.5	29.826
C-Vin	Verdad Exploration Mexico LLC	25.00	1.5	29.826
3.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		1.0	29.020
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	13.01	1	15.322
_	NG Oil And Gas S A B L do C V	No presenta		a
5.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.		lo present	
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		a





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

7.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta
9.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	
10.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
11.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta
13.	Persons Exploración Terrostro C.A. de C.V.	No presenta
14.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta
17.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	<b>N</b>
47	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en	No presenta
17.	Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V. y Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

	Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC.	\$2,980,002.02 (dos millones novecientos ochenta mi dos Dólares con dos centavos)
2.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	\$1,000,066.66 (un millón sesenta y seis Dólares con sesenta y seis centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 2: Burgos, es Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC, y el segundo lugar lo obtuvo Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 2: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

by



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

## Área Contractual 3: Burgos

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 3: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 3: Burgos se indican a continuación:

	Area Cont	de Adjudicación tractual 3: Burgos
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos);</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 3: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 3: Burgos		
	Licitante	VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	10401000000	FIA
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de		esenta
۷.	- Citoleos Madele, S.A. (le (, V	No presenta	
	Roma Exploration and Production LLC on Consorais can Table 1. The		
3.	The state of the s		e e e e e e e e e e e e
	Table in the Latine, S.A. de C.V	No pre	esenta
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	40.00	
5.	origination of the control of the co	18.66	1.5
	The state of the s	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	The state of the s	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
40	Newpek Exploración v Extracción C A de O V	No pre	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	23.56	0
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocerhuras C.A. L. de C.V.	No presenta	
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No procente
17	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta  No presenta

### c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	23.56	0	23.560
2.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	18.66	1.5	22.768
3.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.			
4.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., v Petróleos Madere, S.A. de C.V.		No presenta  No presenta	
5.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		a
6.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		a
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		la mussaut	100
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.		lo present lo present	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.		lo present	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.			
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V	No presenta  No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos S A P L do C V			
17.	Floriotola y Operadora de Infraestructura SAB de CV on		lo present	3
17.	Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		9

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 3: Burgos, es Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC, y el segundo lugar lo obtuvo Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 3: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

### Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

## Área Contractual 4: Burgos

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 4: Burgos, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 4: Burgos se indican a continuación:

	Area Cont	de Adjudicación tractual 4: Burgos
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.40%	25.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos);</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

## b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 4: Burgos, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 4: Burgos		IS THE STATE OF
	Licitante	VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	Marie Marie Marie	FIA
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de		esenta
4.	The state of the s	No pre	senta
	Roma Exploration and Production LLC, an Conserving and Table 1		
3.	The second secon	No presenta	
	Tapicano Ladino, O.A. de C.V.		
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Outmigo Apollo C.A., L. C.A.		
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX,	No presenta	
5.	S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No pre	senta
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No pre	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No pre	
	Newpok Evploresión – 5 /	No pre	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico I.I.C.	20100	
11.		No present	
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No pro	oonte.
	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No pres	
13.	P&S Oil and Gas, S, de R I de C V	No pres	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No pres	
		No pres	senta







### Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016

Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Íturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	3.91	1
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No pre	

### c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	3.91	1	5.535
2.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	N	lo procent	
3.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., v Petróleos Madere, S.A. de C.V.		No presenta  No presenta	
4.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		a
5.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta		
6.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		la	
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.		lo presenta	
11.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta  No presenta		
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.		lo presenta	
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.		lo presenta	
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		

# d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 4: Burgos, es Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V. y no hubo segundo lugar.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 4: Burgos, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

be



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

## Área Contractual 5: Tampico-Misantla

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 5: Tampico-Misantla, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 5: Tampico-Misantla se indican a continuación:

	Area Contractu	de Adjudicación lal 5: Tampico-Misantla
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	<ul> <li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos)</li> <li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li> <li>0 (sin inversión adicional)</li> </ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

## b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 5: Tampico-Misantla, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

YES.	Apertura de Propuestas del Área Contractual 5: Tampico-Misantl	а	
	Licitante	VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		FIA
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V. y Petróleos Madero, S.A. do C.V.	No presenta	
۷.	Total Colored Madele, S.A. (IE (. V	3.57	0
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de Q.V.		
5.	Sharidong Kerul Olineid Service Group Co. 14d on Conservi	40.00	1.5
	S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	40.00	1.5
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
	Newpek Exploración y Estración	40.00	1.5
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	40.00	1.5
3.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No pre	senta
4.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No pre	
	as indicodibutos, S.A. de C.V.	No pres	







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No pre	
	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
16.		ROBIOSII. #5080560	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No pre	senta

### c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. do C.V.	40.00	1.5	10 505
3.	Situation Reful Olifield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525 46.525
4.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	10 505
5.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
6.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
7.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos S A D L do C V		1.5	46.525
8.	Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	40.00 3.57	1.5 0	46.525 3.570
9.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presente		2
10.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta No presenta		
11.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.			
12.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta  No presenta		
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.			
14.	P&S Oil and Gas, S, de R.L. de C.V	No presenta		3
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos S A de C V	No presenta		
16.	Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V., en Consorcio con	No presenta		
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta  No presenta		

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.; Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.; Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; PetroBal, S.A.P.I. de C.V.; DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.; Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.; y, Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

	Evaluación de Propuestas del Área Contracto  Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	\$26,100,000.00 (veintiséis millones cien mil Dólares cor cero centavos)
2.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	\$5,002,019.00 (cinco millones dos mil diecinueve Dólares con cero centavos)
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	\$4,259,000.00 (cuatro millones doscientos cincuenta y nueve mil Dólares con cero centavos)
4.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$4,197,000.00 (cuatro millones ciento noventa y siete mil Dólares con cero centavos)
5.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	\$3,000,019.00 (tres millones diecinueve Dólares con cero centavos)
6.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	\$1,500,063.00 (un millón quinientos mil sesenta y tres Dólares con cero centavos)
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	\$666,666.66 (seiscientos sesenta y seis mil seiscientos sesenta y seis Dólares con sesenta y seis centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 5: Tampico-Misantla, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 5: Tampico-Misantla, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

## Área Contractual 6: Veracruz

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 6: Veracruz, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 6: Veracruz se indican a





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

	Area Conti	de Adjudicación ractual 6: Veracruz
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos);</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 6: Veracruz, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 6: Veracruz		
	Licitante	VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	The state of the s	100
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	40.00 No pre	1.5 senta
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. do C.V.		
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX,	No presenta	
5.	S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		100
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
	Newpek Exploración v Extracción C A de O V	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No.	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Ibergamericana de Hidranach C. C.	No presenta	
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.		
16.	, as moxico, o.A. de (, v	No presenta	
	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No pres	senta
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No pres	

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 6: \	/eracruz		
1.	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
3.	Snandong Kerul Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
4.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No presenta		 а
5.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.			
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.		lo presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta  No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.		0 0000001	
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.		o presenta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.		o presenta	
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		o presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta  No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos S A D L do C V			
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.		o presenta o presenta	

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.; y Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

	Evaluación de Propuestas del Área Cont	ractual 6: Veracruz
	Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$2,179,000.00 (dos millones ciento setenta y nueve mi
2.	Roma Exploration and Production LLC on Consortion	Dolares con cero centavos)
	Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e	\$1,500,061.00







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

	Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	(un millón quinientos mil sesenta y un Dólares con cero centavos)
3.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$670,000.00 (seiscientos setenta mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 6: Veracruz, es Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 6: Veracruz, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

### Área Contractual 7: Veracruz

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 7: Veracruz, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 7: Veracruz se indican a continuación:

	Area Conti	de Adjudicación ractual 7: Veracruz
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos)</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

## b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 7: Veracruz, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 7: Veracruz		
_	Licitante	VRA	
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		FIA
2.	NG Oil And Gas S A P L de C V on Conserving A NUT :	. de No present	
	C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.		







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No pre	senta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. do C.V.	05.00		
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	25.66 1.5 No presenta		
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		The second secon	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No pre	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	10.00		
	Newnek Exploración y Extracción C A de O.Y.	No presenta		
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V	No pre		
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No pre		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No pres		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta		
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
4	Promotora y Operadora de Infraestructura 2 A.B. S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 7: \	/eracruz		
1.	Licitante	VRA	FIA	VPO
2.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
3.	r ctrosynergy, S.A., ell Consorcio con Química Apollo C A de C V	25.66	1.5	30.560
4.	r ctrobal, S.A.F.I. de C.V.	10.00	0	10.000
	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	No presenta		
5.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No presenta		
6.	Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., v Golfo Suplemento Latino S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		a
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		N. O. T. W. C.	
9.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		3
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.		o presenta	
11.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC		o presenta	
12.	The same Exploration Mexico II (	No presenta		
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	N	0 presenta	
14.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		1
15.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta No presenta		
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		o presenta	
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.		o presenta	





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.

No presenta

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 7: Veracruz, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 7: Veracruz, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Asimismo, siendo las 16:16, el Coordinador hizo constar la conclusión de la apertura de las Propuestas de las Áreas Contractuales para la primera etapa, y anunció que se llevaría a cabo un receso.

## Área Contractual 8: Veracruz

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Siendo las 16:35, el Coordinador anunció el inicio de la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 8: Veracruz.

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 8: Veracruz, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 8: Veracruz se indican a continuación:

	Area Conti	de Adjudicación ractual 8: Veracruz
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos);</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 8: Veracruz, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

Apertura de Propuestas del Área Contract	ual 8: Veracruz	
Licitante Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	VRA	FIA
The state odd, o.A. de o.V.	No pre	senta

W



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Íturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No pre	senta
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No pre	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	No presenta	
5.	Shandong Kerul Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P. S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	5.00 (1.00 (	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta  No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.		
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta  No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.		
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No pre	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No pre	senta
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No pre	senta
1	Ibergamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No pre	senta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.B.I. do C.V.		
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	40.00   1.5   No presenta	

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

4	Licitante	VRA	FIA	VDO
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.			VPO
2.	Carso Oii and Gas. S.A. de C.V			46.525
3.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere S.A. de C.V.	No presenta  No presenta		
4.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.  Petrosynarou S.A., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.			
5.	reducingly, S.A., en Consorcio con Química Apollo S.A. de C.V.			
6.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.			
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		3
10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		3
	Newpek Exploración y Extracción C.A. I. C.A.	No presenta		
11. 12.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta		
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No properts		
	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		1
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C V	IV.	o presenta	1
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		o presenta	
	100000000000000000000000000000000000000	N	o presenta	1





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Íturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 8: Veracruz, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y no hubo segundo lugar.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 8: Veracruz, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

## Área Contractual 9: Cuencas del Sureste

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 9: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

	Area Contractua	de Adjudicación I 9: Cuencas del Sureste
para la Reg	máximo aceptables alía Adicional /RA)	Factor de inversión adicional (FIA)
3.90%	45.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos)</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 9: Cuencas del Sures	ste	TREE
_	Licitante	VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		FIA
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V. en Consoraio con AINDA O	45.00	1.5
eller.	C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	45.00	1.5







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology,			
3.	S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	45.00	1.5	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. do C.V.			
5.	Stiditudity Nervi Oliffeld Service Group Co. Ltd. on Conservice Co.	45.00	1.5	
Marin .	- C. A. de C. V., y Nuevas Soluciones Energeticas A&P S A de C V	45.00	1.5	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		1000	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No pre	senta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	41.55	1	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
	Newnek Exploración y Extracción O A de O.V.	No pre	senta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	45.00	1.5	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.		senta	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		No presenta	
Alexander of the second	The first to the first of the f		No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.			
16.	TO THE MICKIES, S.A. UE C.V.		senta	
	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	45.00	1.5	
7.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	45.00	1.5	

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 9: Cuenc	as del Sur	este	*
1.	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	45.00	1.5	
2.	Consultores S.A. de C.V. v Petróleos Madero S.A. de C.V.		1.5	52.091 52.091
3.	Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., v Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
4.	Tottosyriety, S.A., en Consorcio con Ouímico Anglia C.A. L. C.A.	45.00	1.5	50.004
5.	Sharidong Kerul Ollifeld Service Group Co. 14d on Comment		1.5	52.091 52.091
6.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC		1.5	52.091
7.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburas, O.A.B.	4F 00	3,000	
В.				52.091
9.	Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.  Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	45.00	1.5	52.091
10.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	41.55	1	46.017
11.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	Ň	lo presenta	3
12.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		3
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
14.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta		3
15.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.		o presenta	
16.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	N	o presenta	1
	The state of FidioCarburos, S.A. de C.V.		o presenta	







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

17. Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.

No presenta

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.; Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.; Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.; Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC; Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.; y, Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 9: Cuencas del Sureste					
	Licitante	Monto de Pago en efectivo				
1.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	\$28,890,000.00 (veintiocho millones ochocientos noventa				
2.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	mil Dólares con cero centavos) \$10,117,000.00 (diez millones ciento diecisiete mil Dólares con cero centavos)				
3.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	\$4,500,066.66 (cuatro millones quinientos mil sesenta y seis con sesenta y seis centavos)				
4.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	\$3,830,004.04 (tres millones ochocientos treinta mil cuatro Dólares con cuatro centavos)				
5.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	\$3,177,000.00 (tres millones ciento setenta y siete mil				
6.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	Dólares con cero centavos) \$2,000,100.33 (dos millones cien Dólares con treinta y tres centavos)				
7.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	\$1,500,063.00 (un millón quinientos mil sesenta y tres Dólares con cero centavos)				
8.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$786,000.00 (setecientos ochenta y seis mil Dólares con cero centavos)				



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 9: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

## Área Contractual 10: Cuencas del Sureste

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 10: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

	Area Contractual	de Adjudicación 10: Cuencas del Sureste
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)
2.70%	40.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos);</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual

## b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 10: Cuencas del Sure			
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	VRA	FIA	
2.	NG Oil And Gas S A P I de C V an Carreir	No pre	senta	
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No pre		
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México C.A.		resenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.			
5.	Stratigoria (Celui Cilifein Service Croup Co. 144		senta	
		40.00	1 5	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	40.00	1.5	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.		senta	
	0 = , = = DL O.V.	8.24	0	







Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.			
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.  Newpek Exploración v Extracción S.A. de C.V. on Consersio con V. J. J.		No presenta	
10.			0	
11.	Exploration Mexico LLC  Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.		senta	
13.	P&S Oil and Gas Side R Lide CV			
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.		No presenta	
15.				
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No pre No pre	-	

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 10: Cueno Licitante			
	Shandong Korui Cilfield Coming C	VRA	FIA	VPO
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	40.00	1.5	46.525
2.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	00.54		
3.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	22.51	0	22.510
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	8.24	0	8.240
5.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA	N	o present	а
<b>5</b> .	- Constitutes S.A. de C.V. V Petroleos Madera C A de C V	No presenta		
6.	Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., v Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		a
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.			
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		а
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con	N	o presenta	а
11.	Tordad Exploration Mexico II (;	No presenta		
12.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	N	o present	2
13.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta No presenta		
14.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		1
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta		1
15.	iberoamericana de Hidrocarburos S A do C V an Commission	No presenta		1
16.	TOTAL STORES TO THE MEXICO S A RECTA	No presenta		3
	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	N	presenta	1
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.  No presenta			-

# d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, es Shandong Kerui Oilfield





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Íturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 10: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

## Área Contractual 11: Cuencas del Sureste

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 11: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

	Area Contractual	de Adjudicación 11: Cuencas del Sureste
para la Reg	máximo aceptables alía Adicional /RA)	Factor de inversión adicional (FIA)
3.90%	45.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos)</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

## b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Licitante	VDA	
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	VRA	FIA
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V. en Consorois con AINDA C	No pre	senta
		No pre	senta
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	15.71	0
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.		
5.	Change I City City College Carolin Co. 141	No pre	senta
_		45.00	1.5
6.	Tooped of Global Effeldy ST []	10.00	1.0
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	9.52	0
В.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	33.30	0
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No pre	senta
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	No pre	





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel	Hidalgo,	C.P. 11200.	Ciudad de	e México

10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.		
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	27.74	1.5
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No pres	senta
14.	Ibergamericana de Uide	19.99	0
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.		e - e e e e e e e e e e e e e e e e e e
	Promotora y Operadora de Infrasata de Da S. S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.		

## Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

-	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
2.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	00.00		
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	33.30	0	33.300
4.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	27.74	1.5	32.876
	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular	19.99	0	19.990
5.	México S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	15.71	0	15.710
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	9.52	0	0.500
7.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	0.0		9.520
8.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No presenta  No presenta		
9.	retrosyriergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo S.A. do C.V.			
10.	Tetrobal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
11.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
12.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta  No presenta		
13.	Perseus Exploración Terrestre S A de C V			
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos S A de C V	No presenta		
15.	iberoamericana de Hidrocarburos S A de C V on Consession	No presenta		
16.	TO THOUSE OF THE WEXTED SAME (: V	No presenta		a
10.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	N	O propert	
17.		IN	o presenta	1
SCHOOL ST	Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		4

# d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, es Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 11: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

## Área Contractual 12: Cuencas del Sureste

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 12: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 12: Cuencas del Sureste				
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)		
3.90%	45.00%	1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos); 1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o 0 (sin inversión adicional)		

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Licitante	1/5.4		
1.	Carso Oil and Gas. S.A. de C.V.	VRA	FIA	
2.	NG Oil And Gas S A P L de C V an Consersion and Alvin a	45.00	1.5	
۷.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No pre	senta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.		No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	1.5		
5.	SHOULD INCIDENT SERVICE CERCUS CO. 11-1	No pre	senta	
<b>J</b> .	S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.		1200	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	45.00	1.5	
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No pre	senta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	15.07	0	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.		No presenta	
10.	Newpek Exploración v Extracción S.A. do C.V. and C.	12.53	0	
000007 n:	Exploration Mexico LLC	N.		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No pres	senta	
		No pres	conto	



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con	No presenta
17.	Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con	No presenta

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

1.	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	45.00	1.5	52.091
3.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	45.07		
4.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	15.07	0	15.070
5.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	12.53 N	0 lo present	12.530 a
6.	Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., v Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo S.A. do C.V.			
8.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta  No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	N	o presenta	3
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	N	o presenta	a
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	N	o presenta	3
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	N	o presenta	3
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.			
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		1
	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en	N	o presenta	3
17.	Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	N	o presenta	

# d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; y, Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

	Evaluación de Propuestas del Área Contractua	12: Cuencas del Sureste
	Licitante	Monto de Pago en efectivo
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$6,182,000.00 (seis millones ciento ochenta v dos mil
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	Dólares con cero centavos) \$2,179,000.00 (dos millones ciento setenta y nueve mil Dólares con cero centavos)

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, es Carso Oil and Gas, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 12: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

## Área Contractual 13: Cuencas del Sureste

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 13: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 13: Cuencas del Sureste				
para la Reg	máximo aceptables alía Adicional /RA)	Factor de inversión adicional (FIA)		
2.70%	40.00%	<ul><li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozos)</li><li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li><li>0 (sin inversión adicional)</li></ul>		

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

## b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el

N



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 13: Cuencas del Sure	ste		
	Licitante	VRA	FIA	
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	0048003000000	FIA	
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere. S.A. de C.V.	40.00 1.5 No presenta		
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Química Apollo, S.A. de C.V.	N		
5.	Stiationing Kerul Olifield Service Group Co. Ltd. en Concersio con Signal Land	No pre	senta	
	The second of th	40.00	1.5	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.			
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.		No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad	No presenta		
	- APIGICATION LEG	No presenta		
11.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	40.00	1.5	
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No pre		
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No pre	senta	
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios	No pres	senta	
13.	PJP4 de México, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios			
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	No pres	senta	
4 -7	Promotora y Operadora do Infraestrutura C.A.B. S.A.P.I. de C.V.	No pres	senta	
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No pres		

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

4	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 13: Cueno Licitante	VRA		1/00
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		FIA	VPO
	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd. av. C.	40.00	1.5	46.525
2.	Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P,	40.00	1.5	46.525
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.			
4.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA	40.00	1.5	46.525
5.	Roma Exploration and Production LLC on Control	No presenta		a
	México S.A. de C.V., v Golfo Suplemento Latino C.A. de C.V.			a
6.	1. Strong religion of the control of			
7.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.	No presenta		
8.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
9.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.		o presenta	
	The same of the transfer of th		o presenta	





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

10.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.		-
11.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con	No presenta	, .
12:20	Verdad Exploration Mexico LLC	No presenta	2-
12.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.		
13.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta	
14.	Iheroamericana de Hidrocertura O.A. I. C.	No presenta	41
	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	1
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.		18
	Promotors, v. Operadore de lufe de luf	No presenta	
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	

## d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, observándose un empate entre los Licitantes Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.; y, Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.; y Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.

Por tal motivo, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 16.3 de las Bases, el primer criterio para discernir al Licitante Ganador será quien ofrezca el monto en efectivo mayor que deberá pagarse al Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo en términos del mismo numeral. Para ello, el Secretario del Comité, a solicitud del Coordinador, proporcionó al Coordinador el sobre que contiene el Formato CNH-9 Pago en efectivo por empate en Propuesta Económica incluido dentro del "Sobre 1", conforme al numeral 13.5, inciso a), subinciso ii), Sección III de las Bases. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura a la propuesta contenida en dichos Formatos CNH-9, cuyos resultados se refieren a continuación:

Evaluación de Propuestas del Área Contractual 13: Cuencas del Sureste			
Licitante		Monto de Pago en efectivo	
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.	\$13,170,000.00 (trece millones ciento setenta mil Dólares	
2.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	con cero centavos) \$2,350,000.00 (dos millones trescientos cincuenta mil Dólares con cero centavos)	
3.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	\$2,185,000.00 (dos millones ciento ochenta y cinco mil Dólares con cero centavos)	

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, es Carso Oil and Gas, S.A. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 13: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.



Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

## Área Contractual 14: Cuencas del Sureste

# a. Valores mínimo y máximo para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la SHCP determinó el 17 de mayo de 2017 los valores mínimo y máximo para la variable de adjudicación relativa a la Regalía Adicional aplicables a la Tercera Convocatoria de la Ronda 2.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 14: Cuencas del Sureste se indican a continuación:

	Area Contractual	de Adjudicación 14: Cuencas del Sureste			
Valores mínimo y máximo aceptables para la Regalía Adicional (VRA)		Factor de inversión adicional (FIA)			
2.70%	40.00%	<ul> <li>1.5 (inversión adicional equivalente a dos pozo</li> <li>1 (inversión adicional equivalente a un pozo), o</li> <li>0 (sin inversión adicional)</li> </ul>			

El valor ponderado de la Propuesta Económica (VPO) se calculará considerando el valor de la Regalía Adicional, determinada como porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos y el Factor de inversión adicional para el Área Contractual.

### b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, las Propuestas de los Licitantes en el orden indicado en el apartado III de esta Acta, y separó los sobres 1 y 2 para que, en el ejercicio de sus atribuciones, el Coordinador y el Secretario procedieran a su apertura. Derivado de lo anterior, el Coordinador dio lectura de cada una de las Propuestas presentadas para esta Área Contractual, mismas que se refieren a continuación:

	Licitante	VRA	FIA
1.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.		FIA
2.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V. en Consorcio con AINDA Consulta	No presenta	
۷.		No presenta	
3.	Roma Exploration and Production LLC, en Consorcio con Tubular Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., y Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta	
4.	Petrosynergy, S.A., en Consorcio con Químico Apello, C.A., L. C.A.		
5.	Stratigotic Netul Cilifeli Service Group Co. 14d an Co.	No presenta	
<b>J</b> .	S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta	
6.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.		
7.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta	
8.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
9.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	
me and	Newnek Evploración v Fistra V	No presenta	
10.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC		Ciita
11.		40.00	0
2.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No propert	
3.	Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.	No presenta	
_	Pas Oil and Gas, S, de R I de C V	40.00	1
14.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V.	No presenta	
		No pres	senta





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón İturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

15.	Iberoamericana de Hidrocarburos, S.A. de C.V., en Consorcio con Servicios PJP4 de México, S.A. de C.V.	No presenta	
16.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.		
	Promotors y Operadors de Lafrace de Hidrocalburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	

## c. Evaluación de Propuestas

Concluida la apertura y lectura de Propuestas, el Coordinador anunció que de conformidad con el numeral 15.5, inciso a) de las Bases, el Comité Licitatorio evaluaría las Propuestas, verificando que las mismas cumplan con lo requerido en las Bases, siendo el resultado de la evaluación el siguiente:

1.	Licitante	VRA	FIA	VPO
2.	Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V.	40.00	1.5	46.525
	reiseus Exploración Terrestre S A de C V	40.00	1	44.350
3.	Newpek Exploración y Extracción, S.A. de C.V., en Consorcio con Verdad Exploration Mexico LLC	40.00	0	40.000
4.	Carso Oil and Gas, S.A. de C.V.			
5.	NG Oil And Gas S.A.P.I. de C.V., en Consorcio con AINDA Consultores S.A. de C.V., y Petróleos Madere, S.A. de C.V.	No presenta  No presenta		
6.	Technology, S.A. de C.V., Suministros Marinos e Industriales de México S.A. de C.V., v Golfo Suplemento Latino, S.A. de C.V.	No presenta		
7.	retrosyriergy, S.A., en Consorcio con Ouímico Apollo C.A. de O.V.			
8.	Shandong Kerui Oilfield Service Group Co. Ltd, en Consorcio con Sicoval MX, S.A. de C.V., y Nuevas Soluciones Energéticas A&P, S.A. de C.V.	No presenta  No presenta		
9.	Ecopetrol Global Energy S.L.U.			
10.	Tonalli Energía, S.A.P.I. DE C.V.	No presenta		
11.	PetroBal, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
12.	DEP PYG, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		
13.	Grupo R Exploración y Producción, S.A. de C.V.	No presenta		
4.	P&S Oil and Gas, S. de R.L. de C.V.	No presenta		
15.	Iberoamericana de Hidrocarburos S.A. de C.V.	No presenta		
16.	iberoamericana de Hidrocarburos S A de C V en Canadaria	No presenta		
	Technologi and de Mexico, S.A. de C.V	No presenta		
17.	Promotora y Operadora de Infraestructura, S.A.B. de C.V., en Consorcio con Consorcio Petrolero 5M del Golfo, S.A.P.I. de C.V.	No presenta		

# d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, es Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Perseus Exploración Terrestre, S.A. de C.V.

El Coordinador hizo constar la realización y conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas para el Área Contractual 14: Cuencas del Sureste, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.





Licitación CNH-R02-L03/2016 Convocatoria CNH-R02-C03/2016 Fecha: 12 de julio de 2017

Lugar: Salón Íturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

### V. Adjudicación y Fallo

Terminada la evaluación de cada una de las Áreas Contractuales, se anunció que el Órgano de Gobierno, en términos del artículo 22 de las Disposiciones, así como lo previsto en los numerales 5 y 18 de las Bases, emitiría el Fallo a más tardar el 14 de julio de 2017.

### VI. Cierre del Acto

Dado lo anterior y de conformidad con el numeral 14.2 de las Bases, el Coordinador señaló que, al término del Acto, las Garantías de Seriedad serían devueltas a los Licitantes cuyas Propuestas fueron declaradas no ganadoras o desechadas. En el caso de los Licitantes Ganadores y de los Licitantes que ocuparon el segundo lugar, las Garantías de Seriedad serán devueltas una vez que haya tenido lugar la suscripción del Contrato correspondiente.

Asimismo, el Coordinador informó a los presentes que el Comité Licitatorio emitiría el Acta en la que consten los actos previamente señalados, misma que se publicaría en la Página Electrónica http://rondasmexico.gob.mx/, de conformidad con los numerales 2, Sección II, y 15.6, Sección III, de las Bases.

No habiendo otro asunto que tratar, el Coordinador dio por concluida la apertura de las Propuestas de las Áreas Contractuales para la segunda etapa y dio por terminado este Acto a las 18:50 horas del día de su inicio.

Esta Acta consta de treinta y cinco páginas, firmando para los efectos legales el Coordinador y el Secretario, de conformidad con el numeral 2 de la Sección II de las Bases.

Por el Comité Licitatorio en la Licitación CNH-R02-L03/2016

Martín Álvarez Magaña
Coordinador del Comité Licitatorio

Tin del Acta

Fin del Acta