

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-R01-L04/2015 publicada en el Diario Oficial de la Federación el 17 de diciembre de 2015, así como el numeral 15 de las Bases de la Licitación CNH-R01-L04/2015 publicadas en la Página Electrónica la misma fecha y sus respectivas modificaciones (las Bases).

I. Registro de Licitantes

Siendo las 10:30 del 5 de diciembre de 2016, en el domicilio indicado al rubro, dio inicio el registro de Licitantes a 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 el Integrante y el auxiliar del Comité Licitatorio, y enseguida firmados por la Secretaria del mismo. Una vez sellados y firmados, 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 11:30 del día de su inicio, se cerró la mesa de registro, resultando una lista de diez Licitantes debidamente registrados, misma que se desglosa en el numeral III de la presente Acta.

II. Inicio del Acto

Siendo las 12:00 horas del 5 de diciembre de 2016, 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 Secretaria del Comité la C. Yara Cynthia Gual Ángeles (Secretaria), ambos por designación del Órgano de Gobierno de la CNH mediante los Acuerdos CNH.E.50.003/15 del 16 de diciembre de 2015 y CNH.E.44.002/16 del 8 de septiembre de 2016, respectivamente. De igual forma, actuó como Integrante del Comité Licitatorio la C. Arcenia Viridiana De la Rosa García, designada conforme al oficio No. 220.2277/2015 del 17 de diciembre de 2015.

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 CNH 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 transmitido 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 9.9 y 15.4, inciso 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.

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.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	Miguel Octavio Strauss Bianco
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	Miguel Octavio Strauss Bianco
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	Adam Michael Seitchik
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	Benigna Cortés Leiss
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	Rafael Alejandro Morey Castillo
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	Michel Hervé Leo
7.	Pemex Exploración y Producción	Marco Antonio Arreguín López
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	Fang Dianyong
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	Massimo Melandri
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	Richard Adlai Lapin

En seguimiento a lo anterior, el Coordinador solicitó a cada representante legal de los Licitantes, según el caso, en el orden de registro, depositar los sobres cerrados que contenían sus Propuestas en cada una de las urnas correspondientes a cada una de las 10 (diez) Áreas Contractuales (4 correspondientes a Cinturón Plegado Perdido y 6 a Cuenca Salina).

IV. Etapa de apertura de Propuestas

Área Contractual 1 – Cinturón Plegado Perdido

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 1 – Cinturón Plegado Perdido, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 1 – Cinturón Plegado Perdido se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 1 – Cinturón Plegado Perdido	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
3.1%	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 1 – Cinturón Plegado Perdido, 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 la Secretaria 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 – Cinturón Plegado Perdido			
	Licitante	VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	6.65%	1
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	17.01%	1.5
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta	
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	

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 – Cinturón Plegado Perdido				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	17.01%	1.5	100.476
2.	Pemex Exploración y Producción	6.65%	1	43.459
3.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
5.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
6.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta		
7.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
8.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		

Handwritten signature and number 139

9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta

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 1 – Cinturón Plegado Perdido es China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Pemex Exploración y Producción.

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

Área Contractual 2 – Cinturón Plegado Perdido

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 2 – Cinturón Plegado Perdido, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 2 – Cinturón Plegado Perdido se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 2 – Cinturón Plegado Perdido	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
3.1%	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 2 – Cinturón Plegado Perdido, 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 la Secretaria 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 – Cinturón Plegado Perdido			
Licitante		VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	

3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	5.00%	1.5
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta	
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta	
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	

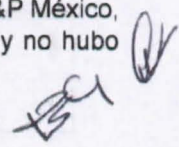
c. Evaluación de Propuestas

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 2 – Cinturón Plegado Perdido				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	5.00%	1.5	44.150
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
3.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
5.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta		
6.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta		
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta		
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		

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 2 – Cinturón Plegado Perdido es Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. 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 2 – Cinturón Plegado Perdido, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 3 – Cinturón Plegado Perdido

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 3 – Cinturón Plegado Perdido, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas para el Área Contractual 3 – Cinturón Plegado Perdido se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 3 – Cinturón Plegado Perdido	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
3.1%	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 3 – Cinturón Plegado Perdido, 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 la Secretaria 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 – Cinturón Plegado Perdido			
Licitante		VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	7.44%	0
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	

Handwritten signature/initials

8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta

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 3 – Cinturón Plegado Perdido				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	7.44%	0	29.760
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
3.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta		
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta		
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

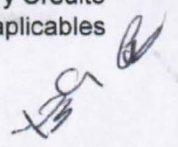
Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en los numerales 15.6 y 16.2 de las Bases, el Coordinador determinó que el Licitante Ganador para el Área Contractual 3 – Cinturón Plegado Perdido es Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation, y no hubo segundo lugar.

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

Área Contractual 4 – Cinturón Plegado Perdido

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 4 – Cinturón Plegado Perdido, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.



Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 4 – Cinturón Plegado Perdido se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 4 – Cinturón Plegado Perdido	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
3.1%	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 4 – Cinturón Plegado Perdido, 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 la Secretaria 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 – Cinturón Plegado Perdido			
Licitante		VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	15.01%	1
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta	
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	

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 4 – Cinturón Plegado Perdido				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	15.01%	1	80.744
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
3.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
5.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta		
6.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
7.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
8.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta		
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		

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 – Cinturón Plegado Perdido es China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, 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 4 – Cinturón Plegado Perdido, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 1 – Cuenca Salina

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 1 – Cuenca Salina, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 1 – Cuenca Salina se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 1 – Cuenca Salina	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
1.9%	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 1 – Cuenca Salina, 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 la Secretaria 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 – Cuenca Salina			
	Licitante	VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	10.00%	1
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta	
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta	
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	

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 – Cuenca Salina				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	10.00%	1	58.400
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta		



5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta

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 1 – Cuenca Salina es Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P 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 1 – Cuenca Salina, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 2 – Cuenca Salina

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 2 – Cuenca Salina, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 2 – Cuenca Salina se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 2 – Cuenca Salina	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
1.9%	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 2 – Cuenca Salina, 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 la Secretaria 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 – Cuenca Salina			
	Licitante	VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta	Propuesta
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta	Propuesta
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta	Propuesta
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta	Propuesta
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta	Propuesta
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta	Propuesta
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta	Propuesta
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	Propuesta
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta	Propuesta
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta	Propuesta

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 2 – Cuenca Salina				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta	Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta	Propuesta	
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta	Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta	Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta	Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta	Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta	Propuesta	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta	Propuesta	
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta	Propuesta	
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta	Propuesta	

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas

Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en el numeral 19.1, inciso a), de las Bases, se declaró **desierta** la presente Área Contractual, toda vez que no se presentaron Propuestas.

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

Área Contractual 3 – Cuenca Salina

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 3 – Cuenca Salina, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 1 se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 3 – Cuenca Salina	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
1.9%	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 3 – Cuenca Salina, 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 la Secretaria 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 – Cuenca Salina			
Licitante		VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	10.00%	1
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	

8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta

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 3 – Cuenca Salina				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	10.00%	1	58.400
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta		
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta		
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta		
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		

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 – Cuenca Salina es Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P 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 3 – Cuenca Salina, cuyo resultado se plasmaría en el acta que se levante respecto a este Acto.

Área Contractual 4 – Cuenca Salina

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 4 – Cuenca Salina, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

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

Variables de Adjudicación Área Contractual 4 – Cuenca Salina	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
1.9%	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.

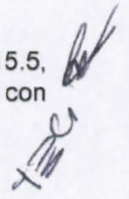
b. Apertura de Propuestas

Acto seguido, la Integrante del Comité Licitatorio, a petición del Coordinador, extrajo de la urna correspondiente al Área Contractual 4 – Cuenca Salina, 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 la Secretaria 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 – Cuenca Salina			
Licitante		VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	13.00%	1.5
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	22.99%	0
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta	
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta	
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	

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 4 – Cuenca Salina				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	22.99%	0	91.960
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	13.00%	1.5	81.670
3.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
5.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta		
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta		
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta		
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		

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 – Cuenca Salina es PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.

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

Área Contractual 5 – Cuenca Salina

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 5 – Cuenca Salina, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 5 – Cuenca Salina se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 5 – Cuenca Salina	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
1.9%	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 5 – Cuenca Salina, 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 la Secretaria 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 5 – Cuenca Salina			
	Licitante	VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	10.39%	0
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	26.91%	1
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta	
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	3.50%	1.5
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	19.11%	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 5 – Cuenca Salina				
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	26.91%	1	133.818
2.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	19.11%	1.5	110.325
3.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	10.39%	0	41.560
4.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	3.50%	1.5	37.115
5.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		

6.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta
7.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta
8.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta
9.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta
10.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta

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 5 – Cuenca Salina es Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V., y el segundo lugar lo obtuvo Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.

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

Área Contractual 6 – Cuenca Salina

a. Valores mínimos para las variables de adjudicación y apertura de Propuestas

Para la presentación de las Propuestas correspondientes al Área Contractual 6 – Cuenca Salina, el Coordinador recordó que de conformidad con el numeral 16.1 de las Bases, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) determinó el 6 de septiembre de 2016 los valores mínimos para la regalía adicional aplicables a la Cuarta Convocatoria de la Ronda 1.

Las variables de adjudicación determinadas por la SHCP para el Área Contractual 6 – Cuenca Salina se indican a continuación:

Variables de Adjudicación Área Contractual 6 – Cuenca Salina	
Valor de la regalía adicional (VRA)	Factor de inversión adicional (FIA)
1.9%	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 6 – Cuenca Salina, 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 la Secretaria 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:

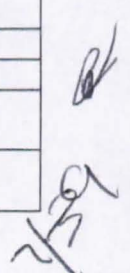
Apertura de Propuestas del Área Contractual 6 – Cuenca Salina			
Licitante		VRA	FIA
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta	
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta	
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta	
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta	
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta	

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 6 – Cuenca Salina				
Licitante		VRA	FIA	VPO
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
2.	Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. de C.V. y Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		
3.	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited, PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. y Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex Exploración y Producción e Inpex Corporation	No presenta Propuesta		
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y Producción México, S. de R.L. de C.V.	No presenta Propuesta		
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta		
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta Propuesta		
10.	Atlantic Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell Exploración y Extracción de México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		

d. Conclusión de la etapa de Evaluación de Propuestas



Derivado de lo anterior, y conforme a lo señalado en el numeral 19.1, inciso a), de las Bases, se declaró **desierta** la presente Área Contractual, toda vez que no se presentaron Propuestas.

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

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 7 de diciembre de 2016.

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 terminado este Acto a las 14:41 del día de su inicio.

Esta Acta consta de veinte hojas, firmando para los efectos legales el Coordinador y la Secretaria, de conformidad con el numeral 2 de la Sección II de las Bases.

Por el Comité Licitatorio en la Licitación CNH-R01-L04/2015



Martín Álvarez Magaña
Coordinador del Comité Licitatorio



Yara Cynthia Gual Ángeles
Secretaria del Comité Licitatorio