

Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015 Fecha: 5 de diciembre de 2016

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-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 Cyntia 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 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 9.9 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





Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

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

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:

Área Con	Variables de Adjudicación tractual 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), o0 (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.



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

Lugar: Salón Iturbide 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 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 Pe	rdido	
sem da	P. Mexico, S.A.P.I. de C.V., y el segun estatibil obtavo Pemex Exploración y Pro	VRA	FIA
1. Statoil E&P México, S.A. de C.V. s.e st.e. noiseulonos y noiseulonos		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 em a O Sal A la sisci as bantamate a notosorbujos	6.65%	ev ed.
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	17.01%	
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 alsviupa (spoicible goldrewni) 3.1

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 1 – Cinturón 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
3.100	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No pre	senta Pro	puesta
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		puesta
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		puesta
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		puesta
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		puesta
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		puesta



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

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

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

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), o0 (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 Po		
Liotalite	VRA	FIA
Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No pre	
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 pre	senta
5		Statoil E&P México, S.A. de C.V. No pre Propu Statoil E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con BP Exploration Mexico, S.A. No pre



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

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

1e shal 3.geen	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% 1.8		
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.		esenta uesta	
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:

enserat o	porcentaje del valor co insclua entatioi. diocarburos y el Factor de	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		puesta
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		puesta
nibioc 4. 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		puesta
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		
7.190	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		puesta
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.



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

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 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), o0 (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 Po	erdido		
	Licitante	VRA	FIA	
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.		esenta	
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.		esenta	
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 pre Propi	esenta	
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.		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 pre Propi	senta	
7	Pemex Exploración y Producción	No pre Propu	senta	



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

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 P	erdido	
	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 pre	senta Pro	puesta
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 pre	senta Pro	puesta
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		puesta
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		puesta
6. 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		puesta
7.	Pemex Exploración y Producción		senta Pro	
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No pre	senta Pro	puesta
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V. No presenta Propuest		puesta	
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.	c Rim México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Shell No presenta Propues		puesta

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.



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

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

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), o0 (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					
- STC-OFF	Licitante	VRA	FIA			
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No pre Propu				
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				
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	Propuesta 15.01% 1				
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No presenta				
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.	Propuesta No presenta Propuesta				

c. Evaluación de Propuestas



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

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

F	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 pres	senta Pro	puesta
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 pre	senta Pro	puesta
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 pre	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		puesta
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		puesta
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 Propues		puesta
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V.	No pre	senta Pro	puesta
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 pre	senta Pro	puesta

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:

Áre	Variables de Adjudicación a 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), o0 (sin inversión adicional)





Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

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				
E . F	Licitante	VRA	FIA		
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No pre Propu			
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

	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 pre	senta Dro	nuocto		
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 Propu No presenta Propu				
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			puesta		





Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

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

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 Unstream 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:

Áre	Variables de Adjudicación a 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), o0 (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:



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

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

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 2 – Cuenca Salina				
	Licitante	VRA	FIA		
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.	No pre Propu			
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 pre	senta		
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.	Propuesta 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.	re No presenta			
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 pre	senta		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No pres	senta		
9. Eni Mexico, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Ni Holding B.V.		No pres	senta		
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

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 2 – Cue	enca Salin	a	
	Licitante	VRA	FIA	VPO
1.	Statoil E&P México, S.A. de C.V.			
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 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		ouesta
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		uesta
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		uesta
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		uesta
7.	Pemex Exploración y Producción	No pre	senta Pron	uesta
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta 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 pre	senta Prop	uesta







Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015 Fecha: 5 de diciembre de 2016 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 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
-	ета ои 1.9% од окто	 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					
1,0 10	Licitante Company Control of the Con	VRA	FIA			
Statoil E&P México, S.A. de C.V.			esenta uesta			
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.		Coc			
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					
5.	TO O : 1:44 in Organiana CA do CV on Concorcio con Sierra Offshore		esenta uesta			
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 pre Propi	esenta uesta			
7.	Pemex Exploración y Producción	No prese				







Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

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
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 – Cu			
	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.	Mexico		
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 pre	senta Prop	uesta
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.



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

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)				
de C.V %e.1 No pre	 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			
M Ne	Licitante Canador para el Area Contentalición - Cuenca Salna es PO Cang	VRA	FIA	
00mi 1. 10T	Statoil E&P México, S.A. de C.V. 98 nos agregado na VO et A & concert 92			
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.			
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.			senta esta senta	
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex			
5.	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V.		0	
6.	Total E&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración V		senta iesta	
7. Pemex Exploración y Producción		No pre Propu		
8.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.		senta iesta	
9.	Eni México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Lukoil International Upstream Holding B.V. No pre Propri		senta uesta	
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 sus y los landes ha dela level al.



Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

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 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 pre	senta Pro	puesta		
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		puesta		
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 Propue		puesta			
7.	Pemex Exploración y Producción	No presenta Propuesta		nuesta		
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), o0 (sin inversión adicional)			







Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016

Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex

Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación

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

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				
	Data A 2 againment Asian Licitante again Landon Conxella Hard Concord	VRA	FIA		
1.	V V U GB JAC SERVENDAG CONCERNATIONS SERVED SERVED AND A SERVED S				
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 pre Propu			
3.A si	Murphy Sur, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Ophir Mexico Holdings Limited,				
4.	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con Pemex				
5.	PC Carinali Mexico Operations S A de C.V. en Consorcio con Sierra Offshore				
6.	Total F&P México, S.A. de C.V. en Consorcio con ExxonMobil Exploración y				
7.	to t				
8.	diudicación de amigradas nacial de care de la compansión de la compansión de la compansión de la compansión de				
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

	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%	ertuga de 1 juldo, la i	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%	ue 0 s	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. v Total E&P México, S.A. de C.V.	No presenta Propuesta		puesta			





Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

	Chevron Energía de México, S. de R.L. de C.V. en Consorcio con	
6.	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 Propuest	
10.	China Offshore Oil Corporation E&P Mexico, S.A.P.I. de C.V.	No presenta Propuesta
		rio procenta i ropuesta

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), o0 (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:







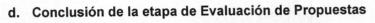
Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015

Fecha: 5 de diciembre de 2016 Lugar: Salón Iturbide del Centro Citibanamex Avenida del Conscripto 311, Lomas de Sotelo, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11200, Ciudad de México

	Apertura de Propuestas del Área Contractual 6 – Cuenca Salina					
	Licitante Licitante	VRA FIA				
10A 6	Statoil E&P México, S.A. de C.V. and shame and se obstilized by the shame of the 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. 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

	Evaluación de Propuestas del Área Contractual 6 – Cue	nca Salin	а	
	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		







de Hidrocarburos

Comité Licitatorio

Licitación CNH-R01-L04/2015 Convocatoria CNH-R01-C04/2015 Fecha: 5 de diciembre de 2016

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 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 numeral 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 Cyntia Gual Ángeles Secretaria del Comité Licitatorio