



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

OAK-TREE



SAFETY

ÓRGANO DE GOBIERNO

QUINGUAGÉSIMA SEXTA SESIÓN EXTRAORDINARIA DE 2016

ACTA

En la Ciudad de México, siendo las 10:38 horas del día 14 de octubre del año 2016, se reunieron en la sala de juntas de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, sita en el piso 7 del edificio ubicado en la avenida Patriotismo 580, Colonia Nonoalco, Delegación Benito Juárez, C.P. 03700, Ciudad de México, el Comisionado Presidente Juan Carlos Zepeda Molina y los Comisionados Alma América Porres Luna, Néstor Martínez Romero, Sergio Henrivier Pimentel Vargas, Héctor Alberto Acosta Félix, Héctor Moreira Rodríguez y Gaspar Franco Hernández, así como la Secretaria Ejecutiva, Carla Gabriela González Rodríguez, con el objeto de celebrar la Quincuagésima Sexta Sesión Extraordinaria de 2016 del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Lo anterior, en virtud de la convocatoria emitida por la Secretaria Ejecutiva mediante oficio número 220.2159/2016, de fecha 13 de octubre de 2016, de conformidad con los artículos 10 y 25, fracción II, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, así como 18, fracción I, inciso d), del Reglamento Interno de la Comisión. La sesión tuvo el carácter de pública.

A continuación, el Comisionado Presidente preguntó a la Secretaria Ejecutiva sobre la existencia de quórum, quien tras verificar la asistencia, respondió que había quórum legal para celebrar la sesión.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

Habiéndose verificado el quórum, el Comisionado Presidente declaró instalada la sesión y se sometió a consideración del Órgano de Gobierno el Orden del Día, en los siguientes términos:

Orden del Día

I.- Aprobación del Orden del Día

II.- Asuntos para autorización

II.1 Modificación a las Bases de la Licitación CNH-A1-TRION/2016.

II.- Asuntos para autorización

II.1 Modificación a las Bases de la Licitación CNH-A1-TRION/2016.

En desahogo de este punto del Orden del Día, con la venia del Comisionado Presidente, la Secretaria Ejecutiva dio la palabra al licenciado Marco Antonio de la Peña Sánchez, Titular de la Unidad Jurídica de la Comisión.

La presentación y los comentarios sobre el tema, se desarrollaron en los términos que a continuación se transcriben:

"COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Abogado, adelante por favor.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARCO ANTONIO DE LA PEÑA SÁNCHEZ.- Buenos días. Con su permiso señor Comisionado



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

Presidente, señores Comisionados. Se pone a su consideración la modificación de las bases de licitación CNH-A1-Trion/2016. Y a manera de antecedente para refrescar un poco al punto, si recordamos, en este Órgano de Gobierno se autorizó dar a conocer a partir del 27 de septiembre que fue publicado el acuerdo de operación conjunta en su última versión.

Asimismo en este Órgano de Gobierno se autorizó ampliar el primer periodo de aclaraciones al día 10 de octubre y el cierre – que sería el día de hoy – publicar lo que serían las bases, el contrato de exploración y extracción en la modalidad de licencia y el acuerdo de operación conjunta, mismos que más adelante se planteará poderlos ampliar con el ánimo de una mayor participación y de mejores condiciones para los participantes.

De tal manera que se pone a su consideración una solicitud de autorización para modificar las bases de licitación respecto básicamente – como se verá más adelante – a las formas de participación de los licitantes en donde se abren algunas alternativas y al calendario de la licitación. Y también se va a actualizar el contrato de exploración y extracción bajo la modalidad de licencia para hacerlo consistente con el modelo de contrato de exploración y extracción que este Órgano de Gobierno también en su momento aprobó para la convocatoria número cuatro para la Ronda número Uno en aguas profundas.

Asimismo, con base en el artículo 37 del Reglamento de la Ley de Hidrocarburos, la Secretaría de Energía a propuesta de PEMEX Exploración y Producción de la misma forma que nos envió estos cambios a las bases nos están poniendo o nos están enviando una versión actualizada del acuerdo de operación conjunta que fue publicado el 27 de septiembre en atención a un serie de preguntas que recibieron de los actuales licitantes, así como una nueva propuesta de acuerdo de operación conjunta en lo individual que responde a la modificación de las bases de licitación que también nos fue enviado por la propia Secretaría de Energía a propuesta de Petróleos Mexicanos y que adiciona una forma de participar en lo individual para los actuales licitantes que se encuentran ya en el proceso de precalificación.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

Para tal efecto nos acompaña hoy el licenciado Jorge Kim Villatoro, que es el Director Jurídico de Petróleos Mexicanos, a quien le acompañan el licenciado Gabriel Macías que es Gerente Jurídico de Negocios de PEMEX Exploración y Producción. Y el licenciado Jorge Anaya, Subgerente de Negocio de Exploración y Producción, para darnos las razones, los alcances y los términos de esta versión actualizada del acuerdo de operación conjunta, así como aquella propuesta que comenté del acuerdo de operación conjunta en lo individual.

Acto seguido el licenciado Martín Álvarez, Director General de Licitaciones, nos expondrá las modificaciones que fueron planteadas vía lineamientos por la Secretaría de Energía tanto a las bases de licitación como al modelo de contrato de exploración y extracción bajo la modalidad de licencia. Si no ve inconveniente, daríamos el uso de la palabra...

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Director Kim, adelante.

DIRECTOR JURÍDICO DE PEMEX, MAESTRO JORGE EDUARDO KIM VILLATORO.- Gracias Presidente, Comisionada, Comisionados. Pues otra vez con algunas actualizaciones que estamos haciendo al acuerdo de operación conjunta. Ustedes recordarán en la pasada sesión que tuvimos este tema, el 27 de septiembre, les comenté sobre las preguntas que nos habían llegado. Nos habían llegado más de 200 preguntas en esta ocasión y derivado de los ajustes que se hicieron en su momento al acuerdo de operación conjunta hemos recibido cerca de 50 preguntas, una cuarta parte de lo que recibimos en un primer momento.

Y hoy lo que vengo a presentarles son algunos ajustes adicionales que estaríamos haciendo derivado de las preguntas que recibimos a través del portal de la Comisión Nacional y que responden en gran medida a algunas de las cuestiones o cuestionamientos que nos habían hecho los interesados en este tema.

Sin más, yo entraría directamente a platicarle de los cuatro principales ajustes que estamos haciendo dentro del acuerdo de operación conjunta.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

El primero tiene que ver, y lo platiqué en la última ocasión, que es respecto al derecho de voto de PEMEX Exploración y Producción (de PEP) en caso de incumplimientos cuando requieren la participación de la parte económica.

Como yo les comenté la ocasión pasada, se establecían solamente en dos supuestos que aunque PEMEX se encontrara en incumplimiento podía seguir votando en la toma de decisiones que se trataba respecto al plan de trabajo y al programa de trabajo y presupuesto. Uno de los cuestionamientos que hemos recibido y nos siguieron insistiendo las empresas es que si hubiera incumplimiento lo que se estaba solicitando es que PEMEX no tuviera votación. Aquí se está estableciendo un ajuste para en caso de que PEMEX se encontrara en incumplimiento y no lo subsane dentro de 90 días, PEMEX pierde su derecho a votar, lo cual lo hace acorde con prácticas internacionales y de acuerdo a lo que se ha venido analizando.

El segundo es un ajuste conforme a las bases de licitación y contrato de licencia. Se remueven disposiciones que surgieran conflictos con las bases de licitación o con el contrato de licencia, que fue uno de los temas que nos fueron señalados por parte de las empresas. Son ajustes simplemente para hacerlo en concordancia con las bases y el contrato de licencia.

El tercero es una aclaración que tiene que ver con los contratos existentes. Como ustedes saben, dentro del acuerdo de operación conjunta se está estableciendo la posibilidad de que puedan ser utilizados contratos existentes, tanto por PEP como por las otras empresas, en caso de que esto tenga un sentido de negocios y que puedan ser utilizados de una mejor manera. Lo único que se está aclarando es que es una opción, no es una obligación utilizar estos contratos y con esto creo que queda perfectamente claro que es simplemente una opción en beneficio de los socios y que llegara a ser necesario. Si no es la mejor opción, se pueden buscar otras alternativas de contratación.

Y el último que yo diría es el más relevante, que tiene que ver con la posibilidad de participar individualmente en la licitación por aquellos interesados.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

En la siguiente lámina, aquí explico a mayor detalle en qué consiste. Quizá el principal era la posibilidad de poder participar de manera individual en la licitación, esto debido a pues todos los acuerdos que tienen que llegar las empresas para poder formar consorcios. También nos pidieron la posibilidad de poder hacerlo de manera individual. Lo único que se está haciendo es abrir esa opción. El acuerdo y la estructura de este acuerdo de operación conjunta para aquellas empresas que quieran participar de manera individual se basa fundamentalmente en el acuerdo de operación conjunta para consorcios.

Simplemente el ajuste principal que ustedes van a encontrar dentro de este acuerdo es en la forma de toma de decisiones. Y esto es algo natural dado que en consorcios se presupone, se parte del supuesto que hay cuando menos tres participantes. En este caso se ajusta de que por lo menos existan dos, PEMEX más la empresa, el operador interesado en participar y el ajuste que se está haciendo es en la forma de cómo se toman estas decisiones que insisto se basa fundamentalmente en el acuerdo de operación conjunta para consorcios, simplemente ajustando a los porcentajes que esto deriva.

Y por último, dentro de esta opción, se establece – y es algo de lo relevante que se está incluyendo – es que en el caso de que una empresa participe de manera individual, y posterior a que en su caso que fuera declarado como ganador formara un consorcio, se regulará bajo las disposiciones del acuerdo de operación conjunta de consorcios, que ha sido también ya analizado por todos ustedes. Y con esto dejemos claridad va a ser bajo cualquiera de estos dos instrumentos, con las reglas que se han venido discutiendo y con la intención de que exista plena transparencia sobre lo que se está estableciendo.

Lo mismo va a ser en viceversa en caso de que un consorcio que participe y a la mera hora se quedara un operador en lo individual, se regulará bajo las disposiciones del acuerdo de operación conjunta que se está proponiendo ahorita. Y con esto se hace neutral y se hace de manera tal de que bajo las reglas que se han venido discutiendo durante todo este proceso, sean las que regulen la relación de PEMEX en este proyecto hacia



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

adelante. Básicamente son los ajustes principales Presidente y estoy abierto a cualquier pregunta.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias Director. Colegas Comisionados, Secretaria Ejecutiva, ¿algún comentario? Comisionado Acosta, por favor.

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Sí, gracias Presidente, Comisionados. Bienvenidos a nuestros colegas de Petróleos Mexicanos, a su Director y a sus colaboradores, Director Jurídico.

Bueno, entender el andamiaje de procedimiento legal para el proceso de licitación ha sido un poco complicado en general para quienes nos han dado seguimiento en estas sesiones en razón de que las actividades sustantivas relacionadas con lineamientos que establecen las reglas fundamentales del proceso son dictadas por la Secretaría de Energía.

En este caso estamos hablando de un procedimiento especial donde se está buscando un socio para PEMEX para la exploración y explotación de recursos en el bloque denominado Trion. Pero, en concreto, las reglas sustantivas de la forma de participación le corresponden a la Secretaría de Energía y le corresponde a la Comisión Nacional de Hidrocarburos la ejecución del proceso y quizás la decisión de algunas tareas adicionales como la fecha, la forma de exhibir a la hora de presentar las propuestas el día de apertura de las mismas y otras cuestiones que son más bien secundarias. Pero en lo sustantivo, las decisiones son de la Secretaría de Energía y de Petróleos Mexicanos en este caso.

Entonces, la votación que realizamos el día de hoy no es si aceptamos o no aceptamos lo que se nos viene a exponer como un cambio de reglas en razón de que dentro de las principales que se nos expusieron esta: La regla original era que los participantes solo podían inscribirse y ofrecer su oferta a través de un consorcio y ahora se va a cambiar para que sea de forma individual.

El motivo de la presencia del abogado general de Petróleos Mexicanos y sus colaboradores es que nos explique o que se explique en general al Órgano de Gobierno la motivación, porque el Órgano de Gobierno no



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

tiene facultades para decidir si es adecuada o no adecuada la decisión, sino que únicamente en razón de que nosotros aprobamos las bases lo que estaríamos haciendo es abriendo las bases para que se pueda incluir esta modificación. Y voy precisamente en relación con esto.

En lo particular yo estoy de acuerdo en que cualquier modificación que venga a dar mayor sencillez, menores reglas de participación y mayor posibilidad de competencia son bienvenidas. De hecho, en las reuniones previas que se tuvo a nivel interinstitucional, varias representantes de la Comisión Nacional de Hidrocarburos propusieron la regla que hoy se está modificando para quedar en los términos que se nos está proponiendo.

Entonces, yo lo que quisiera decir es: En lo particular – solamente tendría una opinión – estoy de acuerdo, pero me parece que no es el momento adecuado para hacerlo, en razón de que hubiera sido ideal que esta modificación fuera previa a que se hubiera cerrado la inscripción de los posibles participantes.

Pero debo de dejar bien claro que lo que vamos a votar hoy no es la opinión de la modificación, sino únicamente la apertura a las bases para que se incluya una instrucción que nos envía la Secretaría de Energía, que a su vez recibió la solicitud de Petróleos Mexicanos.

Entonces, yo quisiera antes de nuestra votación explicar el contexto del proceso. No estamos aquí hablando de si estamos o no de acuerdo con la modificación, sino únicamente nuestra votación es para incluir algo que nos están dictando.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias Comisionado Acosta. ¿Algún otro comentario? Comisionado Pimentel.

COMISIONADO SERGIO PIMENTEL VARGAS.- Sí. Yo coincido desde luego con el Comisionado Acosta. En la reunión pasada, en la sesión pasada, del 27 de septiembre yo celebraba los ajustes que entonces se hacían al acuerdo de operación conjunta porque lo que yo dije entonces es que yo entendía que esa era una forma mucho más homogénea, mucho más conocida por la industria, que el proyecto que originalmente había puesto



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

sobre la mesa Petróleos Mexicanos. Y en ese sentido yo celebraba los ajustes.

Ahora, con la forma de participación, con el cambio en la forma de participación, celebro igualmente la esencia del ajuste, del cambio. Creo que en el mundo las empresas deben tener, tienen esta libertad de participar solas o en consorcios. Es una decisión que toman ellas en lo individual, dependiendo de las condiciones del mercado, en fin. Y la restricción que había de origen, de que hubiera dos operadores, ciertamente se había señalado como una cuestión pues que no era digamos práctica común.

La verdad es que yo celebro el cambio, pero coincido con el Comisionado Acosta en que el tiempo es desafortunado. Desafortunado pues porque estamos ya muy cerca, es prácticamente hoy la fecha límite entiendo para hacer estos ajustes. Y entonces yo simplemente quisiera decir que este es el primer Farmout, ya lo decía... bueno, es un hecho que es el primer Farmout de PEMEX en el campo de Trion. Y siendo el primero sienta de alguna manera precedente para muchos otros Farmouts que esperemos vengan.

Entonces creo que aquí lo que tenemos que decir es que ojala en lo subsecuente las reglas que Petróleos Mexicanos adopte de entrada, de inicio, las reglas que la Secretaría de Energía adopte de entrada, de inicio, pues sean en la medida de lo posible lo más estándar en la industria petrolera del mundo. Creo que en esa medida el proceso será mucho más transparente, será más claro, esperemos que el resultado sea exitoso. Pero en la medida – insisto – en que las reglas se vuelven más conocidas para la industria, creo que el proceso se vuelve mucho más sencillo para todos.

Entonces, haciendo eco de lo que decía el Comisionado Acosta, pues lo que estaríamos votando (insisto) es simplemente la posibilidad de abrir las bases de licitación para que este ajuste pues se pueda incluir.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muy bien. ¿Algún otro comentario colegas? Bien, entonces... Comisionado doctor Martínez.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIONADO NÉSTOR MARTÍNEZ ROMERO.- Muchas gracias Comisionado Presidente. Yo creo que en aras de la transparencia sería muy bueno que comentaran un poco más acerca de que las preguntas están abiertas para la gente que quiera revisarlas, que se digan dónde están.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muy bien. Sí, ese era el punto que le iba yo a hacer Director General. No, no, no, no, no, muy atinado. Entiendo, y usted Director Jurídico Kim lo comentó, han ingresado al portal www.rondasmexico.gob.mx más de 200 preguntas. A ver, por qué no nos comenta cuantas preguntas Director General han ingresado y si estas ya están a disposición del público, tanto las preguntas como las respuestas.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Sí, con gusto. Al día de hoy la Comisión Nacional de Hidrocarburos ha recibido vía la página www.rondasmexico.gob.mx, 225 preguntas en diversos temas con relación a la licitación de Trion, las cuales se encuentran ya publicadas en la página electrónica y están disponibles pregunta y respuesta para todo interesado.

Participe o no en la licitación, pueden conocer la pregunta y la respuesta que fue ya publicada.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿Están disponibles en la página Rondas México?

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Están disponibles en la página Rondas México.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Que bueno, que son las preguntas Director Kim, que usted señaló, que se han recibido y que se han turnado a Petróleos Mexicanos para la revisión del acuerdo de operación conjunta en donde también en esta fase reciente de preguntas también se señalaron puntos sobre la participación.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

DIRECTOR JURÍDICO DE PEMEX, MAESTRO JORGE EDUARDO KIM VILLATORO.- Es correcto. De hecho esa es la principal motivación, que fue la principal pregunta que llegó dentro de la última ronda a partir del 27 de septiembre a la fecha, la posibilidad de poder participar de manera individual en el proceso de licitación.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Claro. Entonces tengamos presente que el mismo procedimiento de licitación, las bases, contemplan este procedimiento en donde las empresas pueden hacer preguntas que son contestadas en la última fase, como señala el abogado de Petróleos Mexicanos. Viene esta pregunta, este comentario, y bueno, como lo hemos hecho en todos los procesos licitatorios, hay una fecha límite para emitir ajustes a las bases, al contrato y a sus anexos y es lo que se está llevando a cabo el día de hoy. Antes de continuar nada más un breve comentario y pasó con el Director General de Licitaciones Martín Álvarez.

Yo también celebro el cambio, celebro el cambio, celebro que Petróleos Mexicanos haya instrumentado, haya tomado la decisión de solicitar a las Secretarías, a la Secretaría de Energía, este cambio al acuerdo de operación conjunta. Yo creo que es muy positivo sin duda, fundamentalmente el cambio – y lo menciono para estar seguro que estoy entendiendo correctamente abogado Kim –, el cambio sustantivo es que en la versión previa de acuerdo de operación conjunta se exigía que el licitante tuviera dos operadores, formara un consorcio con al menos dos operadores y que este consorcio de dos operadores es el que se iba a asociar con PEMEX.

Ahora, esa posibilidad existe pero ya no es restrictiva, puede ser un operador, lo cual eso abona en favor de la competencia. ¿Estoy bien? Y entonces ese es el cambio sustantivo que introduce Petróleos Mexicanos con la autorización de la Secretaría de Energía, que como señalan mis colegas Comisionados Acosta y Pimentel, bueno, pues ahora corresponde con la aprobación de este Órgano de Gobierno incorporarlo a las bases de licitación. Pero antes de pasar a eso, Director General de Licitaciones Martín Álvarez Magaña.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Muchas gracias. Bueno, como ya se comentó, mediante lineamientos técnicos la Secretaría de Energía solicita llevar algunos ajustes que inciden en las bases de licitación y estos tienen que ver con las formas de participación.

De acuerdo a lo que solicitó la Secretaría de Energía ahora los operadores precalificados pueden conformarse en licitante individual o licitante agrupado. Los licitantes agrupados deben tener por lo menos un interesado precalificado como operador. Los no operadores deben formar parte de licitantes agrupados donde exista un operador. Se mantiene la restricción de que una compañía bajo distintos licitantes no podrá presentar propuesta para el área contractual. Tendrá que decidir si presente como individual o como licitante agrupado. El ajuste se haría en el numeral 12.1.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Osea, es decir, – perdone la interrupción Director – que una empresa no puede presentar dos posturas por la vía de dos licitantes.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto, es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Entonces tú puedes participar en distintos... el caso de Trion estos pueden participar...

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.-¿Individual?

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- En un consorcio. En la modalidad que sea pero en un consorcio.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Digamos, puede solicitarle a la CNH al Comité Licitatorio podrá solicitar integrarte como licitante como individual y como parte de uno o más consorcios.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

Lo único que no podrás hacer es presentar bajo distintos consorcios o individual propuesta para el área contractual. Tendrás que decidir bajo que figura presentas propuestas.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Al final tú puedes presentar...

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Una sola propuesta.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- En la modalidad que quieras participar. Muy bien.

COMISIONADO SERGIO PIMENTEL VARGAS.- En la modalidad que quieras, exactamente.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Adelante. Dados los ajustes en la forma de participar en el acuerdo de operación conjunta para licitante agrupado las participaciones se mantienen exactamente igual a como venían. Marco con rojo, tenemos: PEMEX Exploración y Producción, a un operador designado, un operador que podrá o no haber dos operadores en el licitante agrupado y el no operador, dependiendo como se organicen ellos toman en cuenta el porcentaje de participación, tomando en cuenta los mínimos y máximos.

En el acuerdo de operación conjunta para el licitante individual la participación será a PEMEX Exploración y Producción 40% y al operador 60%. Ahora bien, derivado de estas solicitudes...

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Estos porcentajes Director y Director Kim, este porcentaje de PEMEX del 40% es lo que ya se había presentado en la sesión pasada. Ahí no tenemos cambios.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muy bien.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Ahora bien. Derivado de estos ajustes, se somete a su consideración modificar las fechas de versión final de publicación de bases, contrato y acuerdo de operación conjunta del 14 de octubre al 28 de octubre. Y modificar también el periodo de aclaraciones que cerraba hoy 14 de octubre al 28 de octubre el periodo global, permitiendo a los interesados que puedan formular solicitudes de aclaración por estos cambios del 14 de octubre al 24 de octubre. Al 24 exactamente. Ellos podrían formular preguntas del 14 al 24, todo lo que se reciba, y publicaríamos a más tardar el día 28.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Versión final de bases, anexos, eso incluye el acuerdo de operación conjunta.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Fecha de licitación se mantiene el 5 de diciembre.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- La fecha de licitación se mantiene 5 de diciembre. Recuerden también que se mantienen las fechas. Estamos en proceso, el Comité Licitatorio está en proceso de evaluación de los precalificados, que daremos a conocer los resultados el próximo 9 de noviembre y los precalificados tendrán que integrarse como licitantes, del 14 al 18 de noviembre, dando a conocer los resultados el 28 de noviembre y el 5 de diciembre presentación de propuestas.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Entonces lo que sigue a partir de aquí Director es que el 28 de noviembre demos a conocer como se integran los equipos, los consorcios.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ
MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Ok. De ahí
nos vamos al 5 de diciembre.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ
MAGAÑA.- Al 5 de diciembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muy bien.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ
MAGAÑA.- Esto es por lo que hace a las bases de licitación, también la
Secretaría de Energía hizo llegar a través de lineamientos técnicos ajustes
al contrato para esta licitación. Que estos ajustes simplemente lo que
están haciendo es homologar el contrato de licencia de la licitación de
aguas profundas, que es un contrato de licencia exactamente igual que el
de Trion. Esta, hizo los ajustes relacionados con los temas de garantía
corporativa, realizan ajustes a la forma de presentar la garantía
corporativa en caso de que no sea la casa matriz en última instancia, se
hacen unos ajustes a la garantía de cumplimiento.

Aquí es puntual nada más el ajuste, es a la forma de transferir los recursos
en su caso al Fondo Mexicano del Petróleo y la determinación de la
cuenta que el Fondo Mexicano del Petróleo determine en su momento.

También se llevaron a cabo ajustes a la transición. Se realizan precisiones
para aclarar el procedimiento de la etapa de transición final y el momento
de la liberación de las garantías corporativas al licitante contratista ya en
ese momento. También se llevan a cabo algunos ajustes en materia de
seguros precisando otras opciones de cobertura pero atendiendo a la
normativa aplicable. Recuerdan que hoy se prevén básicamente seguros
de responsabilidad civil y control de pozos, se abre la posibilidad de que
si el lineamiento permite algún otro instrumento, lo puedan los
contratistas presentar.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

También se replica un ajuste a la definición de accidente grave. Se estableció como característica del accidente grave que el daño a las instalaciones impida al contratista llevar a cabo las actividades petroleras durante un periodo mayor a 90 días a partir de que ocurra el accidente.

Igual al modelo de garantía de cumplimiento se replican algunos ajustes para el tema de la transferencia al Fondo Mexicano del Petróleo y se hace un ajuste en las unidades de trabajo por sísmica y estudios exploratorios en relación al PMT. Se añade la actividad de adquisición y proceso de sísmica 3D full Azimut. Y son básicamente esos ajustes que son similares a los que se hicieron en su oportunidad en el contrato de aguas profundas.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Bien. Estamos homologando las últimas actualizaciones que se hicieron al contrato de aguas profundas de la licitación

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- 1.4.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 1.4 con este Farmout.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto, es correcto. Esos serían todos los cambios que pongo a su consideración.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Perfecto. Bien colegas, ¿algún otro comentario? Abogado de PEMEX, abogado Kim, a los colegas, ¿algún otro comentario? ¿No? Bien. Entonces Secretaria Ejecutiva por favor demos lectura a la propuesta de acuerdo. Perdón, antes del Director General.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Hoy mismo serían publicadas en la página www.rondasmexico.gob.mx versión actualizada de bases, contrato y acuerdo de operación conjunta.



Comisión Nacional de
Hidrocarburos

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Perfecto, le agradezco. Entonces hoy mismo cualquier ciudadano puede consultar la nueva versión del contrato y del acuerdo de operación conjunta.

DIRECTOR GENERAL DE LICITACIONES, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Perfecto. Secretaria Ejecutiva, por favor dé lectura a la propuesta de acuerdo."

El Órgano de Gobierno, por unanimidad, adoptó el acuerdo siguiente:

ACUERDO CNH.E.56.001/16

Con fundamento en los artículos 22, fracciones I, III y XXVII, de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, 31, fracción III de la Ley de Hidrocarburos, 13, fracción I, inciso d. del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos y 17 de la Disposiciones Administrativas en Materia de Licitaciones de Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó, en los términos en que fueron enviadas a los Comisionados para la sesión, las modificaciones a las Bases de la licitación CNH-A1-Trion/2016 que incluyen el Contrato y el Acuerdo de Operación Conjunta.


Las bases modificadas deberán publicarse en la página www.rondasmexico.gob.mx





Comisión Nacional de
Hidrocarburos

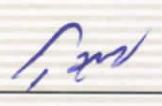
No habiendo más asuntos que tratar, siendo las 11:08 horas del día 14 de octubre de 2016, el Comisionado Presidente dio por terminada la Quincuagésima Sexta Sesión Extraordinaria de 2016 y agradeció a los presentes su asistencia y participación.

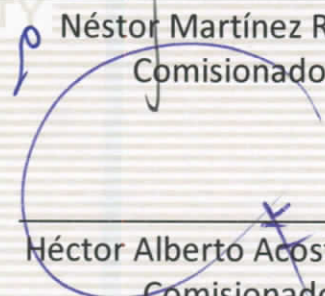
La presente acta se firma al final por el Comisionado Presidente y se firma y rubrica al margen de todas sus fojas por los demás Comisionados que en ella intervinieron, así como por la Secretaria Ejecutiva.

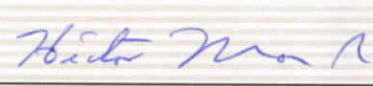

Juan Carlos Zepeda Molina
Comisionado Presidente



Alma América Porres Luna
Comisionada

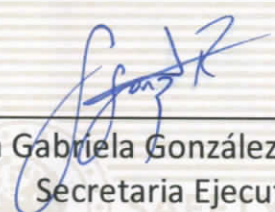

Néstor Martínez Romero
Comisionado


Sergio Henrivier Pimentel Vargas
Comisionado


Héctor Alberto Acosta Félix
Comisionado


Héctor Moreira Rodríguez
Comisionado


Gaspar Franco Hernández
Comisionado


Carla Gabriela González Rodríguez
Secretaria Ejecutiva