



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

## ÓRGANO DE GOBIERNO

### DÉCIMA PRIMERA SESIÓN ORDINARIA DE 2017

#### ACTA

En la Ciudad de México, siendo las 13:09 horas del día 31 de octubre del año 2017 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, 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 Décima Primera Sesión Ordinaria de 2017 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 220.0760/2017 de 26 de octubre de 2017, respectivamente, 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.

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:



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

## Orden del Día

### I.- Aprobación del Orden del Día

### II.- Asuntos para autorización

- II.1 Solicitudes de autorización para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo.

### III.- Asuntos para conocimiento

- III.1 Informe Trimestral de autorizaciones para la Perforación de Pozos.
- III.2 Informe Trimestral de autorizaciones para realizar Actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial.
- III.3 Informes sobre los avances de la Segunda, Tercera y Cuarta Convocatorias de la Ronda 2, Primera de la Ronda 3 y de las licitaciones CNH-A2-AYIN-BATSIL-/2017, CNH-A3- CÁRDENAS MORA /2017, CNH-A4- OGARRIO/2017 y CNH-A5-NOBILIS-MAXIMINO/2017.
- III.4 Informe de solicitudes para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo, autorizadas bajo el mecanismo de aviso previo.

### IV.- Seguimiento de acuerdos

### V.- Asuntos generales

### II.- Asuntos para autorización

#### II.1 Solicitudes de autorización para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo.

En desahogo de este punto del Orden del Día, con la venia del Comisionado Presidente, la Secretaria Ejecutiva se refirió a las solicitudes.

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



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

“SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- Tenemos el día de hoy seis solicitudes. Es el diplomado en materia de energía del Instituto de Investigaciones Jurídicas de la UNAM, al que asistirá el Comisionado Gaspar Franco Hernández como ponente los miércoles del mes de noviembre del 2017. Tenemos como segundo evento el Tercer Congreso y Exposición Internacional de Medición de Flujo y Calidad de los Hidrocarburos en el que estarán presentes como ponentes el Comisionado Presidente y como asistente el Comisionado Gaspar Franco Hernández los días 9 y 10 de noviembre de 2017. Tenemos el tercer evento que es el Congreso de Energía y Desarrollo Sustentable de la Universidad Autónoma de Nuevo León, al que asistirán los Comisionados Sergio Pimentel Vargas y Héctor Moreira Rodríguez como ponentes el día 10 de noviembre de 2017. El congreso Abu Dhabi International Petroleum Exhibition and Conference, evento al que asistirá el Comisionado Presidente los días 13 y 14 de noviembre de 2017. Tenemos también la Trigésima Quinta Conferencia de Norteamérica organizada por la Asociación Americana de Economía Energética a la que asistirá el Comisionado Héctor Moreira Rodríguez como ponente del 12 al 15 de noviembre. Y el evento relacionado con contratos petroleros: Su implementación en México, organizado por la escuela de gobierno y transformación pública del TEC de Monterrey, asociación de egresados, al que asistirá el Comisionado Gaspar Franco Hernández como ponente el 21 de noviembre. Son los seis eventos a los que se está sometiendo a su consideración. No sé de existir algún comentario.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿Algún comentario colegas Comisionados? Sin comentarios Secretaria.”

No habiendo más comentarios, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, adoptó el Acuerdo siguiente:

### **ACUERDO CNH.11.001/17.**

Con fundamento en los artículos 13 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética y 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno, por unanimidad, aprobó las solicitudes descritas en la propuesta presentada en la sesión, para participar en foros, eventos, y visitas de trabajo.

### **III.- Asuntos para conocimiento**

#### **III.1 Informe Trimestral de autorizaciones para la Perforación de Pozos.**

En desahogo de este punto del Orden del Día, con la venia del Comisionado Presidente, la Secretaria Ejecutiva dio la palabra al doctor Faustino Monroy Santiago, Titular de la Unidad Técnica de Exploración.

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

“COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Adelante doctor.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Con su permiso Comisionado Presidente, muy buenas tardes Comisionada, Comisionados. Ponemos a su consideración el tercer informe trimestral de este 2017 del primero de julio al 30 de septiembre de las solicitudes de autorización para la perforación de pozos. Seguimos adelante por favor.

La agenda es muy rápida. Vamos a ver los antecedentes, donde revisemos los fundamentos legales, la atención a solicitudes de autorización, las autorizaciones otorgadas y por último las conclusiones de este trimestre. Adelante por favor.

Los fundamentos legales para autorizar la perforación de pozos y las actividades de reconocimiento y exploración superficial está basado en el acuerdo CNH.E.67.003/16 y el artículo 20 del Reglamento Interno de la



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

Comisión de Hidrocarburos, donde establece que corresponderá al titular de la Unidad Técnica de Exploración emitir las autorizaciones para estas actividades. Adelante por favor.

En este tercer trimestre otorgamos 16 autorizaciones. Otra vez les recuerdo nada más los colores. En color verde aquellas autorizaciones que se le otorgaron a la empresa productiva del Estado, a Pemex; en color un poco azul oscuro está la compañía (el operador) Hokchi; en anaranjado la compañía (el operador) ENI; en azul más tenue Diavaz; Canamex en color morado y en Amarillo el operador Secadero. Entonces de estas 16 autorizaciones otorgadas también tenemos 27 solicitudes por resolver en este trimestre y se suspendieron 9. En el cuadro que ustedes observan abajo están los tipos de pozos. Se autorizaron 5 exploratorios, 1 en aguas profundas y 10 pozos Tipo. Estos 10 pozos Tipo son 4 modelos de diseño que amparan 43 pozos para el desarrollo y 6 entraron como pozos Tipo individuales. Continuamos por favor.

Entonces de estas autorizaciones, de estas 52 autorizaciones incluyen 2 modificaciones. Al segundo trimestre llevábamos 38 si recuerdan. En este tercer trimestre autorizamos 16. Nueve para Pemex que incluye dos modificaciones de autorizaciones ya otorgadas, una para el operador Hokchi, dos para el operador ENI, tres para el operador Diavaz y uno para Canamex. Continuamos por favor.

En esta tabla nada más que un resumen de estas 16 autorizaciones. Hay por iniciar 12 pozos. Se estaban perforando al 30 de septiembre tres de ellos y se había terminado uno. Ahorita vamos a ver – adelante por favor – por regiones. En aguas profundas, el pozo Ambus-1 en perforación con un objetivo al Eoceno Inferior y recursos prospectivos por 157 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Continuamos con aguas someras, fueron siete. Está terminado un pozo, por iniciar cuatro y en terminación dos. Los recursos prospectivos asociados a los pozos exploratorios son 84 millones de barriles de petróleo crudo equivalente y las reservas a reclasificar asociadas a los pozos delimitadores de 301 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Aquellos pozos de desarrollo tienen una producción estimada de 9,500 barriles por día. Continuamos con los pozos terrestres de desarrollo, 8 de ellos. Están todos por iniciar y tienen una producción estimada de un poco más de 2,070 barriles por día en



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

diferentes plays como son el Eoceno Medio Inferior, el Paleoceno, el Cretácico y el Mioceno. Adelante por favor.

En cuanto a costos ustedes están viendo la tabla de costos. En total se tiene estimada una inversión de 7,014 millones de pesos distribuidas de esa manera. Adelante por favor. Ok. Los recursos prospectivos de estos 16 pozos autorizados si vemos esta gráfica – la gráfica de pozos exploratorios – son tres pozos exploratorios y los recursos totales asociados con estos son 241 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Los pozos delimitadores también son tres, las reservas a reclasificar un poco más de 300 millones de millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Y los pozos de desarrollo aquí están 10. Tienen una producción estimada de 11,577 barriles por día. Adelante por favor.

Este es el histórico de autorización de pozos hasta el tercer trimestre de 2017 con 55 pozos autorizados, de los cuales el 75% son de la empresa productiva del Estado y 25% de operadores. Por iniciar son 16 pozos, en operación 19, terminados 19 y uno no perforado. Este no perforado fue por migración de una asignación a contrato. Seguimos por favor.

El 56% corresponde a Ronda Cero, son 9 pozos, y el 44% a Ronda Uno, en la licitación dos tres pozos y para la licitación tres cuatro pozos. Los recursos prospectivos asociados es del orden de 242 millones de barriles de petróleo crudo equivalente para los pozos exploratorios y la reclasificación un poco más de 300 millones de barriles de petróleo crudo equivalente para los pozos delimitadores. La producción estimada diaria a incorporar es de un poco más de 11,570 barriles por día. Y por último, los 13 pozos que terminaron durante el trimestre (el tercer trimestre) todos fueron exitosos, ocho pozos Tipo de desarrollo de Ronda Cero y cinco pozos exploratorios, dos de Ronda Cero y tres de Ronda Uno.

Esto es lo que traemos como el informe trimestral del 2017. Lo sometemos a su consideración.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Gracias doctor. A ver, este... ¿Entonces qué trimestre es el que está reportando usted?



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Sí, es el tercer trimestre de julio a septiembre, de julio a septiembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Junio, julio y septiembre.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Julio, agosto y septiembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿Julio?

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Julio, agosto y septiembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Julio, agosto, septiembre.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Al 30 de septiembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- A ver, podría poner – dice usted ahí durante ese trimestre julio, agosto, septiembre – en conclusiones por favor. En la que estaban. Gracias, a ver si lo pueden proyectar. De julio a septiembre, que es el último trimestre que estamos reportando, en la unidad a su cargo autorizó 16 pozos.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Perforaciones 16.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 9 corresponden a Pemex y 7 a los contratistas. Comisionado Franco.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- Perdón. Son 16 autorizaciones.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Sí.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- Pero en una autorización puede ser del tipo Tipo y que abarca más pozos. Entonces yo creo que a lo mejor debes hacer la pregunta exactamente.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- A ver, entonces déjeme preguntarlo de otra forma. Gracias por la precisión Comisionado Franco. ¿Durante ese trimestre cuántos pozos se perforaron y cuántos fueron de Pemex y cuántos de los contratistas? No sé si ese dato lo tengan a la mano.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Si, es un sólo pozo que ahorita les digo. Está en la ocho si quieren por favor. Ahí tenemos en aguas someras terminados el pozo Octli, es exploratorio, y por iniciar estos cuatro y en terminación estaban estos pozos Miztón y Hokchi-6, que hoy en día ya están terminados ambos. A 30 de septiembre ese era su estatus.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Ingeniero Alcántara, ¿usted quiere comentar algo?

DIRECTOR GENERAL DE AUTORIZACIONES DE EXPLORACIÓN, INGENIERO JOSÉ ANTONIO ALCÁNTARA MAYIDA.- Si son de los pozos terminados en el tercer trimestre tenemos los 13 que se mencionaban. Tenemos 5 exploratorios y 8 de desarrollo, de los cuales como se dijo pues son pozos productores de aceite todos ellos y nada más el pozo Sama-1SON es pozo descubridor. Es el único el Sama-1SON, que es un pozo descubridor. Los demás son... Perdón, y el Cahua-1 que es descubridor también de gas y condensados. El resto son de aceite. Y Octli, perdón. Sí son tres pozos descubridores. Octli, Cahua y Sama-1SON.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias doctor Alcántara. Doctor.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Si pueden poner la seis por favor. Si, este era el resumen de autorizaciones pedidas en el trimestre. De los 16 por iniciar estaban doce, perforados tres y por iniciar uno, el que les mencioné. Lo que les comenté el ingeniero son los pozos terminados en todo el trimestre de otras autorizaciones que traíamos anteriormente. Es así, ¿verdad?

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias doctor. ¿Colegas Comisionados? Comisionado Acosta y luego el Comisionado doctor Moreira. Comisionado Acosta.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Con estos informes lo que sucede es que como son informes de autorizaciones entonces se mezcla alguna información: Pozos que se terminaron en el trimestre, pozos que solamente se autorizaron pero que no necesariamente iniciaron, pozos que iniciaron pero que no han terminado. Entonces quizás la lámina 13 – sí, es la 13 también – nos da una idea del acumulado de todo el año que es de (se puede decir) finales de diciembre o mediados de diciembre, 16 de diciembre de 2016 al 30 de septiembre del 2017 donde nos dicen que se han terminado 13 pozos de los cuales 13 han sido exitosos. Esta lámina resulta ser interesante.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿La lámina 13?

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- La 13 por favor.

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Ah, es que no coincide con nuestra (presentación). Sí, es que por lo que veo agregaron algunas otras láminas en la presentación.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿55 pozos autorizados en qué periodo? Doctor. Ahí dice esa lámina 55 pozos autorizados.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Si, esto es todos los que hemos autorizado desde que entraron los lineamientos, del 16 de diciembre del 2016 al 30 de septiembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 25% de los contratistas, 75% de Pemex, una cuarta parte. Yo creo que eso es más representativo de la actividad porque el otro me llamaba la atención si vamos a la siguiente lámina. Aquí es casi parejo, ¿no? Casi 50% y 50% contratistas y Pemex.

COMISIONADA ALMA AMÉRICA PORRES LUNA.- Pero nada más del trimestre.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Pero nada más del trimestre, ¿no? A ver si luego armamos una que sea más claro de ver la actividad, porque coincido con el Comisionado Acosta. Cuando vemos autorizaciones y luego el trimestre y luego cuesta ver trabajo los que están autorizados, los que están perforados, los que están terminados. Yo quisiera tener más claridad de cómo va la actividad de contratistas y Pemex y ver cómo se van complementando. Pero bueno, esta es la actividad del trimestre.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Si, si regresan a la 12. No entramos a detalle, pero la 12. Aquí abajo está – aquí al lado derecho, perdón – está un desglose un poco más claro de aquellos pozos que están por iniciar y cuando se autorizaron. Por ejemplo por iniciar están dos autorizados en el primer trimestre, tres autorizados en el segundo trimestre, once autorizados en el tercer trimestre. En operación hay ocho que iniciaron en el primer trimestre, ocho que iniciaron en el segundo trimestre y cinco que iniciaron en el tercer trimestre. Y después vienen los terminados, uno en el primer trimestre, cinco en el segundo y trece en el tercer trimestre. Lo que ya hablamos, ¿no?

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias doctor, muchas gracias doctor. El doctor Comisionado Moreira también levantó la mano.

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- Perdónenme, yo estoy un poquito confundido. El número 19 en operación y terminados es ya los terminaste y ya están en perforación o son dos cosas diferentes. ¿Es una casualidad el 19?

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Si, es una casualidad que estén en operación 19 y terminados 19.

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- O sea, en este año del 16 de diciembre del 2016 se terminaron 19 pozos.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Así es.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- ¿Y de estos 19 cuántos son pozos exploratorios?

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Ok, eso es una buena pregunta.

DIRECTOR GENERAL DE AUTORIZACIONES DE EXPLORACIÓN, INGENIERO JOSÉ ANTONIO ALCÁNTARA MAYIDA.- ¿De los terminados?

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- Sí, de los terminados.

DIRECTOR GENERAL DE AUTORIZACIONES DE EXPLORACIÓN, INGENIERO JOSÉ ANTONIO ALCÁNTARA MAYIDA.- De los terminados tenemos exploratorios cinco, dos de Pemex y tres de los contratistas.

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- O sea, ¿en todo el año nada más se perforaron cinco pozos exploratorios? ¿Es lo que me está diciendo?

DIRECTOR GENERAL DE AUTORIZACIONES DE EXPLORACIÓN, INGENIERO JOSÉ ANTONIO ALCÁNTARA MAYIDA.- No, en el tercer trimestre. Estamos hablando del tercer trimestre.

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- ¿Y en todo? Este dice 16 de diciembre a 30 de septiembre. O sea, es todo el año.

DIRECTOR GENERAL DE AUTORIZACIONES DE EXPLORACIÓN, INGENIERO JOSÉ ANTONIO ALCÁNTARA MAYIDA.- Si, déjeme.

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- Estoy en la página 12 ingeniero.

DIRECTOR GENERAL DE AUTORIZACIONES DE EXPLORACIÓN, INGENIERO JOSÉ ANTONIO ALCÁNTARA MAYIDA.- Déjeme ver, expedidas en el trimestre. ¿Dónde está? Esa es la lámina nueve.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Si nos dan un tiempo para contestar la pregunta nada más. Regresamos con ella. Quisiera hacer un comentario de la precisión que el Comisionado Gaspar nos dijo en la 13 por favor. Efectivamente la autorización se ve son 16, sin embargo en este punto



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

OAK-TREE



SAFETY

estamos aclarando que de esos 16, 10 son pozos Tipo y ellos amparan 43 pozos de desarrollo. Entonces si sumamos básicamente estos 43 más 6 serían 49, 55 pozos completos.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- En este trimestre.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- En este trimestre.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- En este trimestre.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- En este trimestre nada más. Y son los 55 que ya platicamos.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- ¿50 y qué?

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- 55. Porque estos 43 incluyen los 10. ¿Ok? Entonces son 43 más 6, 49. Más un pozo en aguas profundas más cinco serían 55 pozos en este trimestre nada más la autorización si queremos verlo global.

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- No coincide con el punto cuatro entonces. El punto cuatro.

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- No, porque el punto cuatro estamos nada más diciendo aquellos pozos que terminaron durante el trimestre de otras autorizaciones que traíamos. A lo mejor esa es la confusión, pero efectivamente en el punto cuatro esos 13 pozos terminaron durante julio a septiembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Comisionado Franco y luego regreso con el Comisionado Acosta.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- Si, es que yo creo que estos datos de cuántos pozos terminaron en este trimestre pues es un dato que dan extra en la exposición porque la realidad es que debe ser el informe de los pozos que se aprobaron, que ese informe se solicitó cuando se delegó esta actividad a la unidad. Antes pasaban por Órgano de Gobierno todas las autorizaciones y se le delegó a las Unidades y pedimos que nos



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

informaran sobre lo que van aprobando. Aquí digamos lo que ha venido comentando nuestro jefe de unidad se han aprobado este trimestre (julio, agosto septiembre) 55 pozos, que esos 55 pozos, la perforación de esos 55 pozos fue a través de 9 solicitudes que hizo Pemex y 7 que hizo el contratista. Aquí mi pregunta es: ¿Todos los pozos Tipo los pidió Pemex? Creo que sí, ¿no? Los contratistas todavía no piden pozos Tipo. Con esa digamos aclaración no más ayúdenos cuántos pozos se le aprobaron a Pemex y cuántos pozos se le aprobaron a los contratistas de estos 55. Esa sería una pregunta.

Y la otra la que decía el doctor Moreira. ¿A qué le llamamos – si se regresan una lámina por favor – “en operación”? ¿Quiere decir que están produciendo? O sea, ¿de esos 55 pozos 19 están produciendo? Lo que decía él son los terminados. Los que producen pues son los que son de desarrollo, esperando que no pase nada malo. Los exploratorios si acaso van a descubrir o van a delimitar. Entonces no sé esta grafiquita si por el tema de darnos más información mas allá de lo que se aprueba nos están un poquito confundiendo.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Voy al Comisionado Acosta, pero un comentario intermedio. Sospecho que lo que está pasando queridos doctores/ingenieros es de que el problema es de comunicación. Este reporte está complicado y al menos para mí es complicado de entender y creo que también para algunos Comisionados. Entonces a reserva de que los Comisionados sigan haciendo preguntas la súplica es de que lo vuelvan a presentar en la próxima sesión que será extraordinaria y lo volvamos a ver. Pero antes de eso piensen que aquí en el Órgano de Gobierno también habemos no ingenieros petroleros. Entonces por favor este yo les pido que lo vuelvan a presentar y le pido a la Secretaria Ejecutiva que nos ayude a revisar que hagan el esfuerzo de que sea muy didáctico. Está muy complejo. Comisionado Acosta.

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Si, era el mismo sentido. Yo creo que podríamos nada más solicitar dos datos. O sea, lo que ya acordamos que es las autorizaciones del trimestre, nada más autorizaciones en el trimestre, y el acumulado de pozos perforados que estamos acostumbrados pues a ver el informe prácticamente anual, entonces podemos ir viendo el desarrollo de las perforaciones en el



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

acumulado del año. Y no entrar a tantos datos porque eso es lo que está confundiendo el reporte en razón de que – repito – algunos pozos se autorizan, obviamente no inician de forma inmediata, algunos se terminan en ese trimestre, otros ya entraron inclusive en operación y esa combinación de información es la que se nos hace difícil de exponer, no solamente de entender sino adicionalmente de exponer a quienes están atentos a estas sesiones.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Mucha gracias. Entonces hagamos el esfuerzo colegas. Yo agradezco la información y sé que es correcta y sé que lo tienen ahí todo, pero la súplica de que hagan un esfuerzo de comunicación y de este lado por favor Secretario Ejecutivo por favor ayuden al equipo ustedes que tampoco al igual que su servidor no tienen la formación de ingenieros ayúdenos a que esto lo podamos entender todos. Bien. ¿Entonces algún otro comentario? Doctor Moreira.

COMISIONADO HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ.- Yo quisiera solicitar si los pudieran separar, cuántos fueron exploratorios, cuántos delimitadores, cuántos son ya de la parte de desarrollo porque esto nos ayudaría mucho a ver esto. Y la otra, tienen ustedes un dato en la página que sigue que se refiere a recursos prospectivos y reservas. No sé si existe el dato para separarlo realmente si incrementaron las reservas 3P en tanto y los recursos prospectivos en tanto. No sé si es demasiado pronto para pedirlos, porque pudiéramos tener esa información. ¿Si?

TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Creo que podemos quedar si lo podemos incluir con mucho gusto Comisionado. Nada más si nos ponen por favor la cuatro para contestar un poco. Por favor. En esta tabla que ustedes están viendo, la cuatro. Esa no es, la otra por favor. No, a ver vete al principio por favor. Esa. La tabla por favor. Esa. Ahí viene los pozos en primer lugar los primeros seis son pozos exploratorios y los demás son pozos de desarrollo. Están separados como el doctor Moreira lo está pidiendo. Y por último en la última columna está su estatus de cómo están que corresponde precisamente a esto, ¿no? Y lo que podríamos en la próxima sesión podríamos poner las reservas a reclasificar en caso de los delimitadores y los recursos prospectivos.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Bien, ¿algún otro comentario en relación con este informe? Bien. Entonces si les parece les dejo la solicitud de que lo volvamos a presentar por favor Secretaria Ejecutiva.”

No habiendo más comentarios, el Órgano de Gobierno, adoptó el siguiente Acuerdo:

### **ACUERDO CNH.11.002/17.**

Con fundamento en el artículo 20 del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe Trimestral de autorizaciones para la Perforación de Pozos y solicitó que dicho informe se presente nuevamente en la siguiente sesión, atendiendo las dudas presentadas durante la sesión.

### **III.2 Informe Trimestral de autorizaciones para realizar Actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial.**

En desahogo de este punto del Orden del Día, con la venia del Comisionado Presidente, la Secretaria Ejecutiva dio la palabra al doctor Faustino Monroy Santiago, Titular de la Unidad Técnica de Exploración.

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



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

“TITULAR DE LA UNIDAD TÉCNICA DE EXPLORACIÓN, DOCTOR FAUSTINO MONROY SANTIAGO.- Muchas gracias. Este es el informe trimestral también de julio a septiembre ahora de las actividades de reconocimiento y exploración superficial que ponemos a su consideración. Esperamos ser un poco más explícitos aquí. La agenda que vamos a tomar, las autorizaciones ARES-B, las autorizaciones realizadas en este trimestre y el seguimiento a proyectos.

En resumen se inscribieron en el padrón ARES durante este trimestre 7 compañías, con lo que suma un total de 60 inscritas en el acumulado. Se recibieron en el trimestre seis solicitudes de autorización, lo vemos una de esas solicitudes fue autorizada. Están en revisión, al 30 de septiembre estaban en revisión tres de ellas y se desecharon dos porque no cumplieron la prevención. En el punto tres, con las autorizaciones de este trimestre se suma un total de 55 autorizaciones ARES-B en el acumulado.

De las inscripciones al padrón en los ARES-A tenemos que en este trimestre se inscribieron 7 compañías y ahí las vemos. Es Sigma Cubed, Seismax, Dynamic Data, RPS Group, StrataScan, SGS y Lumina. Adelante por favor. De las solicitudes de autorización de ARES-B, es decir los proyectos autorizados en este semestre, fueron seis de ellos. Están las seis. Adelante por favor.

En los proyectos autorizados por compañías observamos este es un pay dónde venimos acumulando 55 y 20 compañías están actualmente autorizadas para realizar un ARES-B. En el trimestre se autorizó esta, es una sola, que es adquisición de datos – ahorita vamos a ver el desglose – de la compañía CGG México. Entonces en esta tabla que ustedes están viendo tenemos que de los tipos de proyectos con adquisición de datos ya suman 27, sin adquisición 28, para un total de 55 acumulados.

Ese proyecto autorizado es en el área de Perdido, es una adquisición sísmica 3D por la compañía CGG México. Adelante por favor. El proyecto se llama Taurus. Es una adquisición sísmica 3D NAZ. Es en el área de Trión, aquí ustedes ven lo que es Trión, en el área de Perdido y el objetivo principal es identificar riesgos geológicos mejorando la imagen sísmica en los prospectos mediante sísmica de alta resolución. El objetivo geológico son arena siliciclásticas terciarias. La tecnología es migración PSDM y anisotropía (TTI) y los entregables cubos de migración Kirchhoff y reportes



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

de adquisición por supuesto y tiene programado una duración de 8 meses. Adelante por favor.

A ver, este es un total también para no confundirnos. El total de autorizaciones son 55 que tenemos. Actualmente están terminadas 8 de ellas, en desarrollo hay 24, por iniciar 4, desistidas 9 y caducadas 10. Entonces seguimos por favor.

El seguimiento a proyectos lo llevamos a cabo en la unidad y de estos están de las autorizaciones terminadas 8 proyectos han terminado. Y de las 8 con adquisición son 6, que son líneas sísmicas 2D con un total de 77,079 km y el reproceso sísmico 3D son dos proyectos de reproceso sísmico que suman un poco más de 18,145 km cuadrados. Seguimos adelante.

De las autorizaciones que están en desarrollo de sus proyectos vamos a dividirlos primero. Estos son 10 que son con adquisición y después vamos a ver 14 más. Con adquisición tenemos en líneas 2D un total de 266.368 km y una adquisición sísmica 3D de más de 80,735 km<sup>2</sup>, son 10 proyectos. Adelante. Sin adquisición, es decir reproceso son 14 de estos proyectos. Y el reproceso es en líneas sísmicas 2D de 52,092 km y el reproceso sísmico 3D de más de 234,890 km<sup>2</sup>. Adelante. Tenemos tres proyectos por iniciar. Se va a reprocesar sísmica 2D cerca de 9,000 km y se va a adquirir una sísmica 3D de aproximadamente 2,326 km<sup>2</sup>. Este es el informe de este trimestre julio-agosto-septiembre de 2017.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias doctor. Colegas Comisionados, ¿algún comentario? No hay comentarios. Secretaria Ejecutiva."

No habiendo más comentarios, el Órgano de Gobierno, adoptó el siguiente Acuerdo:

### **ACUERDO CNH.11.003/17.**

Con fundamento en el artículo 20 del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe Trimestral de autorizaciones para realizar Actividades de Reconocimiento y Exploración Superficial.

### **III.3 Informes sobre los avances de la Segunda, Tercera y Cuarta Convocatorias de la Ronda 2, Primera de la Ronda 3 y de las licitaciones CNH-A2-AYIN-BATSIL-/2017, CNH-A3- CÁRDENAS MORA /2017, CNH-A4- OGARRIO/2017 y CNH-A5-NOBILIS-MAXIMINO/2017.**

En desahogo de este punto del Orden del Día, con la venia del Comisionado Presidente, la Secretaria Ejecutiva dio la palabra al licenciado Martín Álvarez Magaña, Titular de la Unidad Jurídica.

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 Martín Álvarez Magaña, adelante por favor.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Gracias, muy buenas tardes Comisionados. Con relación a las licitaciones en proceso, me permito informar los avances que se tienen al día de hoy. Con relación a las licitaciones CNH-R02-L02/2016 Y CNH-R02-L03/2016, relativas a áreas contractuales terrestres, si me lo permite informaría el avance de estas dos de forma conjunta toda vez que el proceso se siguió de forma paralela.

Al día de hoy les informo que la información presentada por los licitantes ganadores para suscribir los contratos se encuentra ya en la conclusión de análisis para integrar los contratos y solicitar la instrucción de firma de los mismos. El plazo para suscribir los contratos adjudicados de estas dos licitaciones expira el 8 de diciembre. Estamos concluyendo la revisión de la información y solicitar las aclaraciones a los licitantes ganadores para poder solicitar la instrucción de firma correspondiente.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

Ahora bien, con relación a la licitación CNH-R02-L04/2017 en conjunto con la licitación CNH-A5-Nobilis-Maximino/2017 me permito – si me lo permiten – voy a presentarles el avance al día 30 de octubre. Al día 30 de octubre número de compañías que han mostrado interés tenemos 27 compañías que han mostrado interés, de las cuales 13 de ellas...

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Esto es en la licitación 2.4.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- 2.4 y Nobilis-Maximino.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- E incluyendo la asociación, lo que llamamos luego el farm out de Pemex en aguas profundas.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Entonces la 2.4 que es aguas profundas más Nobilis-Maximino.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Nobilis-Maximino en aguas profundas. Entonces tenemos todo junto es correcto. Al 30 de octubre tenemos que 27 compañías han mostrado interés. En la etapa de acceso al cuarto de datos 13 compañías han acreditado el acceso al cuarto de datos. Y en la etapa de inscripción, si me lo permiten, de las 27 compañías que han mostrado interés 25 compañías ya han sido autorizadas a inscribirse en la licitación. Estas compañías son BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, BP Exploration México, Capricorn Energy México, Chevron Energía de México, Citla Energy E&P, Deutsche Erdoel México, ECP Hidrocarburos México, ExxonMobil Exploración y Producción México, Galem Energy, Galp Energía E&P, Hess México Oil and Gas, Inpex Corporation, Mitsui & Co. LTD, Murphy Sur, ONGC Videsh Limited, Ophir México Limited, PC Carigali México Operations, Pemex, PTT Exploration and Production Public Company Limited, Qatar Petroleum International Limited, Repsol Exploración México, Shell Exploración y Extracción de México, Sierra

Nevada E&P, Statoil E&P y Total E&P México. Estas 25 compañías ya han sido autorizadas a inscribirse a la licitación.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- O sea, a ver si entiendo abogado. ¿Estas 25 empresas solicitaron autorización para inscribirse?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Y se les dio la autorización.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Ya se les dio autorización.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Están en el proceso de pagar su inscripción.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muy bien. A ver, nada más antes de pasar a la siguiente si podemos ver la lista. Bueno, BHP sabemos que es la empresa australiana que es socio de Pemex en el campo Trión. BP que también participa ya en algunos contratos con la CNH. Capricorn también ya participó y ganó, ¿verdad?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Ganó en la 2.1.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿Empresa esa es británica?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Británica, del Reino Unido.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Luego Chevron que igual ha concursado, inclusive en sociedad con Pemex. Citla, Citla es mexicana, ¿verdad?



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ  
MAGAÑA.- Es mexicana y también ya tiene contratos en la 2.1.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Luego está  
Deutsche Erdoel. ¿Esta es la que ha ganado también en sociedad con  
Pemex?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ  
MAGAÑA.- Correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿En las  
asociaciones verdad?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ  
MAGAÑA.- En asociaciones y...

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Y también en  
consorcio. ¿ECP es Ecopetrol?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ  
MAGAÑA.- Es Ecopetrol.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- La  
colombiana.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ  
MAGAÑA.- La colombiana.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Que también  
en sociedad con Pemex ha ganado. ExxonMobil que también ha ganado en  
contratos en aguas profundas. ¿Galem empresa mexicana participó en la  
licitación pasada pero no ganó?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ  
MAGAÑA.- En las asociaciones, es correcto. No ganó.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- No ganó.  
Galp, esa es empresa portuguesa. ¿Estoy bien?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ  
MAGAÑA.- Es correcto.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Y no ha ganado. Ha participado y no ha ganado.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Ha participado pero no ha ganado.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Hess norteamericana ha precalificado pero creo que no ha presentado oferta.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- No ha ofertado, es correcto. No ha participado.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Entonces Hess es empresa norteamericana. Luego Inpex que ha ganado en sociedad con Chevron y Pemex. Mitsui empresa japonesa, precalificaron pero no presentaron oferta. ¿Estoy correcto?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Murphy empresa americana. ¿Está ya ganó?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Ya.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Ya ganó Murphy. Luego ONGC Videsh, esa empresa hindú. Me acuerdo. La recuerdo muy bien desde la primea licitación que se quedó...

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Muy cerca de ganar.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.-...a un pequeño espacio del precio mínimo establecido por Hacienda. Pero no ha ganado. Luego Ophir, ¿esta es?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Reino Unido y ya tiene contrato.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Y tiene contrato. PC Carigali que es la filial de Petronas, la empresa estatal de Malasia. Pemex. PTT, esta es la empresa estatal de Tailandia. ¿Estoy en lo correcto?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Si, y ya precalificó en la 1.1, pero no ha presentado una oferta.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- No presentó una oferta, aquí está de vuelta. Qatar, esta es la primera vez que aparece Qatar.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es la primera vez que solicita incorporarse a una licitación.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Bien, porque empresas del medio oriente creo que es la primera o no sé si tenemos a alguna otra empresa de medio oriente que haya participado. Porque normalmente las empresas del medio oriente normalmente se quedan ahí porque son jugadores locales normalmente como Saudi Aramco. En exploración y producción normalmente no salen, pero bueno. Creo que es la primera de medio oriente, no estoy seguro.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Digo, están los egipcios que ganaron recientemente una asociación con Pemex, Cheiron.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Claro, si, bueno, están los egipcios. Creo que sería la primera empresa africana que gana, ¿no? Cheiron.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Cheiron, sí.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Y luego tenemos aquí Qatar del medio oriente. Repsol que ya tiene contrato, que ya ha ganado. Shell también ha ganado contratos. Sierra. Statoil de Noruega que tiene también contrato y Total que tiene también contrato.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

OAK-TREE



SAFETY

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Entonces muchos que ya han participado y tienen contrato, grandes empresas y algunos nuevos jugadores.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿No? Algunos mexicanos que vimos ahí y algunos nuevos jugadores. Pues muy bien. Entonces estas 25 empresas solicitaron autorización para inscribirse, se les otorgó la autorización y están en proceso de pagar su inscripción.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto.

COMISIONADO PIMENTEL.- ¿Y el día es?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- La fecha límite para que ellos hagan ese trámite de pago expira el próximo 10 de noviembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 10 de noviembre.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- La apertura es el próximo 31 de enero.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 31 de enero.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- 31 de enero.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Pues muy bien.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Y bueno, de estas 25 empresas ya autorizadas a inscribirse a la



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

licitación tenemos que de estas 25 17 ya llevaron a cabo el pago de inscripción y ya se encuentran...

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Ah bueno, entonces están en trámite de esos ya pagaron la inscripción, que son los que están ahí.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Son los que están ahí. Nada más faltarían 8 de los 25 ya autorizados.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Faltan 8 que en principio ya están en proceso.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Están en proceso, es correcto. Esta información estará disponible en la página [www.rondasmexico.gob.mx](http://www.rondasmexico.gob.mx) el día de hoy.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Bueno, pues muy bien. Pues gracias a Dios estamos avanzando bien también en esta licitación 2.4 de aguas profundas. Colegas, está a su consideración.

SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- Continúa.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Adelante, adelante.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Ahora, si me lo permiten les informo los avances en relación con la licitación CNH-R03-L01/2017, relativa a aguas someras. Esta también si me lo permiten les voy a dar información al 30 de octubre. Han manifestado interés cuatro compañías, de las cuales han acreditado el acceso al cuarto de datos dos compañías, que es Pemex y Statoil E&P. Todavía ninguna ha iniciado el proceso de precalificación que ya están autorizadas para iniciar la inscripción correspondiente. Esta digamos todavía el plazo para solicitar acceso al cuarto de datos e inscribirse expira el 16 de enero del 2018. Todavía hay un buen tiempo para que las compañías se puedan inscribir y tengan acceso al cuarto de datos.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muy bien, entonces esta es 3.1, esta es aguas someras. ¿En aguas profundas el anterior nada más para recordar son 29 contratos?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- 29 contratos.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 29 contratos en aguas profundas más el contrato de Maximino-Nobilis en asociación, con lo cual nos deja 30 contratos para esa licitación que está el...

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- 31 de enero.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Y aquí en aguas someras la 3.1 recuérdeme abogado cuantos contratos son aquí.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- 35.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 35 contratos. Entonces este viene en un tiempo posterior, pero ya tenemos a dos empresas estoy viendo aquí. A Pemex y a la noruega Statoil. Muy bien.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Ok, continuando con los informes, ahora me permito informarle los avances que tenemos con relación a las licitaciones CNH-A3-Cárdenas-Mora/2017, CNH-A4-Ogarrio/2017, que son las dos asociaciones de Pemex. Me permito informarles que el pasado 17 de octubre se publicó en el Diario Oficial el fallo correspondiente y se solicitó a las compañías la información que se requiere para suscribir el contrato, mismas que deberán presentar a más tardar el 21 de noviembre. El plazo para suscribir esos dos contratos de asociación expira el próximo 6 de marzo de 2018. Toda la información está disponible en la página [www.rondasmexico.gob.mx](http://www.rondasmexico.gob.mx). En relación con Ayín ese ya no informamos porque también se publicó el fallo el 17 de octubre y fue el que se declaró desierta.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Entonces los dos que se adjudicaron fueron los dos contratos en tierra Ogarrio y



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

Cárdenas-Mora. Ogarrío que ganó la empresa alemana DEA Deutsche y Cárdenas-Mora que ganó la empresa egipcia Cheiron.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Egipcia, Cheiron, es correcto. Entonces son los avances que tenemos al día de hoy de las licitaciones que se encuentran en proceso.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias, muchas gracias abogado Martín Álvarez Magaña, muchas gracias abogada Arcenia. Muchas gracias. Doctora Comisionada Alma América.

COMISIONADA ALMA AMÉRICA PORRES LUNA.- Yo solamente tengo una pregunta. ¿El plazo para suscribir los contratos sobre todo de la 2.2 y 2.3 es plazo máximo?

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es plazo máximo. Se debe firmar los contratos en la 2.2 y 2.3 dentro de los 140 días siguientes a la emisión del fallo.

COMISIONADA ALMA AMÉRICA PORRES LUNA.- Es decir, se podrían firmar antes si ya cumplen con todo.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto. Si ya tenemos toda la información y todo está ya validado/revisado podemos firmar en cualquier momento.

COMISIONADA ALMA AMÉRICA PORRES LUNA.- Ok.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Si las empresas quieren firmar antes lo podrían hacer.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Lo podríamos hacer.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Si las empresas están listas y desean hacerlo lo pueden hacer.

TITULAR DE LA UNIDAD JURÍDICA, LICENCIADO MARTÍN ÁLVAREZ MAGAÑA.- Es correcto. Al día de hoy digamos no tenemos ninguna lista. Le solicitamos algunas aclaraciones a las compañías de la información que nos



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

presentaron, pero es correcta la apreciación: Podemos firmar en cualquier momento.

COMISIONADA ALMA AMÉRICA PORRES LUNA.- Correcto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muy bien. ¿Algún otro comentario colegas, Secretaria? Bien, entonces pasamos al siguiente punto por favor."

No habiendo más comentarios, el Órgano de Gobierno, adoptó el siguiente Acuerdo:

#### **ACUERDO CNH.11.004/17.**

El Órgano de Gobierno tomó conocimiento de los Informes sobre los avances de la Segunda, Tercera y Cuarta Convocatorias de la Ronda 2, Primera de la Ronda 3 y de las licitaciones CNH-A2-AYIN-BATSIL-/2017, CNH-A3-CÁRDENAS MORA /2017, CNH-A4- OGARRIO/2017 y CNH-A5-NOBILIS-MAXIMINO/2017.

#### **III.4 Informe de solicitudes para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo, autorizadas bajo el mecanismo de aviso previo.**

En desahogo de este punto del Orden del Día, con la venia del Comisionado Presidente, la Secretaria Ejecutiva se refirió a las solicitudes.

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

"SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.-  
Tenemos en primer término el diplomado en materia de energía del



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

Instituto de Investigaciones Jurídicas de la UNAM, al que asistió como ponente el Comisionado Gaspar Franco Hernández los miércoles del mes de octubre de 2017. Tenemos también el evento Intención, Realidad y Futuro del Tratado de Libre Comercio de América del Norte, al que asistió como ponente el Comisionado Héctor Moreira Rodríguez los días 5 y 6 de octubre. Tenemos el evento Offshore México CNH, al que asistió como ponente el Comisionado Presidente el día 19 de octubre. El cuarto, el Consejo Mundial Empresarial para el Desarrollo Sostenible 2017, en el que participó el Comisionado Héctor Moreira Rodríguez los días 16 y 17 de octubre. Tenemos también el 2017 México Energy Forum, al que asistió el Comisionado Gaspar Franco Hernández el día 18 de octubre. Y finalmente la Octava Cumbre de Seguridad, evento al que participó el Comisionado Héctor Moreira Rodríguez el día 19 de octubre. No sé si tengan algún comentario al respecto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- No hay comentarios Secretaria."

No habiendo más comentarios, el Órgano de Gobierno, adoptó el siguiente Acuerdo:

#### **ACUERDO CNH.11.005/17.**

Con fundamento en el Artículo 17 del Código de Conducta de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, el Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe sobre las solicitudes para participar en foros, eventos públicos y visitas de trabajo, mismas que fueron aprobadas mediante el mecanismo de aviso previo.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

#### IV.- Seguimiento de acuerdos y resoluciones.

En desahogo de este punto del Orden del Día, con la venia del Comisionado Presidente, la Secretaria Ejecutiva se refirió al seguimiento de acuerdos y resoluciones.

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

“SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- En relación con este punto se informa que se remitió a los Comisionados con la carpeta del día de la sesión del día de hoy y únicamente preguntar si tienen algún comentario.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Comisionado Franco.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- Sí. Bueno, primero que nada vi que ya cambiaron el formato, se ve más claro. Ya digamos de alguna manera aparece el asunto, su avance, quien actualiza, algunas observaciones, los funcionarios responsables. Ya se ve un mejor formato. Nada más de sugerencia es que en la portada más que poner por sesión cómo es el compromiso que viniera la lista de los compromisos. Es más fácil ir al compromiso del Contrato de Comercialización o de la estrategia de exploración de cierta compañía que verlos por sesión. Digo, facilitar la lectura de nosotros.

Y la otra es. Veo que algunos casos por ejemplo viene (el caso específico) el contrato de comercialización. Viene dos veces, uno al 100% y otro viene en avances porque estamos haciendo el proceso licitatorio. Entonces ver ahí la posibilidad a lo mejor de que no se duplique o si se está poniendo la instrucción de agregar el tema del Contrato de Comercialización y meterlo y decir “ya lo agregue”, le pongo 100%. O es ya incluido, sabemos que se está cumpliendo con que lo incluyen y ya nada más darle avance a eso, sino hace más hojas o al menos que haya alguna diferencia. Nada más que ustedes lo analicen qué se puede ver.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- El primer acuerdo se refiere a cuando se presentó el contrato suscrito en febrero de este año. En ese se presentó en Órgano de Gobierno, se cumplió con una instrucción de informar al Órgano de Gobierno de cuando estaba firmado y en atención a una solicitud del mismo Órgano de Gobierno se pidió que se diera seguimiento al proceso de contratación que se lleva a cabo justo ahora. El otro acuerdo se refiere a cuando se está dando seguimiento al proceso de contrato del comercializador del Estado. Son diferentes acuerdos, pero buscaremos la manera de hacerlo más eficiente en donde no esté uno en la segunda hoja y el otro en la hoja 10.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- De hecho de entrada les decía al inicio el formato ya está mucho mejor, nada más ahí identificar qué diferencia hay entre los dos.

SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- Las referencias.

COMISIONADO GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ.- Exactamente.

SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- Si, con mucho gusto.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Si no hay otro comentario tengo una pregunta. Secretaria Ejecutiva, y en relación con lo que se comenta ahorita, ¿cómo vamos en la licitación para contratar al comercializador de los hidrocarburos que se reciban como pago en especie derivado de los contratos de producción compartida? ¿No? Recordando que tenemos dos tipos de contrato hasta ahora suscritos, que son los de tipo licencia y los que son tipo producción compartida. En los licencia la contraprestación al Estado es en efectivo, en producción compartida la contraprestación al Estado es en especie. Esos barriles que recibe el Estado hay que monetizarlos, para lo cual la Ley de Hidrocarburos señala que la CNH a solicitud del Fondo Mexicano del Petróleo contratará un comercializador de estos hidrocarburos a nombre del Estado y para lo cual conforme o marca la ley estamos llevando a cabo una licitación. No sé si usted o nuestro Comisionado ponente en este tema – el Comisionado Acosta – quisiera informarnos como están los tiempos.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Sí. Pues acabamos de concluir con la etapa de junta de aclaraciones. Se hicieron poco más de 200 preguntas a la licitación. Ya fueron llevadas a cabo las respuestas correspondientes. Hubo otro grupo de re-preguntas, las cuales también ya fueron respondidas. Y la fecha que es más importante en este proceso que tenemos como siguiente etapa es la presentación de las ofertas correspondientes que es el 6 de noviembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 6 de noviembre.

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- 6 de noviembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- 6 de noviembre se presentan ofertas.

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Y se abren ofertas ese mismo día.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Ah, ¿ese mismo día?

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Así es.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- ¿Y el fallo Comisionado?

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Ese mismo día.

SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- 14 de noviembre.

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Ah sí, perdón, 14 de noviembre.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Entonces reciben ofertas el 6 y el fallo el 14 de noviembre. ¿Si?

SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- Así es.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Bien. Entonces eso en relación con el comercializador que a nombre del Estado



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

estará monetizando estos hidrocarburos que se recibirán y se han empezado a recibir como contraprestación; que hasta ahora hemos trabajado con PMI, ¿no? Con el comercializador del Estado que es la empresa de Pemex, bajo una disposición transitoria de la Ley que vence al último día de este año.

COMISIONADO HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX.- Exactamente. Para primero de enero de 2018 tenemos que tener un nuevo contrato con quien resulte ganador de esta licitación.

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Pues muy bien. Pues muchas gracias Comisionado Acosta. Colegas, ¿algún otro comentario? ¿No? Secretaria Ejecutiva.

SECRETARIA EJECUTIVA, CARLA GABRIELA GONZÁLEZ RODRÍGUEZ.- ¿Eso es todo?

COMISIONADO PRESIDENTE JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA.- Muchas gracias. Adelante."

No habiendo más comentarios, el Órgano de Gobierno, adoptó el siguiente Acuerdo:

#### **ACUERDO CNH.11.006/17.**

El Órgano de Gobierno tomó conocimiento del Informe sobre el Seguimiento de Acuerdos y Resoluciones.

#### **IV.- Asuntos generales**

En esta ocasión no hubo asuntos generales.



Comisión Nacional de  
Hidrocarburos

No habiendo más asuntos que tratar, siendo las 14:08 horas del día 31 de octubre de 2017, el Comisionado Presidente dio por terminada la Décima Primera Sesión Ordinaria de 2017 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

Sergio Henrivier Pimentel Vargas  
Comisionado

Héctor Alberto Acosta Félix  
Comisionado

Héctor Moreira Rodríguez  
Comisionado

Gaspar Franco Hernández  
Comisionado

Carla Gabriela González Rodríguez  
Secretaria Ejecutiva