

## PROCESO COMPETITIVO ESPECIAL 001 DE 2007

### LISTA PRELIMINAR DE ASIGNACIÓN DE BLOQUES

16 DE NOVIEMBRE DE 2007

A continuación se presenta la **Lista Preliminar de Asignación de Bloques**, la cual será sometida a consideración del Consejo Directivo en la sesión del próximo 20 de noviembre, para que imparta su aprobación, si lo considera pertinente, de conformidad con la facultad atribuida mediante el Numeral 8.3 del Decreto 1760 de 2003:

<b>Bloque</b>	<b>Elegible</b>
ALEA 1848-B	Consortio Internacional
ALEA 1947-C	Consortio Internacional
ALEA-1848-A	Consortio NCT – Petrotesting
LA MAYE	New Horizon Exploration Inc Colombia
JAGÜEYES-3433 A	Tethys Petroleum
SIERRA	Rancho Hermoso
LA CUERVA	Hupecol Caracara LLC
ALTAIR	Interoil Colombia Exploration
ALEA 1846D	Vetra Colombia
ALTAMIRA JAGÜEYES- 3432 A	Ramshorn
ALTAMIRA JAGÜEYES- 3432 B	Ramshorn

Esta Lista Preliminar de Asignación de Bloques se definió con base en el siguiente Informe de Evaluación de Ofertas presentado por la firma Ernst & Young:

No. Bloque	No. Oferta	BLOQUE	PARTICIPANTE	PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA	PUNTUACIÓN OFERTAS	ELEGIBLE	OBSERVACIONES
1	1	<b>ALEA-1848B</b>	Consortio Inepetrol - NCT Energy	56,07	50,00	Consortio Inepetrol - NCT Energy	N/A
2	2	<b>ALEA-1947C</b>	Consortio Petrotesting-Southeast	58,26	37,44	Consortio Inepetrol - NCT Energy	N/A
	3		Consortio Inepetrol - NCT Energy	52,50	94,00		N/A
3	4	<b>ALEA 1848A</b>	Consortio NCT - Petrotesting	54,25	46,56	Consortio Inepetrol - NCT Energy	N/A
	5		Consortio Inepetrol - NCT Energy	53,97	96,25		N/A
4	6	<b>LA MAYE</b>	Sociedad de Exploración y Explotación Petrolera S.A. Sucursal Colombia "Seep S.A."	80,00	50,00	New Horizont Exploration, INC Colombia	N/A
	7		New Horizont Exploration, INC Colombia	70,00	60,00		N/A
5	8	<b>JAGÜEYES 3433A</b>	Tethys Petroleum Company Ltda	100,00	50,00	Tethys Petroleum Company Ltda	N/A

No.Bloque	No. Oferta	BLOQUE	PARTICIPANTE	PUNTUACIÓN EVALUACIÓN FINANCIERA	PUNTUACIÓN OFERTAS	ELEGIBLE	OBSERVACIONES
6	9	SIERRA	Rancho Hermoso S.A.	50,00	73,00	Rancho Hermoso S.A.	N/A
	10		Interoil Colombia Exploration and Production	59,77	72,50		N/A
	11		Gran Tierra Energy Colombia Ltda	57,45	50,50		N/A
7	12	LA CUERVA	Rancho Hermoso S.A.	50,00	49,33	Hupecol Caracara LLC	N/A
	13		Hupecol Caracara LLC	50,00	91,49		N/A
	14		Interoil Colombia Exploration and Production	50,00	70,00		N/A
8	15	ALTAIR	Interoil Colombia Exploration and Production	50,00	72,50	Consorcio Inepetrol - NCT Energy	N/A
	16		Vetra Colombia	Evaluación realizada a Vetra Energía S.L. (50)	57,23		N/A
	17		Consorcio Inepetrol - NCT Energy	54,86	93,44		N/A
	18		Hupecol Caracara LLC	50,00	56,80		N/A
9	21	ALEA 1846-D	Vetra Colombia	Evaluación realizada a Vetra Energía S.L. (50)	100,00	Vetra Colombia	N/A
10	22	ALTAMIRA-JAGÜEYES - 3432A	Ramshorn	Calificación de Riesgo A- (Standard & Poors) de la Casa Matriz	100,00	Ramshorn	Habilitado para la aplicación a un máximo de dos (2) contratos de E&P con la ANH
11	23	ALTAMIRA-JAGÜEYES - 3432B	Ramshorn	Calificación de Riesgo A- (Standard & Poors) de la Casa Matriz	100,00	Ramshorn	N/A

## DETALLE DE ASIGNACIÓN BLOQUES ALEA 1947C, ALEA 1848A, ALEA 1848B Y ALTAIR

La capacidad financiera del Consorcio Internacional (Inepetrol – NCT Energy) se evaluó por la firma E&Y **de manera individual** para cada uno de los bloques para los que presentó propuesta en este Proceso Competitivo. Según esta evaluación dicho proponente superó la puntuación mínima requerida en la habilitación financiera, que le permitía pasar a la evaluación por parte de la ANH, de los programas exploratorios de cada uno de estos bloques.

Sin embargo, el Consorcio Internacional (Inepetrol – NCT Energy) sólo puede aspirar a suscribir contratos sobre los bloques de los cuales de manera conjunta se haya obtenido un puntaje superior a 50, como resultado de los cálculos efectuados con base en la aplicación de las fórmulas de evaluación financiera indicadas en los Términos de Referencia. Para el efecto, a continuación se muestra la tabla resumen hecha con base en los estados financieros presentados por dicho proponente:

No.	ESCENARIO	Razón Corriente	Endeudamiento Total	Cobertura de Intereses	ROA	12%		Razón Corriente	Endeudamiento Total	Cobertura de Intereses	ROA	88%	
						Total	NCT ENERGY 12%					Total	INEPETROL 88%
1	Alea 1947C - Alea 1848B	-	15,65	20,00	-	35,65	20,00	13,72	20,00	-	53,72	51,55	
2	Alea 1848A - Altair	-	8,66	20,00	-	28,66	20,00	13,04	20,00	-	53,04	50,11	
3	Alea 1848A - Alea 1848B - Altair	-	-	20,00	-	20,00	20,00	12,59	20,00	-	52,59	48,68	
4	Alea 1947C - Alea 1848A	-	-	20,00	-	20,00	20,00	11,68	20,00	-	51,68	47,88	
5	Alea 1947c - Altair	-	1,46	20,00	-	21,46	20,00	12,34	20,00	-	52,34	48,63	
6	Alea 1848a - Alea 1848b	-	22,85	20,00	-	42,85	20,00	14,41	20,00	-	54,41	53,03	
7	Alea 1848 B - Altair	-	30,00	20,00	-	50,00	20,00	15,07	20,00	-	55,07	54,47	
8	Alea 1947C - 1848A - 1848B	-	-	20,00	-	20,00	20,00	11,23	20,00	-	51,23	47,48	
9	Alea 1947C - 1848A - Altair	-	-	20,00	-	20,00	18,57	9,85	20,00	-	48,42	45,01	
10	Alea 1947C - 1848B - Altair	-	-	20,00	-	20,00	20,00	11,89	20,00	-	51,89	48,06	

En virtud de lo expuesto, es evidente que el Consorcio Internacional (Inepetrol – NCT Energy), no tiene la capacidad financiera para suscribir contratos sobre todos los bloques que solicitó. En consecuencia, la ANH pidió a la firma E&Y que realizara el cálculo de la combinación de trabajo exploratorio propuesto por el Consorcio y los proponentes en segundo lugar, con el fin de definir cual es la opción que le ofrece la mayor cantidad de trabajo exploratorio, cuyo resultado se muestra a continuación:

**Escenario 1**

No.	BLOQUE	Proponente	No. Pozos	Sísmica 2d (km)
1	Alea 1848A - Altair	Consortio NCT - Inepetrol	4	268
2	Alea 1848B	No existe segundo Proponente	-	-
3	Alea 1947C	Consortio Petrotesting - Southeast (2P)	No pozo fase I	100
<b>Total Consolidado</b>			<b>4</b>	<b>368</b>

**Escenario 2**

No.	BLOQUE	Proponente	No. Pozos	Sísmica 2d (km)
1	Alea 1947C - Alea 1848B	Consortio NCT - Inepetrol	3	257
2	Alea 1848A	Consortio NCT - Petrotesting (2P)	-	110
3	Altair	Interoil Colombia Exploration and Production (2P)	1	150
<b>Total Consolidado</b>			<b>4</b>	<b>517</b>

**Escenario 3**

No.	BLOQUE	Proponente	No. Pozos	Sísmica 2d (km)
1	Alea 1848 B - Altair	Consortio NCT - Inepetrol	2	247
2	Alea 1848A	Consortio NCT - Petrotesting (2P)	-	110
3	Alea 1947C	Interoil Colombia Exploration and Production (2P)	1	150
<b>Total Consolidado</b>			<b>3</b>	<b>507</b>

**Escenario 4**

No.	BLOQUE	Proponente	No. Pozos	Sísmica 2d (km)
1	Alea 1848A- Alea 1848b	Consortio NCT - Inepetrol	2	223
2	Alea 1848A	Consortio NCT - Petrotesting (2P)	-	110
3	Alea 1947C	Interoil Colombia Exploration and Production (2P)	1	150
<b>Total Consolidado</b>			<b>3</b>	<b>483</b>

(2P) Segundo Proponente

De lo anterior se concluye que el Escenario 2 ofrece de manera conjunta la mayor cantidad de trabajo exploratorio para la Fase I, generando el mejor resultado para los intereses del Estado, con base en el cual la ANH definió la Lista Preliminar de Asignación de Bloques, inicialmente expuesta en el presente documento.

**ROGELIO TORO LONDOÑO**  
**Subdirector Técnico**