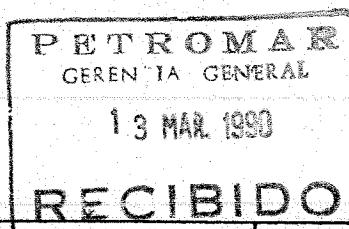


# PETROMAR

## MEMORANDO



No. PM-G.GEO-157-90

A:	Lugar y Fecha
Gerencia Técnico de Petróleo	San Isidro, 13 de Marzo de 1990
De:	Asunto
Gerencia de Geología	Correlación y Evaluación del pozo L016-12

El pozo L016-12 correlaciona con el pozo L016-16 en los siguientes intervalos:

### Pozo L016-12

1º intervalo 6912-7135  
 1a. arena del tope: 6912-6930  
 2a. arena base: 7110-7135

2º intervalo: "Shale break"  
 7135-7280

3º intervalo: 7280-7560  
 (Balcones)

### Pozo L016-16

6708-6918  
 6708-6722  
 6894-6918

6918'-7095

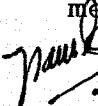
7095'-7450  
 (Balcones)

**Nota:** Las características de la arena productora del pozo de correlación L016-16 de 6894 a 6918, está presente en el pozo L016-12 de 7110 a 7135, con similares características litológicas, con arenas gruesas y con buena fluorescencia, llegando a tener hasta 30% con buen corte de hidrocarburos. Lo más importante de esta arena es que a pesar de su poco espesor, puede estar conectada a otras arenas de mayores espesores.

De acuerdo a esta interpretación, este intervalo superior donde está incluida esta buena arena, tiene una distribución areal más amplia que el intervalo inferior.

La arena inferior de Basal Salina también está presente en el pozo L016-12, pero se muestra con bastante arcillosidad. La distribución areal de esta arena es bastante restringida, razón por la cual disminuye en cortas distancias.

En resumen, se interpreta que la disminución de espesor de las arenas de la Fm. Basal Salina se debe a condiciones estrictamente sedimentarias.

  
 Ing. Jorge Jerí  
 Gerente

JJ/HC/cm

cc: Gerencia General ✓  
 Gerencia de Operaciones

cc: Geología Negritos  
 Well file