



cordón de Las Mesas). Es de advertir en este lugar que la calidad petrolífera no depende únicamente de las condiciones tectónicas sino también de las condiciones de la génesis y del almacenamiento del petróleo dentro de los estratos. A este respecto se puede decir que, en el fondo de Maracaibo ~~xxxxxxel fondoxx~~ y de acuerdo con la preformación andina las mejores condiciones de acumulación y conservación de la materia orgánica se hallaban, ante todo en el terciario cuando el área de sedimentación se restringía, en el área central del lago y que disminuían de ahí hacia los bordes exteriores. En cambio, las condiciones de ~~xxxxxxxxxxxxxxxx~~ de formación de estratos almacenadores de petróleo deben haber mejorado hacia los bordes. De esta manera tendríamos que la faja tectónicamente más favorable que se halla entre el área central y el borde exterior ocupa ~~xxxxxxxx~~ una posición media ~~entre~~ en cuanto a las condiciones de génesis del petróleo y de su almacenamiento en estratos y sería por lo tanto la faja más favorable también en este sentido. Claro está que esta aserción no se ha podido fundamentar en toda la amplitud necesaria porque para ello debería haberse hecho un estudio muy detallado, pero los resultados prácticos obtenidos en Venezuela parecen comprobarla de manera general.

~~Debido a la mayor contracción que ha sufrido el fondo de Bogotá, el área central, hasta donde asoma sobre la superficie del cuaternario~~

Para complementar la información conviene anotar que los bordes exteriores de la hoya de Maracaibo, con las modificaciones que implican las ondulaciones axiales de los elementos longitudinales de la Cordillera Oriental en esta parte, son estériles en petróleo, mas que todo por los efectos de la erosión, pero también en parte por ~~xxxxxxxxxxxxxxxx~~ la considerable magnitud de los estratos acaparadores (Mesa de la Centella hasta 100 metros) y la posible reducción de los estratos esquistosos, ~~xxxxxxxx~~ procreadores del petróleo. Esto último resalta mejor si se tiene en cuenta que el terciario del fondo bogotano ~~xxxxestérilxxxx~~ más alto que el de Maracaibo, es estéril en petróleo en tanto que en este no se pueden excluir las posibilidades genéticas en este período.

Debido a la mayor contracción que ha sufrido el fondo de Bogotá, el área tectónica central, hasta donde esta asoma del cuaternario, se halla ~~xxxxxxxxxxxxxxxx~~ regularmente comprimida y esta zona se extiende también hacia las partes más bajas de los anexos orientales. Luego, hacia el borde, las cúpulas aumentan en magnitud y se distinguen por inversiones de los estratos hacia un u otro lado para traspasar a grandes cúpulas o núcleos muy subplegadas y de escaso relieve que se hallan en el borde exterior de la Sabana. También en la Sabana, se observa que la intensidad de los plegamientos disminuye de oriente a occidente, razón por la cual las cúpulas más plásticas están sobre este lado. En este lado también se hallan la mejor facies de los estratos almacenadores del petróleo, de acuerdo con un declive general que existía en ~~xxxxxxxx~~ el tiempo de Villeta y de Guadalupe hacia el Magdalena, donde ~~xxxxxxxxxxxxxxxx~~ las condiciones de la génesis parecen haber sido mejores.