

EFFECTOS DE LAS CAPAS SOMERAS DE ALTA VELOCIDAD EN LOS DATOS SÍSMICOS APLICADOS A LA DETECCIÓN DE HIDROCARBUROS

Saul Guevara, Trino Salinas, Carlos Piedrahita.

ECOPETROL - ICP¹

Resumen

Las ondas elásticas son una importante fuente de información de las características del interior de la tierra, necesarios en la búsqueda de hidrocarburos y otros recursos minerales. Esta información es afectada generalmente por las capas someras, cuyas características distorsionan los datos provenientes de las capas de interés, usualmente más profundas. Un caso frecuente en la geología colombiana es el de las capas someras de alta velocidad. En este caso las ondas siguen direcciones anómalas y con frecuencia la información es muy difícil de identificar, ya que se generan eventos que la contaminan y probablemente la atenúan. Aunque se sabe que existe este efecto, muchos de sus detalles son desconocidos. Aquí se presenta uno de estos casos, se ilustra con modelamiento sísmico y con datos reales y se presenta una interpretación de sus características.

Palabras Clave: Método sísmico de exploración, zonas geológicamente complejas, estratos someros, afloramientos de rocas de alta velocidad, modelamiento sísmico, ruido coherente.

Introducción

Las ondas sísmicas elásticas son utilizadas en la exploración de hidrocarburos para obtener imágenes de detalles geológicos del interior de la tierra. Una tecnología avanzada, el método sísmico de exploración, se ha generado con este fin y notables éxitos se han obtenido por este medio.

Tipicamente en el piedemonte de las cordilleras se encuentran zonas de interés petrolífero en Colombia. En este caso es importante considerar el efecto de la abrupta geografía y compleja geología que caracteriza a la presencia de la cordillera de los Andes. En general las características de los registros sísmicos generados en estas regiones con fines exploratorios se salen de los estándares encontrados en otras zonas menos complejas, y la información objetivo es más difícil de recuperar.

Uno de los obstáculos que hay que superar para obtener imágenes de la geología es el efecto de las capas someras. Normalmente están son capas de baja velocidad, y con propiedades heterogéneas, afectadas por efectos de la meteorización y depositación, lo que contribuye a distorsionar la imagen de los estratos de interés, más profundos. Dentro del método sísmico de exploración se han generado técnicas para contrarrestar estos efectos, conocidas en la industria como corrección estática (Cox, 1999). Sin embargo en el piedemonte colombiano, y en otras partes del mundo, con frecuencia afloran rocas caracterizadas por ser altamente compactas y por lo tanto con alta velocidad de propagación de las ondas. Es el caso de rocas de alta antigüedad o rocas de origen ígneo, que afloran a la superficie y suprayacen sobre rocas sedimentarias con potencial petrolífero.

Varios autores han estudiado los efectos de este tipo de características de las capas someras en piedemonte. Estos efectos se pueden dividir en varios partes por ejemplo uno son las características geométricas (topografía y estructura geológica) y otro la estratificación, que incluye estratos de alta velocidad, junto con otros de menor velocidad. Por ejemplo la dirección de propagación de la onda tiende a no ser perpendicular a la superficie, como sucede en el caso de capas superficiales de baja velocidad, sino a tener una fuerte componente horizontal. Además se pueden generar varios tipos de eventos que generan interferencia, como las ondas de superficie o las reverberaciones.

Para estos casos se ha propuesto diversos modelos y soluciones. Las técnicas de migración preapilado en profundidad (basadas en los principios de propagación de las ondas) son las favoritas para obtener imágenes de zonas altamente plegadas, pero dependen de una buena corrección de los efectos de las capas someras para que sean efectivas. Se han desarrollado métodos que extrapolan la propagación de onda hasta la superficie, teniendo en cuenta características como la abrupta variación de la topografía y las altas velocidades (Salinas y Larner, 1997), que son extensiones de técnicas de migración. En otro enfoque, Flidner y White (2001) aplican un método que integra diversas técnicas como la refracción, el modelamiento y los datos sísmicos de reflexión, para obtener imágenes del campo de velocidades bajo

¹ Grupo de Geofísica, ECOPETROL-Instituto Colombiano del Petróleo.

AA 4185, Bucaramanga, Santander; Tel. 57 76 551001

e-mail: sguevara@ecopetrol.com.co

capas basálticas. Esta técnica implica la obtención de datos sísmicos de gran separación entre fuente y receptor (Offset), que llega a 15 Km en el caso de dicho artículo. Otros métodos, por ejemplo Jones y Gaiser (1999) incluyen la utilización de ondas S u ondas convertidas, aparentemente menos afectadas por las capas someras de alta velocidad.

Sin embargo en pocos trabajos publicados se trata el tema de la generación de ruido coherente debido a las características estratigráficas. En este trabajo se tratan algunos aspectos de las características de la propagación de ondas en este medio, por medio de modelamiento de la propagación de ondas sísmicas, buscando contribuir a la explicación de las características de los registros sísmicos afectados por afloramientos de rocas de alta velocidad.

Metodología

En este caso se estudió un modelo típico de las montañas colombianas, en particular de las montañas del valle alto del Rio Magdalena, en los que las capas de rocas de alta velocidad, frecuentemente ígneas, yacen sobre capas sedimentarias altamente plegadas. La figura 1 muestra un perfil aproximado de las principales características de un caso típico de este terreno. La Figura 2a muestra un registro sísmico, producto de un disparo detectado por una serie geófonos (sensores o sismógrafos) en una zona compleja y con afloramiento de rocas ígneas. La figura 2b muestra un registro resultante de un experimento sísmico en una zona de características más normales, es decir sin topografía compleja o afloramientos de alta velocidad. Nótese que en este último caso es mucho más fácil identificar los eventos correspondientes a las interfaces geológicas de interés.

Un modelo simplificado se estudia con el objeto de identificar características de la propagación de las ondas en este tipo de terreno. En esta aproximación se dejaron de lado efectos de la topografía y de la heterogeneidad lateral de los estratos, para concentrarse en los eventos sísmicos generados por la variación vertical de velocidades y comparar estos efectos con lo que se observa en los datos reales. Se utilizaron dos modelos geológicos, uno con una estrato espeso de alta velocidad (Modelo A, Figura 3) y otro con una capa de baja velocidad sobre un estrato espeso de alta velocidad (Modelo B, Figura 4). El estrato de alta velocidad simula rocas ígneas.

Para el modelamiento de propagación de las ondas se utilizaron dos métodos que se pueden considerar complementarios entre sí: diferencias finitas y trazado de rayos. El método de diferencias finitas utiliza una simulación basada en aproximaciones numéricas a las ecuaciones diferenciales parciales de la propagación de las ondas elásticas. Una característica muy importante de este método es que genera todos los eventos de la propagación de ondas en medios elásticos. En el trazado de rayos los frentes de onda son reemplazados por sus normales, conocidas como rayos. Este método tiene flexibilidad para mostrar varios tipos de características de los datos e identificar diferentes eventos y, además, es muy eficiente computacionalmente.

Para el método de diferencias finitas se utilizó el algoritmo elástico de dos dimensiones desarrollado por Levander (1988). Este tipo de algoritmo establece limitaciones a las dimensiones y características del tipo de modelo que se puede utilizar, relacionados con los recursos computacionales necesarios y con los posibles problemas numéricos que se generan en el proceso de cálculo. Estos factores influyeron en el modelo de velocidades considerado, así como en el contenido de frecuencias de la fuente de energía (con una frecuencia dominante de 15 Hz). Para el modelamiento por trazado de rayos se utilizó el software NorsarTM 2-D.

Resultados

La Figura 5 muestra el resultado de la componente vertical para el modelo A, en el que aflora un estrato superior de alta velocidad, según el método de diferencias finitas. La fuente de energía utilizada tiene una frecuencia dominante de 15 Hz. Se observan reflexiones típicas de las interfaces del modelo, para varios tipos de onda. La identificación de los tipos de onda se puede confirmar por medio de la instantánea o *snapshot* de la figura 5b, correspondiente a 0.6 segundos. En esta figura también se nota que las ondas reflejadas (modos Pp y Ps) inciden en ángulo agudo con la superficie del terreno. También se puede observar algunos "artefactos" debidos al cálculo numérico y no a la propagación de la onda, como la dispersión en el evento GR y la reflexión de borde R.

Las Figuras 6 y 7 muestran los resultados del modelamiento del modelo B, que tiene una delgada capa de baja velocidad sobre el estrato de alta velocidad. La Figura 6 corresponde al resultado del método de diferencias finitas y la Figura 7 al trazado de rayos. Las reflexiones con información de las interfaces de interés se pueden identificar en la Figura 7. En la Figura 6 se muestra predominio de varios tipos de eventos, que hacen difícil la identificación de las reflexiones provenientes de las interfaces de interés. Para este modelamiento se utilizó una fuente de energía con frecuencia dominante de 12 Hz. Se puede notar dos tipos de eventos lineales predominantes, con características diferentes entre sí y que aparentemente se repiten varias veces. Las velocidades aparentes de los dos eventos son de 4800 y 2000 m/s, sin embargo se puede notar cierta dispersión, dado que la velocidad muestra cierta disminución en los eventos más tardíos. Estas velocidades corresponden la primera a la de las ondas P del estrato de alta

velocidad y la segunda aparentemente a una velocidad menor que la de la onda S del mismo estrato. Este último hecho coincide con una característica de las ondas de superficie (Rayleigh), cuya velocidad suele ser menor que la de las ondas S. Además este segundo evento muestra mayor contenido de energía. De un rápido análisis de polarización del segundo evento se observó que muestra una tendencia al movimiento elíptico típico de las ondas de superficie.

Las instantáneas de la Figura 6b muestran características de los diferentes eventos. Aquí también se observan los numerosos eventos repetidos. También se puede ver que la longitud de onda es mayor al espesor de la capa de baja velocidad, y que en este estrato se generan muchos eventos inexistentes en el modelo A.

Discusión

Al comparar los resultados anteriores con los datos reales de la Figura 2, y teniendo en cuenta la simplicidad de este modelo numérico comparado con el caso real, se observan similitudes entre los datos de la Figura 2a y los resultados de la Figura 6. En la Figura 2a los eventos reflejados son aparentemente imposibles de identificar, y lo más coherente que se observa son eventos aproximadamente paralelos con dos direcciones predominantes como en la Figura 6.

Los datos de modelamiento parecen mostrar que, en el caso de capas de alta velocidad cubiertas por una delgada capa de baja velocidad, varios eventos diferentes a las ondas sísmicas compresionales provenientes de las capas profundas se generan y predominan en el campo de onda detectado en la superficie. Según estos datos los eventos repetidos que arriban primero parecen corresponder a reverberaciones de refracciones en la interface de alta velocidad. El grupo que arriba más tarde parece corresponder a ondas de superficie, pero que a su vez se genera un tipo de reberberación relacionada con ella. Este resultado corresponde y puede dar una explicación a los datos reales como por ejemplo los observados en la Figura 2.

Sin embargo es necesario tener en cuenta varias características de los datos reales así como limitaciones del modelamiento para interpretar más acertadamente estos resultados. Una de ellas es que el modelamiento está basado en un modelo elástico e isotrópico y referido a un medio homogéneo, y la tierra tiene comportamientos anelásticos (atenuación), cambio de propiedades con diferentes direcciones y cambios de propiedades dentro de los estratos. Además el modelamiento tiene sus propios requisitos, que en este caso se traduce en una relativa baja frecuencia en la fuente de energía, lo cual puede contribuir a efectos como la dispersión.

Conclusiones

En este trabajo se muestra la factibilidad de que la interacción entre una capa muy somera de baja velocidad (capa meteorizada o *weathering*) y un estrato rocoso de velocidad muy alta genere un alto nivel de ruido coherente que contribuye a la dificultad para obtener información de estratos sedimentarios más profundos, de interés en la industria petrolera.

Experimentos posteriores pueden contribuir a una caracterización detallada de propagación de las ondas en este tipo de medios, y con base en eso, a la búsqueda de métodos que permitan contrarrestar su efecto pernicioso en la obtención de información geológica del subsuelo. Filtramientos de estos efectos implica una diferenciación de las características de estos eventos de ruido coherente comparado con los datos de reflexiones que queremos resaltar.

Agradecimientos

Este trabajo se debe a Ecopetrol que facilitó los medios para su realización. También se contó con la contribución de Hector Alfonso de Exploración Ecopetrol, en el planteamiento de este tipo de problemas y su relación con ejemplos de casos reales. Se agradece al proyecto Crewes de la Universidad de Calgary y a Gerald Schuster y su grupo de la Universidad de Utah que nos facilitaron herramientas de software y el código de modelamiento por diferencias finitas, así como a la compañía Norsar que facilitó el software de modelamiento por trazado de rayos.

Referencias

- Cox, M., 1999, Static corrections for seismic reflection surveys. SEG Geophysical References.
- Fliedner, M. y White, R., 2001, Seismic structure of basalt flows from surface seismic data, borehole measurements, and synthetic seismogram modeling. Geophysics 66, 1925-1936.
- Jones, N., y Gaiser, J., 1999, Imaging beneath high-velocity layers 69th SEG meeting abstracts.
- Levander, A., 1988, Fourth-order finite difference P-SV seismograms. Geophysics, 53, 1425-1436.
- Salinas T., y Lerner, K. 1997. Comparison of datuming alternatives in areas of rough terrain. SEG 67th Annual Meeting Expanded Abstracts.