

## 論文の内容の要旨

論文題目 「陸上反射法地震探査における S/N 改善  
および S 波情報の利用に関する研究」

氏名 村山 隆平

### (Part 1 陸上反射法地震探査における S/N 改善)

反射法地震探査は地下のイメージを得るために物理探査手法の一つである。その適用目的としては、石油、天然ガスの探鉱・開発の他、土木における地盤調査、防災上の基盤や堆積様式の調査、さらには地球科学に関する学術的研究にまで広い範囲を包括する。石油・天然ガスの探鉱・開発の分野では、世界的に見てその対象地域が技術的に困難な地域に広がりつつある。それはたとえば海上ではより大水深の地域であり、陸上では記録の品質が悪く、地下構造の把握が困難であるためにこれまで敬遠されてきた地域への挑戦である。記録の品質が悪い原因の中でも、S/N（信号/雑音比）が低いことは最も大きな問題の一つであり、記録の S/N 改善は将来の探鉱・開発活動を活性化するためのポイントである。また、地盤調査、基盤調査、学術的研究においても、S/N が低いことが大きな障害になっているケースが多い。

過去数年のデジタル技術の革命的進歩によって、反射法地震探査のハードウェアの環境は大幅に改善された。その結果より歪の少ない波形で、大量なデータが高密度に取得されるようになり、データ量の増大によって重合効果が高まることで S/N の向上に直結することが期待された。これは海上や陸上でもそもそも記録の S/N が高い地域では成立したが、低 S/N 地域ではうまく機能していない。主な原因是、低 S/N 地域では地表や表層付近の条件の変化が激しく、均質なデータが取得されることを前提とする重合に適合しないからである。従って、この点を踏まえた反射法地震探査の戦略を、実データとモデル計算を用いた考察を通して総合的に提案した。

記録の S/N 改善においては、データ取得の際にシグナルを最大化し、ノイズを抑制する

ことが基本である。ダイナマイト震源は長年陸上地震探査の震源として使われており、多くの経験則が存在する。しかし、経験則はその裏に隠れた背景の理解が不十分であると、適用そのものが技術的に不適切であったり、調査全体の経済性を低下させる原因になる。これを防ぐためには、経験則が対象としている事象を定量的に解明することが必要である。

ダイナマイト震源を用いる場合のパラメーターの中では、発震の深度が記録の品質と調査の経済性に与えるインパクトが最も大きい。そこで、ダイナマイトの発震深度の最適化を行うために、発震地点の物性から発生する波動のスペクトルを推定する手法を開発した。もともとは硬い岩盤中の発震で発生する波動のスペクトル推定に提案された手法を、反射法地震探査で発震が行われる表層近傍の柔らかい土壌中の発震に適用できるように改良した。この手法を用いてさまざまなモデル計算を行った結果、震源スペクトルには発震地点の S 波速度が強く関与することが分った。S 波速度が速い（つまり表層が固い）場合には発生する波動のスペクトル帯域は広いが、振幅は小さい。一方、S 波速度が遅い（つまり表層が柔らかい）場合には発生する波動のスペクトル帯域は狭く、高い周波数成分は得られないが、振幅は大きい。一方、波形観測実験から得られたこととして、P 波速度が水の速度である 1500 m/s よりも遅い、つまり不飽和の地層中で発震した場合、震源から発生する波動は、飽和地層中の発震に比べて振幅が 10 分の 1 以下になる。

今回開発したスペクトル推定法を検証するために、坑井内に設置した受振器による波形観測を行い、計算したスペクトルと実測スペクトルの比較を行い、良好な一致を見た。反射法地震探査においては、調査全体、あるいは測線全体で発震深度を固定して記録を取得することが多いが、表層が複雑に変化する地域で発震深度を一定にしていては、上記の効果的な発震の条件を満たすことができない。そこで、すべての発震点で 3 つの発震深度を設定した実験的反射法地震探査を行い、表層の変化に応じて発震深度を変化させることがどの程度記録の品質に影響するかを検討した。共通発震点記録や共通受振点記録を見る限り、発震深度を最適化することの効果は絶大であり、大きな差異を生じていた。重合断面では、数多くの発震点、受振点のデータが平均されるため効果は薄れるものの、有意な差異が認められた。

## (Part 2 岩石性状推定における S 波情報の利用)

反射法地震探査で従来使用されている P 波から得られる情報は、音響インピーダンス (P 波速度と密度の積) のコントラストである。P 波速度と密度はどちらも、岩石の鉱物組成、孔隙率、孔隙内流体、圧力等さまざまな岩石性状の関数であり、このうちどれが支配的な要素となっているかを知ることは P 波から得られる情報だけでは同定しにくい。一方、それの波である S 波は流体中を伝播しないので、P 波とはその特性が大きく異なり、P 波の情報と S 波の情報を組み合わせることで孔隙内流体の推定精度を大きく向上させることができる。

まず、反射法地震探査データにおける振幅アノマリーの評価において、従来の P 波情報

だけを用いた場合の限界を認識し、AVO(Amplitude Versus Offset)解析の可能性を検証するために、メキシコ湾のデータを用いたケーススタディーを行った。ある油田では強振幅が油胚胎域に対応するとして掘削を行っていたが、あるとき、強振幅を掘削した結果が完全な水砂であった。これを詳細に検討した結果、強振幅の支配要因は高い孔隙率であったことが分った。これは、物性と岩石性状の関係における非一意性（ノン・ユニークネス）の問題を示している。強振幅とはいっても、油を胚胎する部分と水砂の部分では振幅が微妙に異なる。これらを区別するために行つた AVO 解析では、従来の Intercept と Gradient に基づく手法ではうまく区別できない振幅の詳細な吟味が、ホライゾンに沿う重合前データの振幅値を効果的に視覚化することで可能になった。

メキシコ湾のケースで見たような、ノン・ユニークネスの問題、つまり、振幅アノマリーを生成する原因が複数存在することに対して、定量的なモデリングや解析を行い、原因を同定する精度を向上させる手段として、Gassmann(1951)の理論に立脚した手法を開発した。これは、岩石と流体の体積弾性率の差に着目し、Gassmann の式の効果的な簡略化を行うことで、音響インピーダンスとポアソン比（あるいは  $V_p/V_s$ ）を岩石が支配する要因（岩石項）と孔隙内流体が支配する要因（流体項）に分離した表現とし、両者の挙動を直感的に理解できるようにしたものである。そして、さまざまなケースに対するモデル計算を通して、岩石性状の変化による物性の変化を定量的に分析した。

孔隙内流体が水からガスに変化することによる音響インピーダンスの変化は、ドロマイトや石灰岩のような構成鉱物が硬い岩石や孔隙率が少ない岩石では小さいのに対して、粘土鉱物を含む砂岩のように柔らかい岩石や孔隙率の高い岩石では大きい。

また、孔隙内流体がガスから水に変化することによる音響インピーダンスの変化と同じだけの変化を生じる孔隙率の変化を計算した。これによれば、クリーンな砂岩において孔隙率が 20%から 23.5%に増えることは、孔隙内流体がガスから水に変化することによる音響インピーダンスの変化と同じ変化を生む。このような結果はメキシコ湾のケーススタディーで見たようなノン・ユニークネスの例を説明するのに極めて有効である。

ポアソン比の挙動も検討した。砂岩においては、粘土鉱物含有量の増加によってポアソン比が上昇する。従って、砂岩がガスを含んでいても粘土鉱物が多い場合、ポアソン比はあまり下がらず、かえってクリーンな砂岩のポアソン比の方が小さいケースがある。孔隙率以下の場合は生じ得る。つまり、AVO 解析によってもこれら両者を正しく識別することが困難な場合があることが明確になった。

このように、Gassmann の式を基にした定量的な物性の分析によって、振幅アノマリーを解析する際の注意点をあらかじめ認識し、実データの解析をより客観的に行うことができる。この際、今回簡略化した式を用いてその物理的意味を吟味しながら物性の挙動を理解することが重要である。

最後に、S 波情報を得るもうひとつの手法としての、S 波探査を論じた。S 波探査は通常 S 波の発震や受振に特殊な機器を必要とするが、特に S 波バイブルーター等を用いた S 波

発生では地表面を傷めることが多く、適用が制限される。これに対して、Edelmann(1981)が提唱した、2台の逆位相バイブレーターを用いて S 波震源とする手法を検証した。まず、浅孔内に設置した受振器での波形観測を通して通常の P 波バイブレーターの発生する波動を詳細に検討し、P 波と S 波の放射パターンを作成した。P 波がバイブレーター直下に最も強く放射されるのに対して、S 波は鉛直から 27 度の方向に最も強く放射されていた。次に、2 台の隣接する P 波バイブレーターを逆位相で振動させたところ、P 波は抑制され、S 波は強調された。

そこで、2 台の逆位相バイブレーターを震源として、石油井を用いて VSP 調査を実施した。この結果、地下 2000m 程度でも良好な S 波が観測され、この方式が地下数千メートルまで S 波を透過させる震源であることを検証した。この S 波に関して、速度、周波数、波長、振動方向などに関する詳細な検討を行った。そして、VSP 記録に P 波の場合と同様なデータ処理を行うことで、S 波の反射波を抽出した。これと通常の反射法記録断面を深度領域で比較したところ、主要な反射イベントで良好な対比を得た。さらに、P 波と S 波の初動のピックから P 波速度と S 波速度の比 ( $V_p/V_s$ ) を求め、これと坑井で得られていた岩相を対比したところ、 $V_p/V_s=1.8$  が砂岩と泥岩の境界と割合良く一致しており、 $V_p/V_s$  が岩相推定のパラメーターとなり得る可能性があることを示した。