高温超電導 SQUID を用いた電磁検層の検討

Study of cross well electromagnetic measurement utilizing HTS-SQUID 超電導センシング技術研究組合 1, 三井金属資源開発 2, 石油天然ガス・金属鉱物資源機構 3

[○]波頭経裕¹,塚本晃¹,安達成司¹,渡辺英久²,石川秀浩²,岡田力²,加藤文人³,国司洋介³,

吉松圭太3, 原田誠3, 田辺圭一1

SUSTERA¹, MINDECO², JOGMEC³

O T. Hato¹, A. Tsukamoto¹, S. Adachi¹, H. Watanabe², H. Ishikawa², C Okada², A. Kato³, Y. Kunishi³, K. Yoshimatsu³, M. Harada³, K. Tanabe¹

E-mail: hato@sustera.or.jp

我々は、 CO_2 を地下に圧入して石油増進回収を行う、いわゆる CO_2 —EOR (Enhanced Oil Recovery) における CO_2 の地中モニタリング用の高温超電導 SQUID システムを開発中である。従来、孔井近傍しかできなかった検査層を、より広域の検層を実現するのが課題の一つである。前回は地下 300mでの SQUID 冷却方法について報告したが、今回はシミュレーションと実験から、SQUID を用いた電磁検層の広域化について検討する。

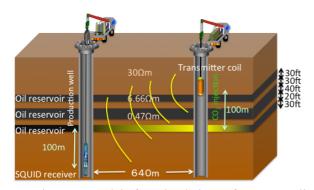


Fig. 1 . Model for simulation of cross well electromagnetic measurement.

まず有限要素法による電磁界シミュレーションでは、図1に示すように3層の石油貯留層を仮定し、そのうち最下層の貯留層に CO₂を圧入することを想定した。CO₂ は貯留層内を均質に進むと仮定し、送受信井戸の間隔を 640m、送信磁場モーメントを 20000Am² とした。コイルはターゲット貯留層の上方100mに、SQUID 受信機は下方100mに設置したと仮定した。実際にはコイルやセンサの位置を様々変えて総合的に解析を行うものだ

が、今回はコイルとセンサの位置は固定し、CO₂がのから640mに進む間の二次磁場の変化を計算した。図2に最大二次磁場強度の初期状態(0m)からの変化を示す。ホワイトノイズレベル30fT/√Hz、サンプリング周波数50kHz、スタック回数を1000回とした場合、ノイズレベルは0.6pT程度で、SQUIDを応用したことで距離640m離れた場合でもモニタリングできる可能性を確認することができた。テストフィールドにて行った実験では800mでの送受信を確認することができた。

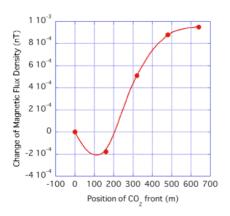


Fig.2. Change of magnetic signal as a function of position of CO₂ front.

謝辞 本研究は、平成26年度技術ソリューション事業「高感度磁気センサ(SQUID)を用いた広域電磁検層システムの開発プロジェクト」として、石油天然ガス・金属鉱物資源機構(JOGMEC)の委託により実施したものである。

[1]波頭 他, 第 63 回 応用物理学会 春季学術講演会 2016 春 21p-W833-3 (2016)