# CO<sub>2</sub>の溶解度特性

飯島正樹<sup>1)</sup>。伊藤和逸<sup>1)</sup>。堀添浩俊<sup>2)</sup>。野口嘉一<sup>3)</sup>。田崎義行<sup>4)</sup>。進藤勇治<sup>5)</sup>。小出 仁<sup>6)</sup>

#### 1. はじめに

 $CO_2$ を地下に圧入し固定化する場合,地下の化石水(難透水層等によって地下に閉じ込められている古い水で,塩分を多く含むので通常の水資源としては利用できない)に  $CO_2$  を溶解し,その水が地上に出ないように管理する手法が安全確実な方法と考えられる。 $CO_2$  を地下に投入する手法としては, $CO_2$  が洩れないキャップロックに覆われた枯渇天然ガス田等への投入が最も確実な方法であるが, $CO_2$  を高い圧力で地下深部水に溶解させれば容易には洩れないと考えられる。 $CO_2$  処理可能対象層を大幅に広げ,かつ  $CO_2$  の洩れない保証が得られる方法として, $CO_2$  を水に溶解する手法に焦点をあて,その基礎特性である  $CO_2$  の水への溶解度特性を各種パラメーターを変化させ測定したので,その結果を報告する.

## 2. CO<sub>2</sub> の水への溶解度特性に影響するパラ メーター

地中において、その深度が深くなる程圧力は上昇し、一般に $100 \,\mathrm{m}$ で $10 \,\mathrm{kg/cm^2}$ (約 $1 \,\mathrm{MPa}$ )程上昇し、また地下の温度は $100 \,\mathrm{m}$ で約 $2\sim3$ °C上昇するとされている、 $CO_2$ の地下帯水層への投入を検討する時、地表に連絡する循環水から隔絶した深度 $1,000 \,\mathrm{m}$ から $3,000 \,\mathrm{m}$ を $CO_2$ 処理可能対象層と考えると、圧力は $100\sim300 \,\mathrm{kg/cm^2}$ 、温度は $40\sim90$ °C程度となる.

一方, 地下の化石水は塩分を含むのが通例であ

1) 三菱重工業株式会社 機械事業本部: 〒162 東京都新宿区富久町15-1

- 2) 三菱重工業株式会社 広島研究所
- 3) 電源開発株式会社 技術開発部
- 4) 関東天然瓦斯開発株式会社 茂原鉱業所
- 5) 物質工学工業技術研究所 化学システム部
- 6) 地質調査所 環境地質部

り、例えば千葉県の水溶性天然ガス層では、海水と同じ3 wt%の塩分を含み、中東の油田地帯の水層は、岩塩ドームがあるため飽和に近い20~30 wt%もの塩分を含む例もある。また地下の化石水はメタンを含むことがあり、千葉県ではこのような水に溶解したメタンを採取するため、水を汲み上げ水溶性天然ガスを分離・生産している。このように化石水は、その状態が地層によりまちまちであるため、温度、圧力、塩分、メタン分をパラメーターとして下記の範囲において試験を実施している。

温 度 30~100℃ 圧 力 0~200 kg/cm²G

塩 分 0~20 wt%

メタン分 0~100 mol%(気相中のモル比)

### 3. 試験装置と測定方法

#### (1) 試験装置

試験装置を第1図に示す。塩素イオンによる応力腐食割れ防止対策として、NaCl水溶液接液部はハステロイを用いた。なお、測定セル内にはガラス製内容器を設置して安全性を高めた。また、 $CO_2$ 、 $CH_4$  供給ラインおよびガスラインには、 $Cl^-$  イオンは相平衡上存在しないと考えられるのでステンレス製とした。

なお、安全確認のために測定セルの上、下部に腐 食モニター用のテストピースを置いた.

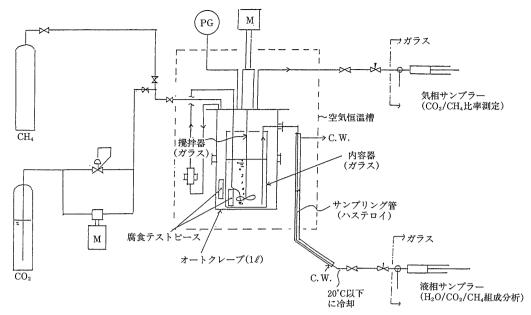
#### (2) 測定方法

#### i ) CO<sub>2</sub> 溶解度測定

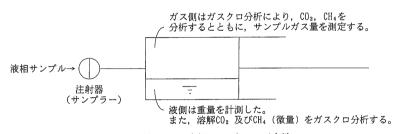
下記方法により CO<sub>2</sub> 溶解度の測定を行った.

- a. 所定塩分の水溶液を平衡セルに仕込む.
- b. CO2 ガスでセル内の空気を排除する.
- c. 攪拌器,マグネットポンプを作動させなが ら所定温度に昇温する.

キーワード:相平衡, CO2, 帯水層, 水への溶解度



第1図 CO<sub>2</sub>溶解度測定装置

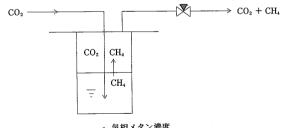


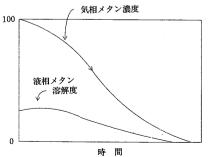
第2図 液相サンプリング方法

- d.  $CO_2$  と  $CH_4$  を所定比率で平衡セルに仕込みながら、所定圧力に  $CO_2$  ポンプで保持する.
- e. 平衡状態になるまで保持する.
- f. 気相および液相のサンプリング・分析を一 定になるまで行う.
- g. 気相サンプルの分析  $ガスクロ分析により CO_2$ ,  $CH_4$  の組成を分析した.
- h. 液相サンプルの分析 第2図に示す方法によりサンプリングし, 分析する.
- ii) CH<sub>4</sub> 放散テスト

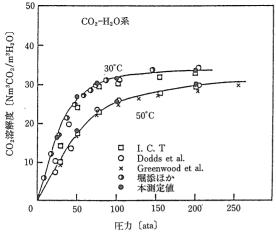
下記方法により、測定を行った(第3図).

- a. 所定塩分の水溶液を平衡セルに仕込む.
- b. CH4 ガスでセル内の空気を排除する.
- c. 攪拌器,マグネットポンプを作動させなが ら所定温度に昇温する.

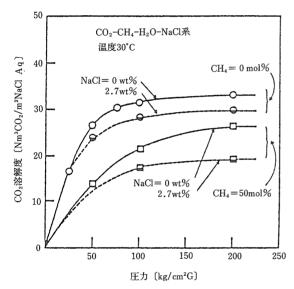




第3図 CH<sub>4</sub>の放散テスト方法(堀添ほか, 1992). グラフは相対スケールで傾向のみを表示.



第4図 CO<sub>2</sub>の水への溶解度(堀添ほか, 1992)

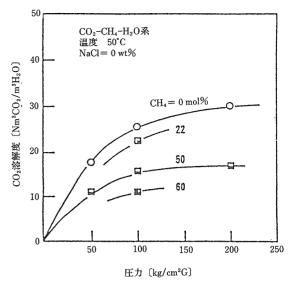


第5図 CO<sub>2</sub>の水への溶解度における塩分およびメタン 分の影響度(堀添ほか, 1992)

- d. CH<sub>4</sub> を平衡セルに仕込みながら,所定圧力 に保持する.
- e. 平衡状態になるまで保持する.
- f. 一定圧力条件下で $CO_2$  を液相中に連続的に吹き込み、 $CH_4$  を気相に放散させる.
- g. 気相出ロラインより  $CO_2/CH_4$  混合ガスを 連続的に抜き出し、その組成と量の経時変 化を測定する.

## 4. 試験結果

本研究の測定値の信頼性を確認するために,第



第6図 気相中のメタン濃度と CO<sub>2</sub>の液相への溶解度の 関係

4 図に温度30℃によび50℃における  $CO_2$  の  $H_2O$  への溶解度に関する文献値と本測定値の比較を示した. いずれの場合も、本測定値は文献値とよく一致しており、本測定値の信頼性を確認した. 第 5 図に、30℃での塩分(NaCl) 0 および2.7 wt%の場合の  $CO_2$  の液相への溶解度を示す. 2.7 wt%と少量の塩分にかかわらず、 $CO_2$  の液相への溶解度は比較的大幅に減少した. また、気相中にメタンを50 mol%含む場合は、メタンを含まない場合に比べて $CO_2$  溶解度に対する塩分の影響が大きい傾向がみられた. 第 6 図に50℃での気相中のメタン濃度と $CO_2$  の液相への溶解度の関係を示す. 気相中の $CO_2$  分圧にほぼ比例して、 $CO_2$  液相への溶解度は減少した.

## 5. 今後の取り組み

現在得られている試験結果は、文献値ともよく一 致するため、十分に信頼できるものと考えられ、引 きつづき次の試験を行っている.

- (1) 地下の帯水層の多様性に対応しうる広範囲の温度, 圧力, 塩分, メタン濃度条件下の CO<sub>2</sub> 溶解度データを得る試験.
- (2) 水に溶解しているメタン分は、 $CO_2$ の水への 溶解により追い出されると考えられ、水溶性天 然ガス層に $CO_2$ を注入することにより $CO_2$ 固

定と同時にメタンを回収する技術の確立をめざ した基礎試験の実施.

#### 6. おわりに

 $CO_2$ ,天然ガスの地中圧入は,EOR(石油増進回収法),ガス圧入,天然ガス地下貯蔵等により石油,天然ガスの生産,貯蔵技術の一部として既に実施されている技術ではあるが,地下帯水層への $CO_2$ 投入処理技術は,未だ十分確立された技術とはなっていない.地下に圧入した $CO_2$ と地下水や岩石との反応を調べ, $CO_2$ が地下でどのような挙動をするかを解明する必要がある.そのための第一歩として、温度・圧力・塩分・メタン分をパラメーターとして $CO_2$ の水への溶解実験を実施している. $CO_2$ を水に溶解させ,その代わりに地下水中のメタンを採取する技術は, $CO_2$ 排出防止対策とエネルギー資源利用の両面から重要である.

我々の行っているような基礎データの積み重ねと、地層データの整理およびフィールド試験を通じて $CO_2$ 固定化技術として確立され、同時に地下資源の回収に寄与できれば幸いである.

本原稿の作成にあたり、堀添ほか(1992)および 化学工学会誌化学工学に掲載予定の飯島らの論文を 基に編集し、一部に加筆した.

#### 対 対

Dodds, W. S., Stutzman, L. F. and Sollami, B. J. (1956): CO<sub>2</sub> solubility in water. Chemi. Eng. Data Ser., 1, 92.

Greenwood, H. J. and Barnes, H. L. (1966): Binary mixture of volatile components. Handbook of Physical Constants, R. Ed., The Geological Society of America Memoir 97, 374–400.

堀添浩俊・谷本徹哉・西本是彦・牧益 良(1988): 超臨界炭化水 素によるアルコールの抽出. 化学工学, **52**, 506-508.

堀添浩俊・飯島正樹・伊藤和逸・小出 仁・進藤勇治・田崎義行 ・野口嘉一・中山寿美枝(1992): CO<sub>2</sub> 地下帯水層処理に関す る研究—CO<sub>2</sub> 溶解度特性について—. 化学工学会第25回秋季 大会講演要旨集, E313.

飯島正樹・伊藤和逸・堀添浩俊・野口嘉一・田崎義行・進藤勇治 ・小出 仁(1993):地下帯水層への CO<sub>2</sub> 処理に関する研究 —CO<sub>2</sub> 溶解度特性について—、化学工学、57(掲載予定).

The National Research Council of the U.S.A. (1933): International critical tables of numerical data, physics, chemistry and technology. 3, McGraw Hill International Co., New York.

IIJIMA Masaki, ITOH Kazuitsu, HORIZOE Hirotoshi, NOGUCHI Yoshikazu, TAZAKI Yoshiyuki, SHINDO Yuji and KOIDE Hitoshi (1993): Characteristics of carbon dioxide solubility in water.



と、質の良いことで著名であった.

## ヴェトナム ホンゲイ炭鉱

P. Q.

ヴェトナムは200億トン以上の埋蔵炭量を有し、数もタインドシナ半島の埋蔵量の半ば以上を占めている。産品炭鉱業はヴェトナムの重要鉱業部門の一つであり、かつてはヨーロッパ諸国への無煙炭の輸出国であった。とくにホンゲイ炭鉱はその炭層の厚いこ

ヴェトナムの北部では褶曲した古生層を三畳系が不整合に覆っている。ホンゲイ炭鉱の炭層は三畳系のホンガイ累層中に集中し、炭文は 1-3 m から10-

60 m の炭層が20層以上胚胎され、とくに厚い炭層 は 1-5 m ないしそれ以上の炭層が合体している. 総炭丈はおよそ120 m 西部に行くに従って炭層の数も少なく、薄くなる.

産出する石炭は世界最高級の無煙炭で,灰分1.5-12%,揮発成分 5-10%,硫黄分0.2-1.2%,発熱量7,000-8,400 kcal/kg であるが,強く攪乱されているため,採炭の際に多量の粉炭が生じる.日本ではホンゲイ炭(正確にはホンガイ炭)として知られていた.露天掘がされている.

切手は1970年に当時の北ヴェトナムで発行されたもの.

1993年2月号