高精度 Operando 電極厚み測定法の開発

(技術研究組合リチウムイオン電池材料評価研究センター (LIBTEC))

○ 幸 琢寬, 麻生 圭吾, 宮脇 悟, 黒角 翔大, 松村 安行, 江田 信夫, 長井 龍, 太田 璋

Development of high-resolution measurement method for Operando electrode thickness

<u>Takuhiro Miyuki</u>, Keigo Asou, Satoru Miyawaki, Shoudai Kurosumi, Yasuyuki Matsumura, Nobuo Eda, Ryo Nagai and Akira Ota Lithium Ion Battery Technology & Evaluation Center (LIBTEC), 1-8-31, Midorigaoka, Ikeda, Osaka 563-8577, Japan

The change in the electrode thickness of a lithium-ion battery has been continuously observed in the charging-discharging process with a laser displacement gauge. The measurement with a high degree of accuracy enables the noncontact detection of the crystalline phase transition in the active electrode material.

<u>1. 緒言</u>

リチウムイオン電池の高容量化の要求に答えるため,集電 箔の薄肉化や合金系負極の実用化が進んでいる.しかし,リ チウムイオンの吸蔵放出に伴う活物質の膨張収縮の応力は高 容量化するほど活物質自身や集電箔,合材層内の導電ネット ワークへダメージを与え,電池性能を低下させる要因となる. 特に車載用の大型電池では従来の活物質を用いる場合でも膨 張収縮の絶対量が大きく無視できない.我々はこれまでに膨 張収縮挙動を詳細に検討するため,電池の厚み変化を正極と 負極に分離して評価する手法を開発し,これを報告している ^{1,2)}.そして,今回この測定法を発展させ高精度化したところ, 充放電過程における活物質の結晶相転移を捉えることに成功 し,その結果,相転移前後の格子体積の変化が電池の厚みに 反映されることが明らかになった.また,高分解能 X 線 CT による撮像や電池断面の顕微鏡観察も併せて行い,電極内部 の変化を測定した結果と比較したので,これも報告する.

<u>2. 実験方法</u>

各種の正極(LCO, LFP, NCM, NCA, LMO, LNMO, Li 過剰固溶体等)と負極(黒鉛, Si, SiO, Sn, LTO, Li 等)を 用いて単層ラミネートセル(電極面積 1.0 cm²)を作製した. セパレータとして厚さ 1 mmの硬質多孔質ガラス板を用い,セ パレータとスペーサで構築された空間に対極を囲うことで厚 み測定を対象電極に絞り,厚みに対極の影響を与えないセル構 造とした. 充放電条件は 0.05C, 21℃とした.

3. 結果と考察

黒鉛/Li ハーフセルの充放電曲線と厚み変化量,およびそれ ぞれの微分曲線 (dV/dQ, dT/dQ)を Fig.1 に示す. dV/dQ ピ ークは明瞭に Li_xC₆の各ステージ構造への変化に対応した.厚 み変化微分曲線 dT/dQ と dV/dQ のピーク位置は良く一致して おり,活物質の相転移が電極厚み変化に反映されることが明 らかとなった. LCO/Li ハーフセルでは Li_yCoO₂の y=0.5 付近 で起こる六方晶⇔単斜晶の相転移に対応する dV/dQ ピークと dT/dQ ピークが確認された(Fig. 2).また,実用サイズである 1.26 Ah 級の捲回式ラミネートセルの総厚測定においても正 極と負極のそれぞれの dV/dQ および dT/dQ ピークが再現性良 く得られた (Fig. 3).他に,電極の厚みと体積組成および格 子体積の関係, LCO・黒鉛以外の電極の厚み変化,などにつ いても検討を行ったので,これも合わせて報告する.

参考文献

- 1) 幸琢寛, 奥山妥絵, 小島敏勝, 境哲男, *Electrochemistry*, **80**, 405 (2012).
- 幸琢寬, 黒角翔大, 宮脇悟, 長井龍, 小山章, 江田信夫, 太田璋, 第55回電池討論会要旨集, 1M04, p4 (2015).



Fig. 1. Structural change of Graphite/Li laminated cell (2^{nd} cycle, 0.05C, 1.0-0.0 V, 21°C). (a) Charge-discharge curve and electrode thickness and (b) differential voltage (dV/dQ) and differential electrode thickness (dT/dQ).



Fig. 2. Structural change of LiCoO₂/Li laminated cell (2^{nd} cycle, 0.05C, 4.4-3.0 V, 21°C). (a) Charge-discharge curve and electrode thickness and (b) differential voltage (dV/dQ) and differential electrode thickness (dT/dQ).



Fig. 3. Structural change of 1.26 Ah LiCoO₂/Graphite laminated cell (two cycle, 0.05C, 4.35-3.0 V, 21°C). (a) Charge-discharge curve and cell thickness and (b) differential voltage (dV/dQ) and differential cell thickness (dT/dQ).

<u>謝辞</u>

本研究は NEDO「先進・革新蓄電池材料評価技術開発」の委託を受けて行われたものであり、関係各位に深く感謝致します.