

# Abstract

Phosphates including alkyl fluoride have been investigated as flame retardant additive for electrolyte of lithiumion cells. Nonflammability of electrolyte was achieved at the content of 30 mass% of the phosphates. Lithiumion test cells assembled using both nonflammable electrolyte and positive electrode comprising poly-anion type active material were found to show good electrochemical performances, for example cycle life performance at  $45 \,^{\circ}$ C. Furthermore, the cell using "composite system" positive electrode comprising multi-component transition metal oxide and poly-anion type compound mixed active materials also performed comparable characteristics with the case of cell using conventional electrolyte without phosphates. Thus, new lithium-ion cells having performance- and safety-enhanced features will be realized by application of both improvement technologies : nonflammable electrolyte and "composite system" electrode.

*Key words*: Lithium-ion cell; Phosphate additive; Nonflammable electrolyte; Poly-anion type positive active material

# 1 緒言

電子機器用,電力貯蔵用,移動体用電源用などを 主な用途として,開発,実用化されているリチウム イオン二次電池は,高エネルギー密度という特長をも ち,特に小形電池市場を支える電池の一つとなってい る.一方,プラグインハイブリッド自動車 (PHV), 電気自動車(EV),燃料電池自動車(FCHV)などの 次世代クリーンエネルギー自動車の実用化を実現する ためには,従来のリチウムイオン二次電池よりも高性 能な蓄電システムの実現とともに,電池の安全性向上 が重要である.

しかしながら, リチウムイオン二次電池に用いられ ている電解液は, 一般的に揮発性がある可燃性の有機 溶媒(たとえば,エチレンカーボネートやジエチルカー ボネートなど) にリチウム塩 (たとえば, LiPF<sub>6</sub>など)

<sup>\*</sup> 研究開発センター 第二開発部

<sup>© 2009</sup> GS Yuasa Corporation, All rights reserved.

を溶解させたものであるため, 誤使用や高温環境下で の使用においては, 電解液が燃焼する可能性がある. 従来, 安全性を確保するためには, 外部保護回路を用 いるなどの対策がとられているが, さらなる本質的な 安全性向上技術の確立がもとめられている. このよう な要求に対して, われわれは, これまでに各種の難燃 性溶媒<sup>1,2)</sup>やイオン液体<sup>3,4)</sup>を用いた難燃性電解液の 適用を提案してきた.

また, 正極活物質にはコバルト酸リチウム(LiCoO<sub>2</sub>) やマンガン酸リチウム(LiMn<sub>2</sub>O<sub>4</sub>)が主に使用されて きたが,近年,低コスト化と高出力化との両立が可能 な,層状結晶構造の含リチウム遷移金属複合酸化物正 極活物質(たとえばLiNi<sub>1/3</sub>Mn<sub>1/3</sub>Co<sub>1/3</sub>O<sub>2</sub><sup>5)</sup>)が一部実用 化されている.さらに,リン酸鉄リチウム(LiFePO<sub>4</sub>)<sup>6)</sup> をはじめとするポリアニオン正極活物質も注目されて いる.ポリアニオン正極活物質は,比較的高容量で熱 安定性にすぐれるなどの利点があるものの,電子伝導 性が低いことから,出力密度やエネルギー密度に問題 のあることが知られている.そこでわれわれは,電子 伝導性向上のためのカーボン担持技術<sup>7)</sup>や,LiFePO<sub>4</sub> よりも可逆電位が貴となるLiMn<sub>x</sub>Fe<sub>1-x</sub>PO<sub>4</sub><sup>8)</sup>を提案し てきた.

本研究では、電解液の難燃化剤として、フッ化アル キル基含有リン酸エステル類に着目し、検討した.そ の結果、特定構造のフッ化アルキル基を含有するリン 酸エステル類を用いることにより、電解液に高い難燃 性を付与できるだけでなく、ポリアニオン正極活物質 を用いたリチウムイオン二次電池に適用すると、良好 な電気化学性能を示すことを見出した.さらに、これ らの電解液を、「複合システム」電極を用いた高性能 リチウムイオン二次電池に適用した.「複合システム」 電極とは、含リチウム遷移金属複合酸化物正極活物 質にポリアニオン正極活物質を複合使用したものであ り、高エネルギー密度化と低コスト化との両立が期待 できる.その結果、「複合システム」電極を用いた場 合においてもすぐれた電気化学的性能を示すことを見 出したので、これを報告する.

#### 2 実験

#### 2.1 電解液の作製

エチレンカーボネート (EC) およびジエチルカーボ ネート (DEC) を体積比3:7で混合した溶媒に,LiPF<sub>6</sub> を12 mol dm<sup>3</sup>溶解させたものと,EC,ジメチルカ ーボネート (DMC),およびエチルメチルカーボネー ト (EMC) を体積比1:1:1で混合した溶媒に,LiPF<sub>6</sub> を10 mol dm<sup>-3</sup>溶解させたものをおのおの調製し,電解 液とした.さらに,これらに tris (2,2,2-trifluoroethyl) phosphate (TFEP)または tris (2,2,3,3-tetrafluoropropyl) phosphate (TFPP)を 30 mass%混合したものも調製 した.TFEP および TFPP の化学式ならびに物性値 を Table 1 に示す.なお,沸点は,測定温度範囲を室 温~ 500 °C,走査速度を5 °C min<sup>-1</sup> として TG/DTA をおこない,10% 質量減少したときの温度とした.

### 2.2 電解液の難燃性発現評価

電解液の難燃性発現評価として,つぎに示す2種 類の電解液加熱試験をおこなった.

### (1) 電解液加熱試験 A

UL94 V 規格を参考に、つぎのような評価をおこなった. ガラスフィルターに各種電解液を染み込ませた試験片を常温常圧の大気中で10秒間試験炎にさらし、その後試験炎を遠ざけて燃焼の様子を目視により観察した.本試験は各電解液につき複数回実施し、試験炎を遠ざけた後にも燃焼が継続した回数で評価した.

(2) 電解液加熱試験 B

アルミニウム製カップに各種電解液を入れ, 常温常 圧の大気中で電熱ヒーター上に設置して5分間加熱 し, 着火の有無, 着火および燃焼の様子を目視によ り観察した.本試験は各電解液につき複数回実施し, 燃焼が継続した回数で評価した.

2.3 小形リチウムイオン二次電池の電気化学的性能 2.1 節で作製した電解液を用い,小形リチウムイオ ン二次電池を作製し,その性能を評価した. Table 2 にその仕様を示す. 正極活物質には LiFePO4,

LiNi<sub>x</sub>Mn<sub>v</sub>Co<sub>z</sub>O<sub>2</sub> (x+y+z=1), およびこれらを混合した

Table 1 Structural formula and physical properties of various phosphates including alkyl fluoride.

Phosphates including alkyl fluoride	Structural formula	Molecular mass	Density / g cm <sup>-1</sup>	Viscosity / mPa s	Boiling point / °C
tris (2,2,2-trifluoroethyl) phosphate [TFEP]	$(CF_{3}CH_{2}O)_{3}P=0$	344	1.59	4.67	112
tris (2,2,3,3-tetrafluoropropyl) phosphate [TFPP]	$(HCF_2CF_2CH_2O)_3P=O$	448	1.65	49.1	160

	Table 2	Specifications	of	lithium-ion	test	cells.
--	---------	----------------	----	-------------	------	--------

		LiFePO <sub>4</sub> /C	LiNi <sub>x</sub> Mn <sub>y</sub> Co <sub>z</sub> O <sub>2</sub>	(LiNi <sub>x</sub> Mn <sub>y</sub> Co <sub>z</sub> O <sub>2</sub>
			(x + y + z = 1)/C	(x + y + z = 1)
				+ LiFePO <sub>4</sub> ]/C
Nominal voltage / V		3.3	3.6	3.5
Voltage at end of charge / V		3.6	4.2	4.2
Voltage at end of discharge / V		2.0	2.0	2.0
Dimensions / mm	W	34	34	34
	L	49	49	49
	Т	5.2	5.2	5.2
Mass / g		18	18	18
Positive active material		LiFePO <sub>4</sub>	LiNi <sub>x</sub> Mn <sub>y</sub> Co <sub>z</sub> O <sub>2</sub>	LiNi <sub>x</sub> Mn <sub>y</sub> Co <sub>z</sub> O <sub>2</sub>
			(x + y + z = 1)	(x + y + z = 1)
				+ LiFePO <sub>4</sub>
Negative active material		Graphite	Graphite	Graphite
Separator		Polyolefin microporous	Polyolefin microporous	Polyolefin microporous
		film	film	film
Base electrolyte		1.2 mol dm <sup>-3</sup> LiPF <sub>6</sub>	1.0 mol dm <sup>-3</sup> LiPF <sub>6</sub>	1.0 mol dm <sup>-3</sup> LiPF <sub>6</sub>
		in EC : DEC	in EC : DMC : EMC	in EC : DMC : EMC
		= 3 : 7 in volume	= 1 : 1 : 1 in volume	= 1 : 1 : 1 in volume

もの(「複合システム」電極)を用いた. 負極活物質 にはグラファイト,セパレータにはポリオレフィン系 微多孔膜を使用した. 電気化学的性能としては,各率 放電性能,放電温度依存性能,充放電サイクル性能, 質量エネルギー密度および出力密度を,つぎに示す条 件で評価した.

### (1) 各率放電性能

雰囲気温度 25 ℃で,充電は 1.0 CmA の電流で電池 電圧が 3.6 または 4.2 V に達した後,3.6 または 4.2 V の定電圧で合計 3 時間おこない,放電は 0.2,1,2, 3,および 5 CmA で 2.0 V になるまでおこなった. 性能は,放電容量で評価した.

#### (2) 放電温度依存性能

充電は雰囲気温度 25 ℃で 1.0 CmA の電流で電池電 圧が 3.6 または 4.2 V に達した後, 3.6 または 4.2 V の定電圧で合計 3 時間おこない, 放電は 45, 25, 0, -10, および -20 ℃の各温度で 1 CmA で 2.0 V にな るまでおこなった. 性能は, 放電容量で評価した.

### (3) 充放電サイクル性能

雰囲気温度 45 ℃で, 充電は 1.0 CmA の電流で電池 電圧が 3.6 または 4.2 V に達した後, 3.6 または 4.2 V の定電圧で合計 3 時間, 放電は 1.0 CmA で 2.0 V になるまでを繰り返しおこなった. 性能は, 放電容 量の変化率で評価した.

## (4) 質量エネルギー密度および出力密度

(a) 質量エネルギー密度
雰囲気温度 25 ℃で,充電は 1.0 CmA の電流で電
池電圧が 3.6 または 4.2 V に達した後,3.6 または
4.2 V の定電圧で合計 3 時間おこない,放電は 0.2

Table 3 Test results of electrolyte flammability on two types of heating tests. Occurrence of ignition was expressed as (times of ignition) / (trial number).

Base electrolyte	Phosphate	Flammability	
		Test A	Test B
1.2 mol dm <sup>-3</sup> LiPF <sub>6</sub>	No additiive	3/3	2/2
in EC : DEC	30 mass% TFEP	0/3	0/2
= 3 : 7 in volume	30 mass% TFPP	0/3	0/2
1.0 mol dm <sup>-3</sup> LiPF <sub>6</sub>	No additive	3/3	2/2
in EC : DMC : EMC	30 mass% TFEP	0/3	0/2
= 1 : 1 : 1 in volume	30 mass% TFPP	0/3	0/2

CmA の電流で電池電圧が 2.0 V になるまでおこ なった. そのときの放電容量と放電中間電圧,お よび電池の質量の値から求めた.

#### (b) 出力密度

雰囲気温度25 ℃で,充電は1.0 CmAの電流で 30 分おこなうことによって充電深度を50%とし, 放電は0.2, 0.5, および1 CmAの電流で30 秒もし くは2.0 Vまでおこなった.そのときの放電開始 後10 秒目の電池電圧と放電電流のI-V 特性が, 直線関係を示す領域での直線の傾きと切片( $V_0$ ) の値から出力値を算出し,電池の質量あたりの出 力密度を求めた.

## 結果および考察

### 3.1 電解液の難燃性発現評価

Table 3 に, 電解液加熱試験 A および B による, 各種電解液の難燃性発現評価結果を示す.表から,通 常の電解液は,試験 A では試験炎を近づけている 10

秒の間に、試験Bでは電熱ヒーター上に設置してい る5分の間に、いずれも加熱によって発生する電解液 構成成分の有機溶媒蒸気に着火して、継続的な燃焼 がおこる.これに対して、フッ化アルキル基含有リン 酸エステル類のいずれかを 30 mass% 混合した電解液 は、いずれの評価方法によっても電解液を主に構成し ている有機溶媒の蒸気への着火が抑制され、難燃性を 維持できる、その理由は、つぎのように考えることが できる. すなわち, 本研究で用いた電解液を主に構成 している有機溶媒 DMC, EMC, DEC, および EC の 引火点は、それぞれ、16、24、25、および143℃であり、 発火点はいずれも460℃前後であるが、通常の電解 液では、試験AおよびBのいずれの場合も、加熱に よって構成している有機溶媒の温度が引火点または発 火点に達すると,気化した有機溶媒の蒸気濃度が燃焼 範囲内にあるため、着火して継続的に燃焼する、これ に対して、フッ化アルキル基含有リン酸エステル類を 混合した電解液では、加熱によって、電解液を構成す る有機溶媒と、フッ化アルキル基含有リン酸エステル 類またはその熱分解生成物との混合蒸気が形成される ことにより、有機溶媒の引火点および発火点のいずれ の場合でも難燃性を発現する.

以上の結果から、今回用いた2種類のフッ化アルキ ル基含有リン酸エステル類を混合した電解液は、可燃 性の有機溶媒を含有しているにもかかわらず、いずれ も難燃性が良好に発現するものといえる.

# 3.2 LiFePO₄を正極活物質に用いた小形リチウムイ オン二次電池の電気化学的性能

まず, Fig. 1 に, LiFePO<sub>4</sub> を正極活物質に用いた小 形リチウムイオン二次電池の各率放電性能を示す. 今 回検討したフッ化アルキル基含有リン酸エステル類を 用いた電池の5 CmA 放電容量は,いずれも 0.2 CmA のものに対して 90% 以上の値が得られ,通常の電解 液を用いた電池とほぼ同等の性能を示すことがわか る. TFEP と TFPP を比較すると,アルキル鎖長の 短い TFEP を混合しているものの方がより良好な結 果となっている. これは,電解液にフッ化アルキル基 含有リン酸エステル類を混合すると,その粘度に依存 して電解液の粘度は高くなるとともに,イオン伝導度 が低くなる<sup>2</sup> が,充分速いリチウムイオンの拡散速度 が維持できており,放電反応に必要な正極活物質への リチウムイオンの供給が可能となっているためと考え られる.

つぎに, Fig. 2 に, 放電温度依存性能を示す. 放電 容量は温度の低下にともなって低下し, その傾向は, 高率放電性能と同様に、より粘度が高い TFPP を混合しているものの方が顕著である。

また, Fig. 3 に, 45 ℃における充放電サイクル性



Fig. 1 Effect of phosphate additives in electrolyte on discharge capacity of LiFePO<sub>4</sub>/C lithium-ion test cells at 25 °C. Concentration of phosphate in electrolyte is no addition ( $\bigcirc$ ), 30% TFEP ( $\square$ ), and 30% TFPP ( $\triangle$ ). Vertical scale is normalized by rated capacity of the cell. Charging condition : 1.0 CmA to 3.6 V at 25 °C; Discharging condition : 0.2, 1, 2, 3, and 5 CmA to 2.0 V. C is based on rated capacity of cell.



Fig. 2 Effect of phosphate additives in electrolyte on discharge capacity of LiFePO<sub>4</sub>/C lithium-ion test cells at various temperatures. Concentration of phosphate in electrolyte is no addition ( $\diamond$ ), 30% TFEP ( $\Box$ ), and 30% TFPP ( $\triangle$ ). Vertical scale is normalized by rated capacity of the cell. Charging condition : 1.0 CmA to 3.6 V at 25 °C; Discharging condition : 1 CmA to 2.0 V at 45, 25, 0, -10 and -20 °C. C is based on rated capacity of cell.

能を示す.いずれのフッ化アルキル基含有リン酸エ ステル類を混合した電池でも急激な容量低下がおこ ることはなく、200サイクル経過後の容量維持率は、 TFEPを用いた場合でも85%以上、特にTFPPでは 90%以上を維持しており、通常の電解液と同等以上 の良好な充放電サイクル性能を示すことがわかる.

以上の結果から、フッ化アルキル基含有リン酸エ ステル類を難燃化剤として混合した難燃性電解液を、 LiFePO4を正極活物質に用いたリチウムイオン二次電 池に適用することにより、電解液の難燃性と高い電池 性能とを両立できるリチウムイオン二次電池が得られ るものといえる.

3.3 「複合システム」電極を正極に用いた小形リチウ ムイオン二次電池の電気化学的性能

3.2 節で得られた結果をもとに、フッ化アルキル基 含有リン酸エステルとして、高率放電特性とサイクル 充放電特性のいずれも良好であった TFPP を、また、 電池の高出力化をはかるために、電解液を主に構成 する有機溶媒として、DEC よりも粘度が低い鎖状カ ーボネートである DMC および EMC を選択し、さら に、電池の高エネルギー密度化をはかるために、正極 に LiNi<sub>x</sub>Mn<sub>y</sub>Co<sub>2</sub>O<sub>2</sub> (x + y + z = 1) と LiFePO<sub>4</sub> とを 混合した「複合システム」電極を用いた小形リチウム イオン二次電池を作製し、評価した.

まず, Fig. 4 に, LiNi<sub>x</sub>Mn<sub>y</sub>Co<sub>z</sub>O<sub>2</sub> (x + y + z = 1),



Fig. 3 Effect of phosphate additives in electrolyte on cycle life performance of LiFePO<sub>4</sub>/C lithium-ion test cells at 45 °C . Concentration of phosphate in electrolyte is no addition ( $\bigcirc$ ), 30% TFEP ( $\square$ ), and 30% TFPP ( $\triangle$ ). Vertical scale is normalized by rated capacity of the cell. Charging condition : 1.0 CmA to 3.6 V; Discharging condition : 1 CmA to 2.0 V. C is based on rated capacity of cell.

または「複合システム」電極を正極に用いた小形リ チウムイオン二次電池の各率放電性能を示す.いず れの電池も、5 CmA 放電容量は、0.2 CmA のものに 対して 85% 以上の値が得られることがわかる.また、 含リチウム遷移金属複合酸化物のみを用いた電池は、 TFPP を混合した電解液を用いた場合、電解液粘度の 上昇により高率放電性能が低下するのに対して、「複 合システム」電極を用いた電池は、TFPP を混合した 電解液を用いた場合にも、より良好な高率放電特性が 得られ、通常の電解液を用いた場合とほぼ同等の性能



Fig. 4 Discharge performance of (a) LiNi<sub>x</sub>Mn<sub>y</sub>Co<sub>z</sub>O<sub>2</sub> (x + y + z = 1)/C and (b) [LiNi<sub>x</sub>Mn<sub>y</sub>Co<sub>z</sub>O<sub>2</sub> (x + y + z = 1) + LiFePO<sub>4</sub>]/C lithium-ion test cells with electrolyte containing phosphates including alkyl fluoride at 25 °C. Electrolyte with various phosphates: base electrolyte( $\bigcirc$ ) and containing 30 mass% TFPP ( $\triangle$ ). Charging condition : 1.0 CmA to 4.2 V ; Discharging condition : 0.2, 1, 2, 3, and 5 CmA to 2.0 V. C is based on rated capacity of cell.

#### GS Yuasa Technical Report

を示すことがわかる.したがって,「複合システム」 電極を用いたセルの方が,難燃化電解液を適用した場 合にも出力特性の低下を抑制できる可能性があるとい える.

つぎに, Fig. 5 に, 放電温度依存性能を示す. 放電 容量は温度の低下にともなって低下し, その傾向は, 高率放電特性と同様に, 電解液を構成する主な有機溶 媒よりも粘度が高い TFPP を混合した場合の方が顕 著であることがわかる.



Fig. 5 Discharge performance of (a) LiNi<sub>x</sub>Mn<sub>y</sub>Co<sub>z</sub>O<sub>2</sub> (x + y + z = 1)/C and (b) [LiNi<sub>x</sub>Mn<sub>y</sub>Co<sub>z</sub>O<sub>2</sub> (x + y + z = 1) + LiFePO<sub>4</sub>]/C lithium-ion test cells with electrolyte containing phosphates including alkyl fluoride at various temperatures. Electrolyte with various phosphates : base electrolyte ( $\diamondsuit$ ) and containing 30 mass% TFPP ( $\bigtriangleup$ ). Charging condition : 1.0 CmA to 4.2 V at 25 °C ; Discharging condition : 1 CmA to 2.0 V at 45, 25, 0, -10 and -20 °C. C is based on rated capacity of cell.

また, Fig. 6 に, 45 ℃における充放電サイクル性 能を示す. どちらの正極を用いた電池でも, TFPPを 混合した電解液を用いた場合にも, 急激な容量低下 がおこることはなく, 200 サイクル後の容量保持率は 90% 以上を維持しており, LiFePO4 を正極活物質に 用いた電池での結果と同様, 通常の電解液と同等以上 の良好な充放電サイクル性能を示すことがわかる.

つぎに, Table 4 に, 各電池の質量エネルギー密度 および出力密度の値を示す. TFPP を混合した電解液 を用いた場合にも, 正極に「複合システム」電極を用



Fig. 6 Cycle life performance of (a)  $LiNi_xMn_yCo_zO_2$ (x + y + z = 1)/C and (b)  $[LiNi_xMn_yCo_zO_2 (x + y + z = 1) + LiFePO_4]/C$  lithium-ion test cells with electrolyte containing phosphates including alkyl fluoride at 45 °C. Electrolyte with various phosphates : base electrolyte ( $\diamond$ ) and containing 30 mass% TFPP ( $\triangle$ ). Charging condition : 1.0 CmA to 4.2 V ; Discharging condition : 1 CmA to 2.0 V. C is based on rated capacity of cell.

GS Yuasa Technical Report

Table 4 Specific energy and specific power of lithium-ion test cells. Test condition of specific power : state of charge is 50% ; out put time is 10 sec.

Positive active Materials	Phosphates including alkyl fluoride	Specific energy / Wh kg <sup>-1</sup>	Specific power / W kg <sup>-1</sup>
LiNi <sub>x</sub> Mn <sub>y</sub> Co <sub>z</sub> O <sub>2</sub>	No additiive	124.0	1964
(x + y + z = 1)	30% TFPP	118.9	1234
LiNi <sub>x</sub> Mn <sub>y</sub> Co <sub>z</sub> O <sub>2</sub>	No additiive	119.6	1016
(x + y + z = 1)	30% TFPP	114.5	727
+ LiFePO <sub>4</sub>			

いることによって、質量エネルギー密度は、100 Wh kg<sup>-1</sup>以上を達成したが、充電深度 50% における 10 秒 後出力密度については、通常の電解液を用いた電池と 比較して低下した.これは、粘度が高い TFPP を混 合したことによる電解液の粘度上昇に起因するものと 考えられ、今後の検討課題である.

以上の結果から、フッ化アルキル基含有リン酸エス テル類を難燃化剤として混合した難燃性電解液と、「複 合システム」電極を用いることにより、高い充放電サ イクル性能をはじめとして、すぐれた電気化学的性能 を示す高性能リチウムイオン二次電池の構築が可能に なるものといえる.

## 4 結言

フッ化アルキル基含有リン酸エステル類を,難燃化 剤として混合した電解液の難燃性を評価した.また, これらの電解液と,ポリアニオン正極活物質または「複 合システム」電極を用いたリチウムイオン二次電池の 電気化学的性能を評価した.その結果,特定の構造を もつフッ化アルキル基含有リン酸エステルを難燃化剤 として混合することにより,充分な電解液難燃化効果 を得られることが確認できた.また,これらの難燃性 電解液を,ポリアニオン正極活物質または「複合シス テム」電極を用いたリチウムイオン二次電池に適用す ることにより,電解液の難燃化と,高い充放電サイク ル性能をはじめとした良好な電池特性の両立が可能と なることを実証できた.今後,これらの難燃化電解液 と,「複合システム」電極をはじめとする電極の性能 改善技術を融合することにより,リチウムイオン二次 電池のさらなる高性能化と安全性向上の両立が期待で きる.

## 謝 辞

本研究の一部は,独立行政法人新エネルギー・産業 技術総合開発機構(NEDO 技術開発機構)委託事業「次 世代自動車用高性能蓄電システム技術開発」により実 施したものである.

文 献

- Suguru Kozono, Hiroe Nakagawa, Tokuo Inamasu, Yoshihiro Katayama, and Toshiyuki Nukuda, GS Yuasa Technical Report, 2 (1), 26 (2005).
- Hiroe Nakagawa, Yukiko Fujino, Tokuo Inamasu, and Toshiyuki Nukuda, GS Yuasa Technical Report, 5 (2), 32 (2008).
- Hiroe Nakagawa, Yukiko Fujino, Suguru Kozono, Yoshihiro Katayama, Toshiyuki Nukuda, Hajime Matsumoto, Hikari Sakaebe, and Kuniaki Tatsumi, *GS Yuasa Technical Report*, 3 (1), 26 (2006).
- Hiroe Nakagawa, Yukiko Fujino, Suguru Kozono, Yoshihiro Katayama, Toshiyuki Nukuda, Hikari Sakaebe, Hajime Matsumoto, and Kuniaki Tatsumi, *J. Power Sources*, **174**, 1021 (2007).
- Naoaki Yabuuchi and Tsutomu Ohzuku, J. Power Sources, 119–121, 171 (2003).
- Atsuo Yamada, Sai-Cheong Chung, and Koichiro Hinokuma, J. Electrochem. Soc., 148, A224 (2001).
- Yoshinobu Yasunaga, Takashi Egawa, Hiroe Nakagawa, Tokuo Inamasu, Yoshihiro Katayama, Toshiyuki Nukuda, and Toshio Murata, *GS Yuasa Technical Report*, 5 (1), 27 (2008).
- Akihiro Fujii, Yuta Kashiwa, Yukiko Fujino, Mariko Kohmoto, Toru Tabuchi, Tokuo Inamasu, and Toshio Murata, GS Yuasa Technical Report, 5 (2), 27 (2008).