

Stand und Perspektiven der Technik

J. Tübke Fraunhofer-Institut Chemische Technologie Pfinztal (Berghausen)



Fraunhofer Gesellschaft

- 12.500 Mitarbeiter
- > 80 Institute



Seite 2







Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Fraunhofer Institut Chemische Technologie

		JC Pro	T Institut f. Dr. Eyerer	sleitung Dr. Elsner		Contro C. Steuer	lling rwald	
Querschnittsaufg Dr. Hefer Finanzen Personal Organisation	Jaben					Zentrales Dr. Ziega Forsch Kom Internatio	Manager hn, Dr. Ziegle ungsplanung munikation nale Aktivitä	nent er ten
Energetische Materialien Dr. Krause Dr. Keicher, Dr. Teipel	Energetis System Dr. Eisenre W. Eckl, G. La	sche 1e aich anger	Angev Elektro Dr. K Dr. Pir	vandte chemie rausa ikwart	Um Engin Dr. Dr. Zi	welt- eering Hirth iegahn	Polym Dr. H Dr. J Dr. A	ertechnik Henning Reichert Geißler
Synthese Reaktionstechnik Formulierung Compounding Analytik Partikeltechnik	Systementwic Modellierung Ver Schnelle Meßt Gasgenerate Sicherheitste	klung brennung echnik oren chnik	Batterie Brennste Sens Elektro	etechnik offzellen oren katalyse	Umwelt Produkti Entsorgu Kreislau Umwel	tfreundliche onsverfahren ngsverfahren ufwirtschaft tsimulation	Pr Werkz Vera We	odukte eugtechnik arbeitung erkstoffe

Seite 4



Angewandte Elektrochemie







Übersicht

- Historie
- Grundlagen Batteriespeichertechnik
- Batteriesysteme
 - o Technik
 - o Vergleich
 - Entwicklungstrends



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Geschichte der Energiespeicher (-wandler)

250 v. Chr.	"Batterie von Babylon"
1799	Volta Batterie (Cu/Zn)
1802	Ritter'sche Säule (erster Akkumulator)
1839	H ₂ /O ₂ -Brennstoffzelle
1859	Blei-Säure-Akkumulator
1865	Leclanche-Element (Alkali-Mangan)
1899	Ni/Cd Akkumulator
1949	alkalische Brennstoffzelle
1949	Li-Batterien
1960	NiMeH Akkumulator
1975	Li/MnO ₂ (kommerziell: 1990)
1980	Li-Polymer-Batterien
	-





Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Geschichte der Energiespeicher (-wandler)

"Batterie von Bagdad"

1936 wurde bei Ausgrabungen des Irag-Museums am Hügel Khujat Rabu`a, südöstlich von Bagdad ein Tongefäß (300 v.Chr.) entdeckt, in dem ein Zylinder aus Kupferblech und in diesem wiederum ein Eisenstab steckte. Wenn man dieses Gefäß mit einer Kochsalzlösung füllt, erzeugt die somit entstandene primitive Zellenkonstruktion einen Strom von 250 µA bei einer Spannung von 0,25 V.





Seite 8





Seite 9



Anforderungen an die mobile Energieversorgung

HOHE SPEZIFISCHE ENERGIE	HOHE SPEZIFISCHE LEISTUNG		
Batterien	Kondensatoren		
Brennstoffzellen	Superkondensatoren		
	Batterien		
ABER: geringere spezifische Leistung	ABER: geringere spezifische Energie		



Fraunhofer Institut Chemische Technologie





Seite 12



System	Systemgewicht bei 25 W und 100 W Peak		
	0,5 Tage (300 Wh)	3,0 Tage (1800 Wh)	
high power primär Lithium Batterie	0,25	6,8	
Li-Ion Akku; 140 Wh/kg	2,0	12,5	
Li-Ion Akku; 210 Wh/kg	1,0	8,2	
PEMFC (H ₂ komprimiert) + Li-Ion-Akku	4,0	12,2	
DMFC (aktuell) + Li-Ion Akku	8,0	10,0	
DMFC (angestrebt) + Li-Ion Akku	1,4	2,2	



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Kapazität	 Brennstoffzelle Akkumulator Supercap 	Baugröße / Volumen	 Brennstoffzelle Akkumulator Supercap
Leistung	 Brennstoffzelle Akkumulator Supercap 	Infrastruktur	 Brennstoffzelle Akkumulator Supercap
Gewicht	 Brennstoffzelle Akkumulator Supercap 	Preis	 Brennstoffzelle Akkumulator Supercap

Seite 14



Hybride Systeme

- Kombination von Vorteilen verschiedener
 Speicher- und Wandlertechnologien
- z.B.:
 - o Batterie / Brennstoffzelle
 - Batterie / Superkondensator
 - o Batterie / Verbrennungskraftmaschine



Hypothetisch optimiertes Hybridsystem (Batterie und Superkondensator)

Seite 15



Hybride Systeme

Beispiele

 Blitzgerät (Kombination eines Akkumulators und Kondensators)



Blitzgerät und einfache Schaltung



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Hybride Systeme

Beispiele

- Hybrid-Fahrzeuge
 - o Toyota Prius
 - Honda Civic IMA
 - Ford Escape Hybrid
 - o Lexus RX 400 h



Prius I

38 Module enthalten je 6 Zellen à 1.2 V = 7.2 V (Gesamt: 273,6 V) Kapazität: 1,8 kWh (rein elektrische Reichweite: 8 km)

Prius II

28 Module enthalten je 6 Zellen à 1.2 V = 7.2 V (Gesamt: 201,6 V Kapazität: 1,3 kWh (rein elektrische Reichweite: 3 km)



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Hybride Systeme

- Volumen, Gewicht, Leistung, Energie, Zuverlässigkeit
 - o Akkumulator / Brennstoffzelle
 - Akkumulator / Superkondensator
 - o Akkumulator / Solarzelle
 - Akkumulator / Superkondensator / Solarzelle

o ...



Grundlagen Batteriespeichertechnik



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Energiespeicher (-wandler)

Luigi Galvani (1737-1798; italienischer Physiologe und Physiker) beobachtet die Stromerzeugung durch ein System von Eisen/Kupfer-Elektroden und organischen Elektrolyten. Er führte auch das berühmte Experiment mit dem Froschschenkel durch.



Seite 20



reduzierte Form	0	oxidier te Form	$+ x e^{-}$	E_o [Volt]
Li	0	Li ⁺	$+ e^{-}$	-3,05
K	0	\mathbf{K}^+	$+ e^{-}$	-2,93
Ca	0	Ca ²⁺	$+ 2e^{-}$	-2,87
Na	0	Na ⁺	$+ e^{-}$	-2,71
Mg	0	Mg^{2+}	$+ 2e^{-}$	-2,37
Be	0	Be ²⁺	$+ 2e^{-}$	-1,85
Al	0	Al^{3+}	$+ 3e^{-}$	-1,66
Mn	0	Mn^{2+}	$+ 2e^{-}$	-1,19
Zn	0	Zn^{2+}	$+ 2e^{-}$	-0,76
Cr	0	Cr ³⁺	$+ 3e^{-}$	-0,74
Fe	0	Fe ²⁺	$+ 2e^{-}$	-0,44
Cd	0	Cd^{2+}	$+ 2e^{-}$	-0,40
Co	0	Co^{2+}	$+ 2e^{-}$	-0,28
Ni	0	Ni ²⁺	$+ 2e^{-}$	-0,23
Sn	0	$\mathrm{S}\mathrm{n}^{2+}$	$+ 2e^{-}$	-0,14
Pb	0	Pb^{2+}	$+ 2e^{-}$	-0,13
H_2	0	2 H ⁺	+2e ⁻	±0,00
$Sb + H_2O$	0	$\operatorname{Sb} \operatorname{O}^+ + 2 \operatorname{H}^+$	+ 3e ⁻	+0,21
$Bi + H_2O$	0	$BiO^+ + 2 H^+$	$+ 3e^{-}$	+0,32
Cu	0	Cu ²⁺	$+ 2e^{-}$	+0,34
Ag	0	Ag^+	$+ e^{-}$	+0,80
Hg	0	Hg^{2+}	$+ 2e^{-}$	+0,85
Pd	0	Pd^{2+}	$+ 2e^{-}$	+0,99
Pt	0	Pt^{2+}	$+ 2e^{-}$	+1,20
Au	0	Au^{3+}	$+ 2e^{-}$	+1,50

Tab. 10.1. Elektroch emische Spannungsreihe von Metallen in saurer Lösung

Tab. 10.2. Elektrochemische Spannungsreihe von Nichtmetallen in saurer Lösung

reduzierende Wirkung nimmt zu

reduzierte Form		oxidier te Form	$+ x e^{-}$	E_o [Volt]
2 I ⁻	0	I ₂	$+2e^{-}$	+0,54
2 Br 2 H ₂ O	0	Br_2 $O_2 + 4 H^+$	$+ 2e + 4e^{-}$	+1,07 +1,23
2 Cl ⁻	0	Cl ₂	$+2e^{-}$	+1,36
2 F	8	\mathbf{F}_2	$+ 2e^{-}$	+3,06

Energiespeicher (-wandler)

Bestandteile:

- positive Elektrode (mehr oder weniger stark oxidierende Metalle, Oxide, Salze)
- negative Elektrode (oft Metallelektroden)
- Elektrolyt (Wasser mit Leitsalz, organische Lösungsmittel mit Leitsalz, andere Ionenleiter)

in der Praxis haben sich nur ein Dutzend verschiedener Systeme durchgesetzt:

- Verfügbarkeit von Materialien
- geringe theoretische Energiedichte
- technische Probleme
- zu hoher Forschungs- und Entwicklungsaufwand bis zur Serienreife

Selbst die Bleibatterie als eines der ältesten kommerziellen Akkumulatorsysteme ist heute noch in etlichen Belangen nicht vollständig verstanden.



Energiespeicher (-wandler)

Beschränkung der Strombelastbarkeit in der Praxis durch:

- begrenzte Geschwindigkeiten der Elektronen- und Ionentransfers innerhalb der Elektrode und an der Phasengrenze Elektrode / Elektrolyt
- Ohmscher Innenwiderstand von Elektrode und Elektrolyt

Batterieelektroden bestehen deshalb oft aus einem Komposit von feinpartikulären Aktivteilchen (Pulver oder Fasern), die mittels eines Binders so verbunden werden, dass

- eine möglichst einheitliche Nutzung des Aktivmaterials erfolgt und eine
- große Reaktionsfläche zum Elektrolyten gegeben ist.

Oberfläche, Porosität und Benetzungsverhalten mit dem Elektrolyten spielt bei Materialauswahl eine zentrale Rolle; aber: große Oberfläche und Porositäten sind auch immer mit hohem Anteil an inaktiven Komponenten verbunden, was die Energiedichte erniedrigt.



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Energiespeicher (-wandler)

Ablaufende Elektrodenreaktionen müssen über Hunderte von Lade- / Entladezyklen hochreversibel bleiben.

Selbst bei Effizienz von 99% pro Zyklus, hätte die Kapazität der Batterie nach 100 Zyklen nur noch 37% des Anfangswertes, nach 500 Zyklen sogar weniger als 1%.

Da im Gegensatz zur Brennstoffzelle, die aktiven Materialien nicht "nachgefüllt" werden können, ist eine hohe Zykleneffizienz der Batterie von sehr großer Bedeutung.



Bleiakkumulator

- Nickel-Cadmium-Akkumulator
- Nickel-Metallhydrid-Akkumulator Natrium-Nickelchlorid-Akkumulator / Natrium-Schwefel-Akkumulator
- Lithium-Ion-Akkumulator
 - Zink-Luft-Batterie
 - Zink-Braunstein-Batterie

Energiedichte	Einheit	Blei	NiCd	NiMH	Li-lon	Li-Polymer
Volumetrisch	Wh/L	70	180	300	350	270
Gravimetrisch	Wh/kg	35	50	70	140	150



Fraunhofer Institut Chemische Technologie



Seite 26



Batteriesysteme

- Technik
- Vergleich
- Entwicklungstrends



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Gerätebatterien (als Knopfzellen, Rundzellen und in Form prismatischer Batteriepacks)

prismatische Batterien in offener Bauweise (wegen ihrer hohen Leistung und Kapazität vorwiegend in Notstromaggregaten und als Starterbatterie in der Luftfahrt)

Ni/Cd-Batterien werden mit *Kapazitäten* von 10 mAh (Knopfzelle) bis >300 Ah (offene Bauweise) gefertigt.



Seite 28



Vereinfachte elektrochemische Reaktionsgleichungen:

Entladen \rightarrow Laden \leftarrow

Negative Elektrode:	Cd ⁰ + 2OH ⁻	$\leftarrow \rightarrow$	Cd ²⁺ (OH) ₂ + 2e ⁻
Positive Elektrode:	2 Ni ³⁺ OOH + 2H ₂ O + 2 e⁻	$\leftarrow \rightarrow$	2 Ni ²⁺ (OH) ₂ + 2 OH ⁻
Summe:	Cd + 2 NiOOH + 2 H ₂ O	$\leftarrow \rightarrow$	$Cd(OH)_2 + 2 Ni(OH)_2$

Als Elektrolyt wird Kalilauge mit einer Dichte von 1,19 – 1,30 g/cm³ verwandt. Höhere Konzentrationen bewirken eine größere Entladekapazität bei verringerter Lebensdauer.



Ni/Cd-System Elektrolytlösung KOH	offen Dichte 1,17 – 1,19 g/cm ³	gasdicht Dichte 1,24 – 1,3 g/cm ³	Positiver Pol Gummidichtung Dichtung
Leitfähigkeit (20 °C) Gefrierpunkt Leerlaufspannung Spannung unter Nennlast Betriebstemperatur	0,5 S/cm 1,35 V 1,2 V - 20 bis 45°C	0,63 S/cm - 46°C 1,28 – 1,35 V 1,2 V - 20 bis + 50°C, (60°C) empfohlen: +10 - 45°C	Ableiter
spez. Energie (theoretisch 210 Wh/kg) Energiedichte	25 Wh/kg	40 Wh/kg, 25 bis 35 Wh/kg mit Faserstrukturelektroden 35 bis 100 Wh/l	Cadmium (Anode) Nickelhydro (Kathode)
Lebensdauer (bei mittlerer Temperatur)	bis 15 Jahre 1500 bis 4000 Zyklen je nach Elektrodentyp	ca. 4 Jahre, 1000 – 2000 Zyklen abhängig von der Nutzung	Negativer P

Seite 30



Die Viskosität der Elektrolytlösung fällt stark mit der Temperatur ab. Bei tiefen Temperaturen und großen Lade/Entladeströmen können durch verminderte Diffusion Dichteunterschiede eintreten, die Potentialabfall und lokales Einfrieren bewirken.

Memory-Effekt: Ni/Cd-Zellen können u.a. durch wiederholte Teilentladung eine 2. Entladestufe entwickeln, die um 120 mV tiefer liegt. Es scheint, dass sich die Zelle daran erinnert vorher nur eine Teilkapazität abgegeben zu haben. Ursache ist die Kornvergröberung des Cadmiums und Bildung einer intermetallischen Phase der Zusammensetzung Ni₅Cd₂₁. Zur Beseitigung des Memory-Effektes muss die Zelle zunächst tiefentladen und anschließend mit Nennstrom und doppelter Ladezeit aufgeladen werden. Dadurch werden die aktiven Massen wieder vollständig aufgeladen.

Selbstentladung: Abhängig von Bauart und Temperatur. Bei – 20 °C ca. 1% pro Monat. Bei Raumtemperatur ca. 15% Kapazitätsverlust /Monat, bei 45°C ca. 80% in den ersten drei Monaten, danach ca. 3% / Monat.

Seite 31



Vorteile des Systems: Zuverlässig, langlebig, robust, tiefentladefähig, lange Standzeit im entladenen Zustand, auch bei tiefen Temperaturen entladefähig, Schnellladung bei bestimmten Bauarten möglich.

Nachteile des Systems:

Die Cadmiumbelastung der Umwelt in den Industriestaaten stammt weitgehend aus der Deponierung verbrauchter NiCd-Akkus. Das giftige Cadmium bildet lösliche Verbindungen und gelangt so ins Grundwasser. Trotz der Einführung der Batterieverordnung (BattV) im Jahr 1998 mit einer Rückgabepflicht der Verbraucher und einer Rücknahmepflicht der Hersteller ist die Rücklaufquote bei den kleineren Haushaltsbatterien schlecht. Die Europäische Union erwägt daher gegenwärtig die Produktion von NiCd-Akkus ab 2008 zu verbieten.



Das System enthält weniger Umwelt belastenden Stoffe und ist kompatibel mit dem Ni/Cd-System. Ein Ersatz von Nickel-Cadmium Akkumulatoren in Geräten ist überall möglich, wo es nicht auf extreme Hochstromentladung ankommt.

Man unterschiedet Hochdruck-Batterien, bei denen der Wasserstoff in einem Druckbehälter gespeichert ist und Niederdruck-Batterien, bei denen der Wasserstoff an eine Metalllegierung gebunden ist. Hochdruckbatterien werden für sehr langlebige Stromversorgung von Satelliten verwendet.

Große, prismatische Akkus werden als Traktionsbatterien eingesetzt.



Seite 33



- $\begin{array}{ll} \mathsf{M} &= \mathsf{W} asserst off \ speichernde \ Legierung, \\ & (z.B. \ Typ \ \mathsf{AB}_5: \ \mathsf{MmNi}_{3,5}\mathsf{Co}_{0,7}\mathsf{Mn}_{0,4}\mathsf{Al}_{0,3} \ , \ \mathsf{Typ} \ \mathsf{AB}_2: \\ & \mathsf{V}_{15}\mathsf{Ti}_{15}\mathsf{Zr}_{20}\mathsf{Ni}_{28}\mathsf{Cr}_5\mathsf{Co}_5\mathsf{Fe}_6\mathsf{Mn}_6) \end{array}$
- Mm = Lanthanreiches Mischmetall mit 50% Lanthan, 30% Cer und 14% Neodym

	Entlac Lader	den เ	\rightarrow \leftarrow	\rightarrow \leftarrow		
Negative Elektrode: Positive Elektrode: Summe:	MH ⁰ + OH ⁻ Ni ³⁺ OOH + H ₂ O MH + NiOOH) + e-	$\begin{array}{c} \leftarrow \rightarrow \\ \leftarrow \rightarrow \\ \leftarrow \rightarrow \end{array}$	$MH^{0} + OH^{-}M + H^{+}_{2}O + e^{-}$ Ni ²⁺ (OH) ₂ + OH ⁻ M + Ni(OH) ₂		
<u>Überladung</u> positive Elektrode: negative Elektrode: <u>Rekombination</u> :	20 ²⁻ H ⁻ 2H+ ₂ O + 2e ⁻ ½0 ₂ + H ₂	ightarrow ightarrow	2e ⁻ + ½ 2OH ⁻ + H ₂ O	$O_{2}^{0} + H_{2}O_{1}^{0}$		

Seite 34



Betriebstemperatur:

Theoretische spezifische Energie: Praktische spez. Energie: Energieinhalt volumetrisch: Entladeprofil: Energiedichte:

Selbstentladung bei 20°C / Monat: Lebensdauer: Mögliche Zyklen: Kalilauge mit LiOH-Anteilen 26 bis 31 Gew.%, üblich 30 Gew.% 0,54 S/cm -46 °C 1,2 V 1,4 V 1,25 bis1,10 V 1,0 V

-20 bis 50 °C, empfohlen: Laden 10-35°C, Entladen 0-25°C 378 Wh/kg 50 bis 80 Wh/kg 170 bis 200 Wh/l flach mäßig bis hoch

20 % 2 bis 5 Jahre 300 bis 1000 Zyklen



Seite 35



Besonderheiten:

Im Gegensatz zum Ni/Cd-System kaum Memory-Effekt.

Wie beim Ni/Cd-System ist begrenzte Überladung im geschlossenen System möglich. Überschüssiges Elektrodenmaterial in der negativen Elektrode dient als Lade-Entladereserve und verzehrt das gegen Ende der Ladung und bei Überladung entstehende Sauerstoffgas. Die Temperatur hat erheblichen Einfluss auf Kapazität, Spannungslage und Lebensdauer der Zelle.

Vorteile: Hohe spez. Energie, weniger Umwelt belastenden Inhaltsstoffe als NiCd, zuverlässig, langlebig, robust, tiefentladefähig, lange Standzeit im entladenen Zustand, auch bei tiefen Temperaturen entladefähig. Hohe Ströme möglich.

Nachteile: Höhere Kosten als NiCd, höhere Selbstentladungsrate als bei NiCd (besonders bei erhöhter Temperatur), geringere Lebensdauer.



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Entwicklungspotential Nickel-basierte Batterien

- Selbstentladung durch Oxidationsprodukte (N-Verbindungen, Carbonate) des Separators (Polyamid, Polypropylen)
- oxidationsstabile Materialien aus umweltfreundlicher Produktion
- gleichmäßige Porenverteilung (Ladungsdichte), geschlossene Porenstruktur
- angeätzte, gebeizte Oberflächen (Corona-Behandlung)
- Polyamid: Elektrolytaufnahme und Rückhaltevermögen ist sehr gut
- Polypropylen: Oxidationsstabiler (höhere Dauergebrauchstemperaturen)



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Vielfältige Bauformen sind als Gerätebatterien im Handel. Der Preis für Li-Ion-Batterien betrug anfänglich ca. das Doppelte von NiMH-Batterien, ist aber in den letzten Jahren auf 0,6 bis 1,0 US\$/Wh gesunken.

Die Anwendung erfolgt vor allem in tragbaren Geräten wo es auf minimalen Platzbedarf und hohen Energieinhalt ankommt, z.B: Videorecorder, Handys, Laptops und Notebooks.



Seite 38



Lithium Akkumulatoren Laden



Fraunhofer Institut

Chemische Technologie



Seite 40





Seite 41

Lithium Akkumulatoren



Lithium Akkumulatoren Technische Daten Lithium-Ionen-Akkumulator:

Elektrolytlösung:

Die Elektrolytlösungen bestehen aus hochreinen, wasserfreien, organischen Lösemitteln wie z.B. Propylencarbonat (PC), Ethylencarbonat (EC) oder γ -Butyrolacton in denen Leitsalze wie LiClO₄, LiAsF₆ , LiB_F4, LiPF₆, LiCF₃SO₃ (Triflat) gelöst sind.

Zusätze von niedrigviskosen Lösungsmitteln wie 1,2-Dimethoxyethan (DME), Dimethylcarbonat (DMC) oder Diethylcarbonat (DEC) erhöhen die Ionenbeweglichkeit und entsprechend die Leitfähigkeit.

Leitfähigkeit:	ca. 2 bis 5 mS/cm
Gefrierpunkt:	- 49°C (PC)
Nennspannung:	3,6 V
Leerlaufspannung:	4,2 V
Entladespannung:	3,6 bis 3,0 V
Entladeschlußspannung:	2,5 V
Betriebstemperatur:	-20 bis 55°C, optimal 18°C



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Technische Daten Lithium-Ionen-Akkumulator:

Theoretische spezifische Energie: Praktische spez. Energie: Spezifische Kapazität: Energiewirkungsgrad: Entladeprofil: Energiedichte: Selbstentladung bei 20°C / Monat: Mögliche Zyklen: Lagerfähigkeit: Baugrößen:

631 Wh/kg (Li(C) / LiCoO₂ 90 bis 160 Wh/kg 35 bis 96 Ah/kg, stark temperaturabhängig 70 bis 90 % abfallend 200 bis 300 Wh/l 5 bis 10% /Monat, zu Beginn ca. 0,5%/Tag 500 bis 1200 Zyklen 5-10 Jahre bis 1999 war die Standardbauform eine zylindrische Zelle mit den Maßen 18 mm \emptyset , 65 mm h, bei 1 bis 1,3 Ah. Seither kommen auch mehr prismatische Bauformen auf den Markt (günstigerer Formfaktor für Mobiltelefone und Notebooks).

ІСТ

Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Technische Daten Lithium-Polymer-Akkumulator:

Elektrolytlösung: Als Elektrolytträger werden z.B. Polyethylenoxid (PEO), Poly-Phenylen-Plastic (PPP), Polyvinylidendifluorid-Hexafluorpropylen-Copolymer (PVDF-HFP) und Polymere mit molekular gebundenen Festionen eingesetzt. Als Ionenleiter werden u.a. genannt: LiCF₃SO₃, Li1,3Alo,3Ti1,7(PO4)₃, LiTaO₃, SrTiO₃, LiTi₂(PO4)₃·Li₃PO4, LiCl, LiBr, LiJ.

Beispiele: Polymerelektrolyt PEO₉ LiCF₃SO₃ Schichtdicke: 80 – 200 μm (Folien) Leitfähigkeit: ca. 5 x10⁻⁴ S/cm bei 120°C Polymerelektrolyt PVDF-HFP Li_{1,3}Al_{0,3}Ti_{1,7}(PO₄)₃ Schichtdicke einige 100 m m Leitfähigkeit: ³ 10⁻⁴ S/cm, Restleitfähigkeit ³ 10⁻¹⁰ S/cm

Betriebstemperaturbereich: - 20 bis 40 °C; bei PEO bis 120°C, vorzugsweise 80°C (hierbei ist die Leitfähigkeit gut und temperaturbedingte parasitäre Reaktionen finden noch nicht statt).

ІСТ

Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Technische Daten Lithium-Polymer-Akkumulator:

Theoretische spezifische Energie: Praktische spez. Energie: Energiedichte: Lebensdauer:	450 - 900 Wh/kg 130 - 144 Wh/kg 230 – 410 Wh/l Nach 300 Zyklen noch 95% der Ausgangskapazität
Selbstentladung:	bei niedrigen Temperaturen gering
Leerlaufspannung: Nennspannung:	4 V 3,7 V
Spezifische Ladung:	1157 Ah/kg (theoretisch), 680 Ah/kg Laborzellen, 372 Ah/kg in Gebrauch
Bauarten: Baugrößen:	Verbraucherorientierte Abmessungen 500 mAh bis 60 Ah (PEO Li-Akkus)



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Kernpunkte für Leistung und Sicherheit

- Elektrodenmaterialien
- Separatoren
- flüssige / polymere Elektrolyte
- Batteriedesign
- Verpackung, Verbindungstechnik
- Sicherheitskomponenten



Seite 46



Gefahrenpotential

Mit wachsendem Energieinhalt wird die Reaktion einer unkontrollierten Zelle immer kritischer und gefährlicher.







Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Anforderungen an die Energieversorgung

"Klassische" Anwendungen: PDA, Funkgeräte, Handy, Laptop ...

- oft 100% Lade/Entladezyklen
- Lade-/Entladeströme um 1C
- moderate Umgebungsbedingungen
- Lebensdauer 2-3 Jahre

Mobile hybride Anwendungen

- oft geringerer Energiedurchsatz (5-10 % pro Zyklus)
- hohe Stromraten und -peaks (> 10C)
- typische Lebensdauer > 3 Jahre
- kritische Umgebungsbedingungen (-30°C – 70°C, mechanische Belastung)



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Sicherheitsstrategien

EINZELZELLE

- Materialien (nicht entflammbar, geringer Dampfdruck)
- Elektrode-Elektrolyt-Grenzflächen
- Verpackung,
 Sicherheitsventile
- shut-down Separator

BATTERIEPACK

- Überwachung der Einzelzelle (Überladen, Tiefentladen, Temperatur, Zellenausgleich)
- Batteriemanagement
- thermische Sicherungen / Sensoren

BATTERIEMODUL

- Batteriemodulmanagement
- aktive / passive Kühlung
- thermische Sicherungen / Sensoren

Kernpunkte für Leistung und Sicherheit

- Elektrodenmaterialien
- Separatoren
- flüssige / polymere Elektrolyte
- Batteriedesign



Kohlenstoff-Nanotubes

- Anodenmaterial
- Durchmesser 10 50 nm
- Kapazität > 600 mAh/g



Kohlenstoff-Nanotubes hergestellt in der Salzschmelze aus Graphit

ІСТ

Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Kohlenstoff-Nanotubes

- SEI Bildung
- Selbstentladung
- Zyklenstabilität



CNT aus der Salzschmelze

Entladekapazitäten verschiedener C-Anodenmaterialien

Seite 52





Separator und Elektrolyt

Aktuelle Konzepte für Separator – Elektrolyt Kombinationen

- poröser PE/PP Separator mit flüssigen organischen Elektrolyten
- keramischer Separator mit flüssigen organischen Elektrolyten
- polymere Elektrolyte mit flüssigen Elektrolytzusätzen
- polymere Elektrolyte mit keramischen und flüssigen Elektrolytzusätzen

 flüssige Elektrolyte können ein Sicherheitsrisiko darstellen !! (Entflammbarkeit, Dampfdruck, SEI, ...)



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Polymere Elektrolyte mit Keramik

 Keramik-Leitfähigkeit (20°C) 7·10⁻⁴ S/cm – 4.7·10⁻⁴ S/cm



Seite 54



Polymere Elektrolyte

 Monomer: Oligo(ethylen glycol)_ndimethacrylat (n=4; 16)



 Weichmacher: Oligo(ethylen glycol)_ndimethylether (n=4; 11)

 $CH_3 - CH_2 - CH_2 - CH_2 - CH_3$

 Salz: LiCF₃SO₃ Ionische Leitfähigkeit eines polymeren Elektrolyten mit hoher Netzwerkdichte (EG₄DMA/EG₅DME/Lithiumtriflat) und eines polymeren Elektrolyten mit geringer Netzwerkdichte (EG₁₆DMA/ EG₁₁DME/ Lithiumtriflat) mit unterschiedlichen Anteilen Glaskeramik

Seite 55





Ionische Flüssigkeiten als Elektrolyt

- nicht-wässrige flüssige Elektrolyte für verschiedene elektrochemische Anwendungen
- weites elektrochemisches Fenster
- geringer Dampfdruck, nicht entflammbar
 - N-Butyl-N-trimethyl-ammonium bis(trifluoromethylsulfonyl)imid
 - N-Butyl-1-methyl-pyrrolidinium bis(trifluoromethylsulfonyl)imid
 - 1-Ethyl-3-methyl-imidazolium tetrafluoroborat
 - o 1-Ethyl-3-methyl-imidazolium trifluormethansulfonat



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Ionische Flüssigkeiten als Elektrolyt





Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Ionische Flüssigkeiten als Elektrolyt

Ionische Leitfähigkeit		Leitfähigkeit (mS/cm) *
	Organischer Standardelektrolyt	8.4
	N-Butyl-N-trimethyl-ammonium- bis(trifluoromethylsulfonyl)imid	1.0
	N-Butyl-1-methyl-pyrrolidiniumbis- (trifluoromethylsulfonyl)imid	2.2
	1-Ethyl-3-methyl-imidazolium- tetrafluoroborat	6.3
	1-Ethyl-3-methyl-imidazoliumtrifluoro- methansulfonat	3.6

* mit 1M LiN(CF₃SO₂)₂ (25°C)



Fraunhofer Institut Chemische Technologie





Bipolares Zelldesign

Vorteile:

- Stromfluss quer zum Stromableiterblech
- geringerer Innenwiderstand
- höhere Lade/Entladeströme möglich
- kompaktere Bauweise
- höhere Energiedichte



Probleme:

- Abdichtung der Einzelzellen (polymere Elektrolyte)
- Einzelzellen können überladen werden (verschiedene Managementsysteme)



Fraunhofer Institut Chemische Technologie

Bipolares Zelldesign

	bipolare Einzelzellen:
_	Flaktradanflächa

- Elektrodentiache:
- Batteriehöhe:
- Batteriegewicht:
- Ladeschlußspannung:
- Kapazität:
- Innenwiderstand:
- Max. Stromdichte:
- Max. Leistung:
- Max. Betriebstemperatur:
- Spezifische Leistung:
- Spezifische Energie:

5 25 cm² 4,5 mm 33 g 21,5 V 125 mAh 0,86 Ω 0,24 A/cm² 83 W 40°C 4000 W/kg 72 Wh/kg



Seite 61



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit !



Fraunhofer Institut Chemische Technologie