日本学術振興会69委員会 資源·素材学会研究委員会 2013年3月21日



# 化合物太陽電池の ポテンシャルと課題



## 佐藤勝昭 科学技術振興機構



はじめに



- 現在実用されている太陽電池のうち最も高い変換効率を示すのはIII-V 族単結晶系多接合太陽電池で、集光型で42%に達します。
- III-V族単結晶系は高効率ですが、高コストのため宇宙用やソーラーカーレース用としてのみ使われています。低コスト化をめざし多結晶系の研究が進んでいますが高効率化、大面積化には課題があります。
- 化合物多結晶薄膜系は、安価な基板とシンプルなプロセスによって低コスト化が図られ、すでにCdTe、CIGS系が量産体制にはいり、普及が進んでいます。しかし、両者とも理論限界変換効率には達しておらず、高効率化のポテンシャルがありながら課題もたくさんあります。
- ここでは、化合物系太陽電池を結晶工学の観点から俯瞰し、今後の研究開発の方向性を示したいと思います。







- ・太陽電池についての基礎
- ・太陽電池の現状
- 化合物太陽電池
  - III-V族太陽電池
  - CdTe, CIGS系太陽電池
- 多結晶化合物太陽電池の結晶工学的考察
- 今後の課題





半導体について



- ・ 電気抵抗率が、導体(金属)と不導体 (絶縁体)の中間の値をとる物質
- 電気抵抗率が温度上昇とともに、指数関数的に低下する物質(金属は、 温度上昇とともに抵抗率が上昇。)
- 電子がもつことのできるエネルギーは、電子で満たされた価電子帯と、 電子が空の伝導帯からなり、2つの バンドの間には、電子の占めることのできないバンドギャップがある





半導体デバイス



- pn接合ダイオードという半導体デバイスを 作って初めて、光起電力が得られます。
- p形半導体とn形半導体の接合を作ると、
  接合界面付近に内蔵電位の勾配ができて電子とホールが分離され、光起電力が









半導体のバンドギャップと光吸収

- (a)のように、入射光の光子エネルギー(hv)がバンドギャップ(Eg)より小さければ、価電子帯の電子は伝導帯に飛び移ることができず、半導体は光を吸収しません。
- これに対して、(b)のようにhvがEgより大きくなると、価電子
  帯の電子は光のエネルギーをもらって伝導帯に飛び移り、価電子帯にホールを残します。





半導体のバンドギャップと色

- 図は、いくつかの半導体についてバンド
  ギャップと色の関係を示したものです。
  - 硫化亜鉛(ZnS)のバンドギャップは3.5eVなので、光学吸収端の波長354nmより短い光が吸収されそれより長い波長は全部透過します。このため、可視光のすべての波長が透過するので無色透明で、粉末は白です。
  - 硫化カドミウム(CdS)ではEg=2.6eVに相当する波長477nmより短波長の紫と青が吸収され、赤から緑の波長が透過するので黄色です。
  - リン化ガリウム(GaP)では、Eg=2.2eVに相当 する564nm(緑)より短い波長が吸収され、黄 色と赤が透過するので橙だいだい色です。
  - 硫化水銀(HgS)はEg=2eVに相当する620nm
    (赤橙)より短波長が吸収されて赤色です。
  - ガリウムヒ素(GaAs)は吸収端が826nmにあり、
    可視光(380~780nm)をすべて吸収するので、
    透過光は目に見えませんから色は黒です。



化学式	鉱物名	絵の具名	バンドギャップ (eV)	色
С	ダイヤモンド	_	5.4	無色
ZnO	紅亜鉛鉱	ジンクホワイト	3	無色
CdS	硫カドミウム鉱	カドミウム イエロー	2.6	黄
CdSi-xSex	—	カドミウム オレンジ	2.3	橙
HgS	辰砂	バーミリオン	2	赤
HgS	黒辰砂	—	1.6	黒
Si			1.1	黒
PdS	方鉛鉱	—	0.4	黒



シリコン(Si) (化学名:珪素)

シリコン



- ・ ガリウムヒ素(GaAs) (化学名: 砒化ガリウム)
  LED材料、光通信用レーザ材料、高周波デバイス材料
- 窒化ガリウム (GaN) デ
  青色LED材料、青紫色レーザ材料 GaN

電子デバイス材料、太陽電池材料

- カドミウムテルル()
  太陽電池材料
- シーディーエス()
  光センサ材料



CdS



http://www.iaf.fraunhofer.de/index.htm

LPCBC INSTITUTE OF SOLID STATE PHYSICS, RUSSIAN ACADEMY OF SCIENCES

## シリコン結晶の作り方



- 金属シリコンを高純度多結晶シ リコンにする (eleven nine)
- 高純度多結晶シリコンの結晶を 整え単結晶にする(インゴット)
- 単結晶 (インゴット) をスライスし、
  表面を磨くなどの処理をしウェハ が完成する









http:<u>www.um.u-tokyo.ac.jp/.../ SILICON/HOME.HTM</u>





 単結晶系:単結晶インゴットを ワイヤソーカッターなどでスラ イスしてウェハーに加工し、セ ル形成のプロセス(不純物の拡 散によってpn接合を形成し、 電極を形成するなど)に送りま す。ウェハーの厚みは0.2mm 程度です。

 多結晶系:単結晶インゴットの 両端部や切断くずを再融解して 固化した多結晶インゴット(い わばシリコンの鋳物)をスライ スしてウェハーに加工し、太陽 電池セルに仕上げます。ウェ ハーの厚みは0.3mm程度です。









セルからモジュールへ

- ソーラーパネル(太陽電池モジュール)は、太陽電 池セルの集積によってつくります。図1には、多結晶 シリコン太陽電池モジュールの製作過程を示してい ます。
- セルを強化ガラス上に配列
- 太陽電池セルは0.2~0.3mmの薄さですから、支 えになるものがなければなりません。通常はガラス 板を用います。まず、直列に配線された太陽電池セ ルの受光面をガラス側に向けて、ガラス板上に配列 します。ここに使うガラス板は、台風などでものが飛 んできてもだいじょうぶなように、金属球の落下試験 をして強度を確認した強化ガラスを使います。太陽 電池パネルの上を工事の人が歩くことも想定されて います。
- 樹脂と保護フィルムで封止
- この上に樹脂を載せ、さらに保護フィルムで覆って、 セルの配列を封止します。太陽電池セル自体の寿 命はかなり長いのですが、封止に用いる樹脂の劣 化が太陽電池モジュールの寿命を決めるといわれ ています。
- フレームで覆って固定し、電極をつけて完成

記録されたセルを、強化ガラス上に受光要を下にして配列







セル・モジュール・アレイ

- セルの電圧(開放電圧)は半導体によって決まっていて、乾電池の電圧より低い1V足らず、Siでは0.8Vしかありません。
- これを25個直列につないだモジュール にすると出力電圧は約21Vになります。
- このモジュールを7個直列につないだモジュール列の電圧は150Vとなり、電灯線の電圧と同レベルになります。
- また、1辺10cmの正方形セルを流れる 電流は、せいぜい4Aですが、5つのモ ジュール列を並列にすれば20A流せま す。
- 7直列5並列のアレイにすることで、150V、 20Aすなわち約3kWの太陽電池発電機 になるのです。







#### 変換効率とは、太陽光のエネルギーを太 陽電池から取りだせる電気エネルギーに 変える能力を表すための尺度です。



- 図1のグラフは太陽電池の出力電圧と出力電流の 関係です。このグラフでIscと記したのは短絡電流で す。短絡電流は図の①のように、太陽電池の端子間 を電流計で短絡したときに流れる電流です。
- ー方、Vocと記したのは開放電圧です。開放電圧は、 図の❷に示すように、太陽電池から電流を取りださ ずに電圧計で測定した電圧です。
- 取りだせる電力は、実際の電圧-電流関係が曲線 状になっているので、点線で示した長方形の面積 VOC×ISCより小さな電力しか取りだせません。
- 図の③に示すように、太陽電池に負荷抵抗RLをつ ないだとき、両端の電圧と流れる電流の関係はI= V/RLで表される負荷直線になります。この負荷直線 と電圧-電流特性曲線の交点に内接する長方形の 面積Vm×Imを最大にする負荷のとき、最適負荷点 に最大出力電力Pmaxが取りだせるのです。この値 を受光パワー(太陽光の放射強度E=1kW/m2と太 陽電池受光面積Aの積)で割って百分率で表したも のが、式①に示される変換効率ŋです。



理論限界変換効率と化合物半導体

- 図は、理論的に予測でき る単接合太陽電池の最大 の変換効率(25°C)をバン ドギャップEgの関数として 表した曲線で、「理論限界 変換効率曲線」と呼ばれ ます。●は各材料で実現し ている最高値です。
- 図を見ると、CIGSもCdTeも 本来のポテンシャルを発 揮していないことがわかり ます。

**技術振**圓機構

独立行政法人



太陽電池の理論限界変換効率のバンドギャップ依存性

J.J. Loferski: J. Appl. Phys. 27, 777-781 (1956).



タンデムセルとは?

- トップセルで青から緑を吸収し、ミドルセル で黄から赤を吸収し、残りの深紅から赤外 光をボトムセルで吸収することで、太陽光 のスペクトルを有効利用します。
- しかし、3つのセルを積層しても、3つの太陽 電池それぞれの最大出力を合わせた出力 を得ることはできません。
  - なぜなら、2番目、3番目のセルには、上の セルで吸収された光が届かないこと
  - 直列につなぐので電圧は足し算になりますが、電流はもっとも電流密度(lsc)の小さな セルで抑えられてしまうということ
  - プロセス上、上に載せたセルの結晶性が悪くなり、性能が発揮できないということもあります。

も術振圓機構

独立行政法人

トップセル E<sub>4</sub>~2.5eV (青と縁を吸収)





400 450 500 550 600 650 700 800 900 1000 (nm)



## 集光型とは?

- 宇宙用に開発された複雑な構造のセルは、 効率が高くても高コストなので、大面積の 太陽電池モジュールとしては用いられません。しかし、安価なレンズや鏡で集光すれ ば小面積のセルでも十分な電力をつくれる ので、宇宙用のセルを地上用に転用することができます。上の図は、フレネルレンズ集 光型太陽電池を模式的に示したものです。
- 集光した場合、短絡電流密度は集光比に 比例して増大し、開放電圧は集光比の対 数に比例して増加します。また、集光すると 開放電圧が増大するために曲線因子が改 善され、変換効率が多少よくなるという効 果もあります。ただし、直列抵抗が高いと改 善の効果は下がります。











## 太陽電池の比較

1 太陽電池の比較

材料による 分類	小分類	現状の変換効率(%) <sup>**</sup>		モジュール	資源	特徴
		モジュール	セル	コスト***		
シリコン系	単結晶系	22.7	24.5	2.05*	Δ	高い変換効率。 安定。Si材料の 多消費に難
	多結晶系	17.0	20.4	1.82*	Δ	比較的高効率、 普及。材料供給 に難
	薄膜系	10.4	20.0	1.37+	0	低コストで大面積 可能。省資源。低 効率と光劣化に難
化合物 半導体系	Ⅲ-Ⅴ族	36.1	41.6		Δ	超高効率。宇宙用。 高コスト、資源問 題に難
	CIGS系	13.6	20.0	(0.99)&	0	低コストで大面積 可能。省資源。大 面積効率に難
	CdTe系	10.9	16.7	0.98+	Δ	低コスト、大量生 産。中効率。Cd 使用が問題
化学系	色素増感系	8.5	11.2	(0.75-3.3)*	0	低コスト、省資源。 中効率。液体使用 が難。光劣化も
	有機 半導体系	3.5	7.9	(1-2.84)#	0	低コスト、省資源。 中効率

- 表1はさまざまな材料の太陽電池の、 セル効率およびモジュール効率、コス ト、材料に関連する資源問題と毒性、 各電池の特徴をまとめたものです。
- 多結晶シリコンのモジュールは、か なりの高効率でコストも低く、長い伝 統に支えられて性能も安定していま す。これまでの普及型の家庭用太陽 電池モジュールは、ほとんどこのタイ プでした。

\* 2010年12月の最低価格(http://www.solarbuzz.com/Moduleprices.htm) & 2008年: Nanosolar 社の発表(role-to-role) + 2009年: First Solar 社発表 # Estimation: Joseph Kalowekamo, Erin Baker: Estimating the manufacturing cost of purely organic solar cells; Solar Energy 83, 1224-1231 (2009) \*\* M.A.Green et al.: Solar cell efficiency tables (version 35); Progress in Photovoltaic Research Application, vol.18 (2010) pp.144-150. \*\*\* ピークパワー 1Wあたりのモジュールコストを米ドルで表したもの

種々の太陽電池のセル変換効率・モジュール変換効率のチャンピオンデータ(2010年時点)および 記載のあるモジュールコスト\*\*\*の一覧表





- 1m<sup>2</sup>あたりに換算すると、多結晶で128W、単結 晶で136Wです。地上1m<sup>2</sup>の面積に、南中時に 真上から降りそそぐ太陽光のパワーは約1kW でしたから、受けた光の13~15%くらいしか電 気に変わっていません。
- 結晶シリコン基板上に薄膜アモルファスシリコンを形成したハイブリッド型のHIT太陽電池モジュールの出力は1m<sup>2</sup>あたりに直すと152Wもあります。
- セル効率からの低下の原因は、①セルを並べてモジュールにするときにどうしても隙間ができること、②電極の下には光が届かないこと、③モジュール外周にフレームが必要なので実効面積が小さくなってしまうこと、などです。



オーストラリアのレースで優勝した東海大学チームのソーラーカーに搭載されたInGaP/InGaAs/Ge太陽 電池の変換効率は35%という高い値でした。



- 太陽光のパワー(1kW/m<sup>2</sup> × 受光面積)に対する
  太陽電池から取り出せる最大パワーの比率(百 分率)を変換効率といいます。
  - -シリコン単結晶太陽電池の変換効率の最高値は 小面積セルで24.5%、大面積モジュールで22.7%
  - ガリウムヒ素系タンデム太陽電池の変換効率は小面 積セルで41.6%、大面積モジュールで36.1%
  - CIGS系薄膜太陽電池の変換効率は 小面積セルで20.0%、大面積モジュールで13.6%

#### 有機太陽電池・色素増感太陽電池とは?

- いずれも、有機物の分子内の光
  励起による電子・ホール対の生成
  を使っています。
- 有機半導体は、無機の半導体とち がって本質的に高抵抗です。
- n型、p型のいずれもドーピングに よってキャリアが生成されるので はなく、電極の仕事関数との関係 で、電子受容体(n型半導体)にな るか、電子供与体 (p型半導体)に なるかが決まるのです。

- 電極 | DDDDD | AAAAA | 電極 ↓光励起
- 電極 |DDDDD+|A·AAAA| 電極 ↓電荷輸送
- 電極 | D+DDDD| AAAAA·| 電極 ↓ 起電力発生

(+)電極  D]	DDDDIAAAA	AA 電極()
Ļ	_電流発生	1

D:電子供与体(p型);A:電子受容体(n型)





- 電子供与体(p)を光励起すると
  HOMOにあった電子がLUMOに上がる。
- 電子供与体(p)のLUMOから電子
  受容体(n)のLUMOへ電子が移動
  し、電荷分離状態が達成される。
- この状態で、電子供与体(p)の HOMOにホールがあり、電子供与 体(n)のLUMOに1つ電子が入って いる。
- ホールはエネルギーダイアグラム の上へ向かって障壁なく流れ、電 子供与体分子から仕事関数の大 きなITO電極へ到達する。



図 有機薄膜太陽電池のエネルギーダイアグラム

• 電子は、電子受容体のLUMOから仕事関数の小さなAI電極に捕捉される。



### 塗布型有機太陽電池

- 最もよく使われているのがバルク ヘテロ型太陽電池です。
- 塗布型太陽電池では、無機太陽 電池のようにp型領域とn型領域 とがはっきりと分離されておらず 図に示すように両者が絡み合っ たバルクヘテロ構造をとります。
- 両材料の界面のみが光を電気に 変換するのに寄与しており、電極 との仕事関数の関係で、電子 ホールを分離できるのです。



バルクヘテロ構造有機太陽電池の内部構造の模式図

### 色素增感太陽電池



#### ④1 色素増感太陽電池の構造と動作原理

- 光をあてると色素分子の電子が光エネ ルギーをもらって色素の励起分子軌道 LUMOに入る。LUMOのエネルギー準位 は、酸化チタンの伝導帯の底よりエネ ルギーが大きいので、電子は伝導帯に 移り、透明電極を経て外部回路に流れ る。
- 一方、色素の分子軌道HOMOに残され たホールは、ヨウ化物イオンI-に移って ヨウ素になる。ヨウ素は対極から電子を もらって還元され、I-に戻る。
- 外部回路を接続しないときの開放電圧 Vocは、n型側のフェルミ準位(酸化チタンの伝導帯の底)とp型側のフェルミ準 位(ヨウ素の酸化還元電位(REDOX))の 差となる。





## 量子ドット太陽電池って?

- ・量子ドットは図2(a)のように、バンドギャップの大きな半 導体に囲まれたバンドギャップの小さな半導体のナノサ イズの箱です。電子の波は(b)のように、3方向に閉じ 込められて運動の自由度がなくなるために、(c)エネル ギー状態は幅のない量子準位になります。
- この量子準位のエネルギーは、量子ドットのサイズWを 変えることによって制御できます。また、図3の(a)のよう に、量子ドット超格子をつくると、(b)のようなミニバンド が生まれ、バンドギャップを人工的に制御することがで きます。
- 光をあてると、いくつかのミニバンド間の遷移が起きるので、広い波長範囲の光を吸収し、効率よく電気に変えることができます。理論的には60%を超える高効率が期待されていますが、サイズのそろったドットを均一に並べることが技術的に難しく、いかに外部に電気を取り出すかも未解決で、高効率を実現するまでの道のりはまだまだ長いようです。





- MEGとはmulti exciton generation(多励起子生成)
- NRELのノジック、ビヤドらは、100%を超える外部量子効率(EQE)をもつ太陽電池を開発しました[1]。(高いEQEは必ずしも高い変換効率を意味しません、なぜなら電力の変換は、出力電流と出力電圧の両方に依存するからです。)

MEG太陽電池って?

- 鍵となるプロセスである「多励起子生成(MEG)」が半導体ナノ結晶、
  半導体量子ドットにおいておきることは、ノジックが2000年代初期
  に予言していました[2]。
- 1. Q.E. Semonin et al. Science 334, 1530 (2011)
- 2. A.J. Nozik: Physica E 14, 115 (2002)





ナノ結晶ドットにおけるMEG

- MEGは、衝突電離の仲間です。高速で走行する電子が他の電子に衝突して、その電子を伝導帯に励起する現象に相当します。衝突電離現象は、バルクの半導体太陽電池にはあまり大きな効果をもたらしません。なぜなら、強く励起された電子はフォノンを励起してエネルギーを失うからです。
- 太陽電池がバンドギャップより高いエネルギーの光子を吸収すると、1つの光子は高エネルギーの電子正孔対を生成します。左図に示すバルク太陽電池では電子も正孔も非常に短時間のうちに伝導帯底と価電子帯頂に緩和して、もとのエネルギーの大部分を熱として失います。
- これに対し右図に示すナノ結晶系の太陽 電池では、伝導帯の電子状態はバルク より大きなエネルギー間隔をもって分離 しており、フォノンを媒介した冷却は起こ りにくく、第2の電子を衝突励起することが できるのです。

D. J. Binks: Phys. Chem. Chem. Phys. 13, 2693 (2011)



## 化合物太陽電池



## 化合物太陽電池の系図



## 結晶構造





カルコパイライト構造(CH)







半導体名	Eg (eV)	直接/間 接	結晶構造	半導体名	Eg (eV)	直接/間接	結晶構造
$CuInSe_2$	1.04	直接	$\mathbf{CH}$	GaAs	1.42	直接	ZB
Si	1.12	間接	D	CdTe	1.47	直接	ZB
$ZnGeAs_2$	1.15	直接	CH	$CuInS_2$	1.53	直接	CH
$AgGaTe_2$	1.15	直接	СН	$\mathrm{CdSiAs}_2$	1.55	直接	СН
$\mathrm{CdSnP}_2$	1.17	直接	СН	AlSb	1.62	間接	ZB
$CuGaTe_2$	1.23	直接	CH	$CuGaSe_2$	1.68	直接	$\mathbf{C}\mathbf{H}$
$AgInSe_2$	1.24	直接	СН	$\mathrm{CdGeP}_2$	1.72	直接	СН
InP	1.34	直接	ZB	a-Si:H	1.7	—	非晶質

D:ダイヤモンド構造、ZB:閃亜鉛鉱構造、CH:カルコパイライト構造





- 結晶シリコン(c-Si)は間接遷 移型吸収端をもつため光吸 収係数が小さいのに対し、 直接吸収端をもつGaAs, CdTe, CIS(CuInSe<sub>2</sub>) などの 化合物半導体はSiより2桁 近く大きな吸収係数を示しま す。
- ・ 特にCISは近赤外域の吸収 が強いという特徴をもちます。

**受**技術振圖機構

独立行政法人





•3種類(III-V族、CIGS系、 CdTe系)の化合物系太陽 電池のモジュールとセル における変換効率のチャンピオンデータをます。 •CdTeもCIGSもセルの効率 は高いのに、モジュール効 率になると10%そこそこし かありません。化合物がも つ高いポテンシャルを生 かし切れていないのです。 このギャップを埋めるには、 結晶工学的アプローチが 必要です。



小分類	現状の変換効率(%) <sup>**</sup>		モジュール	資源	特徴	
	モジュール	セル	コスト***			
Ⅲ-V族	36.1	41.6		Δ	超高効率。宇宙用。 高コスト、資源問 題に難	
CIGS系	13.6	20.0	&(0.99)	0	低コストで大面積 可能。省資源。大 面積効率に難	
CdTe系	10.9	16. <b>7</b>	0.98+	Δ	低コスト、大量生 産。中効率。Cd 使用が問題	

& 2008年: Nanosolar 社の発表(role—to—role)

+ 2009年: First Solar 社発表# Estimation: Joseph Kalowekamo, Erin Baker: Estimating the manufacturing cost of purely organic solar cells; Solar Energy 83, 1224-1231 (2009)

\*\* M.A.Green et al. :Solar cell efficiency tables (version 35); Progress in Photovoltaic Research Application, vol.18 (2010) pp.144-150.

\*\*\* ピークパワー1Wあたりのモジュールコストを米ドルで表したもの



## 化合物太陽電池 •III-V族太陽電池




# Ⅲ-V族太陽電池

#### Ⅲ-V族化合物系太陽電池の変換効率のチャンピオンデータ

材料	非集光/集光	<b>接合数</b>	췖子数	<b>変換効率</b> (%)	我表者、我表年
GaAs (薄膜)	非集光	単接合	2	26,1	Radboud U.2009
GaAs	集光 (232sun)	単接合	2	28.8	Fraunhofer,2009
GaAs (多結晶) /Ge基板	非集光	単接合	2	18.4	RTI,1997
InP (エピ薄膜)	非集光	単接合	2	22.1	Spire, 1990
GalnP/GaAs	非集光	2接合	2	30.3	Japan Energy,1996
GalnP/GaAs/Ge	非集光	3接合	5	32.0	Spectrolab.,2003
GaAs/CIS	非集光	2接合	2	25.8	Kopin/Boeing,1988
GalnP/GaAs/Ge	集光 (364sun)	3接合	2	41.6	Spectrolab.,2009

出典: M.A.Green et al.: Solar cell efficiency table(version 35), Prog. Photovolt: Res. Appl. 18 (2010)144-50





# 宇宙用の太陽電池は何でできている?

- 宇宙ステーションや人工衛星
   の電力は高効率の太陽電池
   から供給されます。
- 単接合ではせいぜい30%なの
   で、3接合タンデムセルで波長
   域を分担して、40%以上の変
   換効率を達成しています。
- MBE、MOVPEなどのハイテク で作製されるので高価です。







# Ⅲ-V族太陽電池

#### **Ⅲ-Ⅴ族化合物系太陽電池の変換効率のチャンピオンデータ**

		ANTER	301只知草(%)	36武帝、36武中
非集光	単接合	2	26.1	Radboud U.2009
集光 (232sun)	単接合	2	28.8	Fraunhofer,2009
非集光	単接合	2	18.4	RTI,1997
非集光	単接合	2	22.1	Spire, 1990
非集光	2接合	2	30.3	Japan Energy,1996
非集光	3接合	5	32.0	Spectrolab.,2003
非集光	2接合	2	25.8	Kopin/Boeing,1988
集光 (364sun)	3接合	2	41.6	Spectrolab.,2009
	非集光 (232sun) 非集光 非集光 非集光 非集光 (364sun)	非集光       単接合         集光(232sun)       単接合         非集光       1         非集光       1         非集光       1         北       1 <tr< td=""><td>非集光       単接合       2         集光 (232sun)       単接合       2         非集光       2       2         非集光       2       2         非集光       3       2         非集光       2       2         非集光       3       2         集光 (364sun)       3       2</td><td>非集光単接合226.1集光(232sun)単接合228.8非集光単接合218.4非集光単接合222.1非集光2接合230.3非集光3接合232.0非集光2232.0非集光3225.8集光 (364sun)3241.6</td></tr<>	非集光       単接合       2         集光 (232sun)       単接合       2         非集光       2       2         非集光       2       2         非集光       3       2         非集光       2       2         非集光       3       2         集光 (364sun)       3       2	非集光単接合226.1集光(232sun)単接合228.8非集光単接合218.4非集光単接合222.1非集光2接合230.3非集光3接合232.0非集光2232.0非集光3225.8集光 (364sun)3241.6

出典:M.A.Green et al.: Solar cell efficiency table(version 35), Prog. Photovolt: Res. Appl. 18 (2010)144-50





#### Ⅲ-V族多結晶太陽電池の構造と 薄膜形成プロセス



R. Venkatasubramanian, B.C. O'Quinn, E. Siivola, B. Keyes, R. Ahrenkiel: Conf. Rec. 26th IEEE Photovoltaic Specialists Conf. pp.811-814 (1997) 多結晶Ge基板上の多結晶p⁺/n 接合GaAs太陽電池の構造



### 多結晶Ge基板上のGaAs太陽電池のI-V特性

- サブmmサイズの粒径を 有する多結晶Ge基板上 にGaAs太陽電池が作製され、4cm<sup>2</sup>セルで20%、
   0.25cm<sup>2</sup>セルで21.2%の効 率(AMI.5) が得られている ことが報告されている
- R·Venkatasubramanian,et al.:Proc·26thIEEE Photovoltaic Specialists Conf. (IEEE,New York,1998)



サブmmの粒径を有する多結晶Ge基板上の 多結晶GaAs太陽電池のI-V特性

# 化合物太陽電池 •CDTE系、CIGS系太陽電池





### 化合物系多結晶太陽電池の構造と 薄膜形成プロセス(1)CdTe

- 図は、CdS/CdTe太陽電池の構成図です。
- 透明導電膜をつけたガラス基板に n-CdSの薄膜を堆積したものを基板 として、近接昇華法でCdTeを堆積し、 カーボンを裏面電極として塗布する という、大量生産に向くきわめてシ ンプルなプロセスで作製します。



太陽光はガラス基板から入射する

 CdTeペーストを塗布・乾燥することによりCdTe乾燥膜を形成した ガラス基板と、CdS膜を成膜したガラス基板とを、CdTe乾燥膜と CdS膜が相対する向きに向かい合わせて密着させて熱処理する 方法も報告されています。





#### 化合物系多結晶太陽電池の構造と 薄膜形成プロセス(2)CIGS

- CIS(CuInS2)は直接遷移型半導体なので、光吸収係数はほかの半導体と比べて非常に大きく、このため、たった1~2µmという薄さの膜でも太陽光を強く吸収します。
- インジウム(In)の一部をガリウム(Ga)で置換したCIGSは、バンドギャップを1.25eV付近にもち、変換効率が高く、小面積セルでは20%という高い効率が報告されています。
- 大面積のモジュールにしても、 シリコン多結晶太陽電池の変 換効率と遜色ない16.7%の効 率がでます。









#### CIGSについて

- CIGSとは、CIS(CuInSe<sub>2</sub>)と CGS(CuGaSe<sub>2</sub>)のアロイ(混 晶)であるCuIn<sub>1-x</sub>Ga<sub>x</sub>Se<sub>2</sub>の 略称です。
- CISはIV→III-V→II-VI→
   I-III-VI<sub>2</sub>とつづくダイヤモン
   ドー家の末裔なので四面
   体配位の共有結合です。
- I-III-VI<sub>2</sub>族には、太陽電池 材料の候補となるものが 多数あります。





#### VI族がテルルのものは省略



CIGSの製造プロセス (1)バイレーヤー法

- CIS 結晶はCIS 膜の表面に存在する Cu-Se 系液相を介して成長します。
- 薄膜表面の拡大図に示したように Cu-Se 系液相が固相のCu2Seと共存し、このCu2Seと、表面から拡散し てきたInとSe が反応してカルコパイ ライト型のCIS が生成します。
- Cu<sub>2</sub>Se とCIS の間には、3 次元的な 結晶学的方位関係が存在します。
- 出発物と生成物の間に3次元的に 結晶学的な関係が存在する化学反応のことをトポタクティック反応 (Topotactic Reaction)といいます。



CuxSeはKCN処理 などで除去します。

和田:日本結晶成長学 会誌Vol.36,No.4 (2009)282による



CIGSの製造プロセス (2) 三段階法

- 第一段階:比較的低い400°C程度の基 板温度でIn,Ga,Seを蒸着して(In,Ga)2Se3 膜を形成します。
- 第二段階:基板温度を600 ℃程度まで 上昇させてCuとSeを蒸着して膜全体を Cu過剰(Cu/(In+Ga)>1)組成にします。
- 第三段階:再びIn,Ga,Seを照射して膜の 最終組成をCu不足(Cu/(In+Ga)<1)に します。

ダブルグレーデッドバンドギャップにより,開放端電 圧(Voc)と短絡電流密度(Jsc)の両方を大きくできる.

和田:日本結晶成長学会誌Vol. 36, No. 4 (2009)282による





## CIGSの製造プロセス (3)セレン化法



- Mo 裏面電極の上にCu,
   In の順に金属膜を形成.
- その積層膜をH2Se ガス 中で熱処理→まず表面 のIn がH2Se と反応して In2Se3 が生成.
- 次に、そのIn2Se3 中に裏 面からCu が拡散、表面 からSe が拡散して次第 にIn2Se3 がCIS に変化。

和田:日本結晶成長学 会誌Vol.36,No.4 (2009)282による



#### 図表II.8 化合物系(CIGS)太陽電池の代表的な製造プロセスと主な原材料・部材、製造装置

	製造プロセス	概要	主な原材料・部材	主な製造装置					
	①金属裏面電極層 形成	<ul> <li>・ガラス基板の上に、スパッタ法により、金属(モリプデンが一般的)を 材料とした裏面電極層を製膜</li> </ul>	・ガラス基板 ・Mo (モリブデン)	<ul> <li>スパッタリング装置</li> <li>レーザースクライ ビング装置</li> <li>スパッタリング装置</li> </ul>		⑦透明導電膜窓層 形成	<ul> <li>パッファ層の上に、MOCVD法に より、透明導電膜窓層(ZnO:B 膜)を製膜</li> </ul>	・Z n O (酸化亜鉛) ガス	<ul> <li>MOCVD装置</li> </ul>
セル形成	②パターニング 1	<ul> <li>各セルの直列接続を行うため(以下 計3回のパターニング)、裏面電極 層を削ってパターン1を形成</li> </ul>	_			⑧パターニング3	<ul> <li>⑥の工程に続き、透明導電膜を削っ てパターン3を形成</li> </ul>	_	・メカニカルスクラ イビング装置
	③Cu-In-Ga 膜製膜	<ul> <li>CIGS光吸収層の一部として、C u-In-Gaからなる金属プリカー サをスパッタ法によって製膜</li> </ul>	・Cu-In-Ga金 属プリカーサ			⑨電極形成	<ul> <li>・バスパー電極(アルミニウム)を裏 面電極層上にはんだ付け</li> </ul>	・アルミニウム ・無鉛はんだ	・はんだ付け装置
	④セレン化	・上記②で形成された薄膜を希釈した セレン化水素(H₂Se)雰囲気中 で熱処理し、CIGS層を形成	・希釈H:S e ガス	・熱処理炉		() ラミネーション	<ul> <li>上記までの工程で、ガラス基板上に 形成されたCIGS層等を、封止材 とカパーガラスを用いて封止</li> </ul>	・封止樹脂フィルム ・カパーガラス	・ラミネート装置
	⑤バッファ層製膜	<ul> <li>上記のCIGS層を強アルカリ性水 溶液中に浸し、溶液成長法によって</li> </ul>	・金属塩(Z n 塩) ・触媒(チオウレア)	・溶液成長装置	モジュー	<ul><li>①フレーミング、</li><li>端子取付</li></ul>	<ul> <li>上記までに形成したモジュールにア ルミフレーム(外枠)等を取り付け</li> </ul>	・アルミフレーム	・フレーミング装置
		パッファ層を製膜				①特性検査	・上記の工程を経て製造されたモジュ	_	・モジュールテスタ
	⑥パターニング2	<ul> <li>・②の工程に続き、CIGS層・パッ ファ層を削ってパターン2を形成</li> </ul>	_	・メカニカルスクラ イビング装置	n	,	ールに疑似太陽光を照射して、モジ ュール性能の最終検査を行う		

プロセス各段階でパターニングが入る





# CIS太陽電池の接合

- CIS系太陽電池には、p-CuInSe<sub>2</sub>とCBD(化学浸漬法)n-CdS、n-ZnS 等のヘテロ接合が用いられます。
- n-CdSをCBD成膜する際にII族元素がCIS中に拡散し、CuInSe2内に buried junctionを形成しており、純粋のヘテロ接合ではないと考え られている。
- 単結晶CISで効率がでないのは、CIS結晶にCdSをエピしても、 buried junctionができないことが一因かもしれません。
- 接合界面のバンドプロファイルについては、仁木らが詳細な研究をしています。(日本セラミクス協会編「太陽電池材料」5.3節)これによれば、CdS/CIGS界面での伝導帯のバンド不連続は、Ga組成が25%付近だと0.2-0.3eVであるが、40-50%では、バンド不連続がOになり、さらに増加すると負になるとのことです。)





# CIGS太陽電池の課題

- CIGS 太陽電池の最高の変換効率は1.1 ~ 1.2 eV のE<sub>g</sub>をもつ Ga/(In+Ga)比の膜で得られています。
- 単接合太陽電池での理想的なE。である1.4 eV を持つCIGS 膜を用いれば、20 %を大きく越える変換効率が期待されます。
- しかし、現実には、Gaの組成比が増加すると結晶性が低下するという問題もある。また、高効率が得られているのは、薄膜においてバンドギャップの勾配をつけたものに限られているというのも本質的な問題がありそうです。
- 和田は、今後シングルセルで変換効率25%,タンデムセルで 40%という高い目標を達成するためには、CIGSという多元系 半導体を十分に理解して、基礎および応用の両面にわたって 幅広く研究開発を推進していくことが必要であると述べていま す。





# CIGSタンデムセルの課題

- CIGS系タンデムセルの理論変換効率の図から、上部 セルのEgが1.6~1.8eV、下部セルのEgが0.9~1.2eV の範囲で25%以上の変換効率が期待されます。
- CIGS系タンデム太陽電池の実現には多くの課題があります。
  - 上部セルの高効率化(16%以上)
  - 上部セルの高透過率化
  - 下部セルを損傷しない成膜法の開発

- 電流マッチング



(日本セラミクス協会編「太陽電池材料」5.4節)



モジュールの効率はなぜ低下?

記録されたセルを、強化ガラス上に受光面を下にして配列















- ソーラーフロンティアは、NEDOとの共同研究を受けて、30cm角CIGS系薄膜太陽電池 サブモジュールの開口部面積でエネル ギー変換効率17.8%を達成しました。
- この記録は、ソーラーフロンティアが2011
   年3月に達成した17.2%という世界最高記
   録を更新するものです。
- 2012年2月28日プレスリリース

# CZTSって何?



- クラーク数を30位まで掲げます。クラーク数から見るかぎり、次世代においてもシリコンが最重要な太陽電池材料であり続けることは間違いないでしょう。
- CIGSについても、かろうじて銅(Cu)が25位に入っているだけなので、インジウム (In)に代えてスズ(Sn、30位)と亜鉛(Zn、31位)を使うCu<sub>2</sub>ZnSnS<sub>4</sub>という4元化合物に 置き換える研究が始まっています。Copper zinc tin sulfideの頭文字です。
- 結晶構造はKesterite構造です。因みにKesteriteとはCu<sub>2</sub>(Zn,Fe)SnS<sub>4</sub>という鉱物です。

表	表1 クラーク数								
順位	元素	クラーク数	順位	元素	クラーク数	順位	元素	クラーク数	
1	酸素(0)	49.5	11	塩素(Cl)	0.19	21	クロム(Cr)	0.02	
2	ケイ素(Si)	25.8	12	マンガン(Mn)	0.09	22	ストロンチウム(Sr)	0.02	
З	アルミニウム(Al)	7.56	13	リン(P)	0.08	23	バナジウム(V)	0.015	
4	鉄(Fe)	4.70	14	炭素(C)	0.08	24	ニッケル(Ni)	0.01	
5	カルシウム(Ca)	3.39	15	硫黄(S)	0.06	25	銅(Cu)	0.01	
6	ナトリウム(Na)	2.63	16	窒素(N)	0.03	26	タングステン(W)	0.006	
7	カリウム(K)	2.40	17	フッ素(F)	0.03	27	リチウム(Li)	0.006	
8	マグネシウム(Mg)	1.93	18	ルビジウム(Rb)	0.03	28	セリウム(Ce)	0.0045	
9	水素(H)	0.87	19	バリウム(Ba)	0.023	29	⊐バルト(Co)	0.004	
10	チタン(Ti)	0.46	20	ジルコニウム(Zr)	0.02	30	スズ(Sn)	0.004	

アメリカの地質学者クラークが算出した地球上の地殻表層部(地表部から海面下約16kmまでの 岩石圏93.06%、水圏6.91%、気圏0.03%)に存在する元素の割合を質量パーセントで 表した指数。この地殻表層部の質量は地球全質量の約0.7%にあたる







- ソーラーフロンティアは、IBM、東京応化、DelSolarとのCZTS太陽電 池に関する共同研究においてエネルギー変換効率が11.1%を達 成。今回の記録更新は、CZTS太陽電池セルとしては世界最高記 録です。
- CZTS太陽電池はレアメタルを使用せず入手が容易かつ安価な原 材料を用いています。また、CZTS太陽電池はコスト競争力に優れ 量産化にも適しているため、将来性のある技術といえます。





2012年8月30日 プレスリリース

写真提供:IBMコーポレーション(www.research.ibm.com)

## 化合物太陽電池のふしぎ 多結晶太陽電池の結晶工学的考察





# 化合物太陽電池のふしぎ

- Si太陽電池ではバルク多結晶(multicrystalline)が使われているのに、GaAsのバルク多結晶太陽電池がないのはなぜ?
- CIGS太陽電池では多結晶(polycrystalline)薄膜で高効率 がでているのに、GaAs多結晶薄膜では効率が出ないの はなぜ?
- CIGSは、バルク単結晶では効率がでない。多結晶薄膜のほうが高効率なのはなぜ?
- セルでは効率が高くても、モジュールではかなり低い。効率を制限しているのは何?





## 化合物半導体のバンド構造の特徴 (1)III-V族, II-Vi族

- Siはダイヤモンド構造をとり、バンド 構造は間接遷移型ギャップを示す。
- III-V族のGaAsとII-VI族のCdTeは、どちらも閃亜鉛鉱構造をとり、バンド構造は、いずれも直接遷移型バンドギャップを示す。
- 価電子帯は主としてカチオンのp軌 道から成り立っているので、スピン 軌道分裂∆soはAsよりTeの原子番 号が大きいことによってGaAs (∆so=0.35eV)よりCdTe(∆so≈0.9eV) のほうがはるかに大きい。









# 化合物半導体のバンド構造の特徴 (2)I-III-VI<sub>2</sub>族

- CulnSe<sub>2</sub>のバンド構造は図に示す ように価電子帯が非常に複雑な 様相を見せます。
- これは、Cu-III-VI<sub>2</sub>系のカルコパイラ イト型半導体に特有です。価電子 帯はSeの4p軌道とCuの3d軌道が 混成した状態からできていること によります。
- 分子軌道法のことばでいうと価電 子帯の頂はCu3dとSe4pの反結合 状態に対応し、伝導帯の底は、 In5sとSe4pの反結合状態に対応す します。
- バンドギャップは、反結合軌道同 士の間に開いています。

独立行政法人

学技術振興機構



CuInSe<sub>2</sub>のバンド構造

(LDA計算では、点線のようにバンドギャップ が開かないが、sX-LDA法では、実線のようにΓ 点に直接ギャップが開く。)

T. Maeda and T. Wada: phys. status solidi (c) **6**, 1312-1316 (2009)





 CIS はCu およびIn にSe が四面体四配位した局所構造を 持っています. (a)はCuSe4<sup>7-</sup>、(b)はInSe4<sup>5-</sup>の四面体型 クラスターの分子軌道のエネルギー準位図です。



Cu-Se 結合あたりの平均結合次数は 1/4 になり,非常に弱い結合

In-Se結合あたりの平均結合次数は 1になり、かなり強いと考えられる.

たせているのはInと Se の結合



## 化合物半導体の真性欠陥 (1) III-V族

- ・化合物半導体は、Siのような元素半導体と比べて 遙かに多数の真性欠陥をもちます。
- Siの真性欠陥はSiの空孔V<sub>si</sub>および格子間原子[Si]<sub>i</sub> およびこれらの複合欠陥しかありません。
- これに対して、GaAsの真性欠陥は、空孔V<sub>Ga</sub>, V<sub>As</sub>,
   格子間原子[Ga]<sub>i</sub>, [As]<sub>i</sub>に加え、アンチサイト欠陥
   [As]<sub>Ga</sub>, [Ga]<sub>As</sub>が存在します。





#### GaAsにおいて観測されている電子トラップ準位 およびホールトラップ準位





## 化合物半導体の真性欠陥 (2) CdTe

- CdTeには、V<sub>cd</sub>, V<sub>Te</sub>, [Cd]<sub>i</sub>, [Te]<sub>i</sub>, [Cd]<sub>Te</sub>, [Te]<sub>cd</sub>などの真 性欠陥およびそれらの複合欠陥準位があります。
- CdTeが通常p型になるのは、V<sub>cd</sub>によると考えられます。CdTeのCdサイトにInを置換しようとしても、V<sub>cd</sub>との複合欠陥をつくり、ドープしたキャリアを補償してn型になりません。
- したがって、CdTe系太陽電池には、p型CdTeとn型 CdS(アニオン空孔によって無添加でn型になりやす い)とのヘテロ接合が用いられます。





## 化合物半導体の真性欠陥 (3) CIS

- 三元化合物CulnSe<sub>2</sub>となる と、欠陥の種類はさらに 増える。カチオン空孔V<sub>cu</sub>, 7,アニオン空孔V<sub>se</sub>、格 子間原子I<sub>cu</sub>, I<sub>in</sub>, I<sub>se</sub>、さらに、 置換欠陥[Cu]<sub>in</sub>, [In]<sub>cu</sub>、お よび複合欠陥が見られる。
   表は、CulnSe<sub>2</sub>中の主な欠 の生まて、
  - 陥の生成エネルギーであ る。計算方法によってか なりのばらつきがあるが、 V<sub>cu</sub>が形成されやすいこと がわかる。



Neuma	Möller	Zhang	Wada	
nn				
2.6	3.2	-0.89	-0.81	
2.8	2.4	1.73	0.37	
2.4	2.6	3	1.7	
4.4	—	3.56	_	
9.1	—	-	_	
22.4	-	_	_	
1.3	1.9	1.37	_	
1.4	1.6	2.89	—	
	Neuma nn 2.6 2.8 2.4 4.4 9.1 22.4 1.3 1.4	Neuma         Möller           nn         3.2           2.6         3.2           2.8         2.4           2.4         2.6           4.4         -           9.1         -           22.4         -           1.3         1.9           1.4         1.6	Neuma nnMöllerZhang2.63.2-0.892.82.41.732.42.634.4-3.569.122.41.31.91.371.41.62.89	

CulnSe<sub>2</sub>が通常p型伝導を示すのはV<sub>cu</sub>アク セプタによる。





## 多結晶化合物太陽電池の課題 結晶粒のサイズと転位密度の効果(1)GaAs

- 多結晶GaAs系において結晶粒界は キャリアの再結合中心として働くため 大きな粒径が必要です。図は、(a)の ような粒径モデルにおいて計算で得られたGaAs多結晶太陽電池におけ る少数キャリア拡散長を粒径に対し てプロットしたものです。
- これにより、単結晶並みの少数キャリア拡散長を得るには、mmサイズの結晶粒を有する多結晶膜が必要ですが、デバイス構造の工夫によって100µm程度でも高効率化が可能であるとされています。



(a)





### 多結晶化合物太陽電池の課題 (2)GaAsとSiの比較

図に示すように、Siでは、 光吸収係数が小さいた め、単結晶並みの変換 効率を得るには数 10µmの粒径が必要で あるのに対して、III-V族 化合物半導体薄膜太 陽電池においては、粒 径の大きさが5µmあれ ば単結晶並みの変換 効率が得られると考え られた。



多結晶薄膜太陽電池の変換効率と粒径 の大きさとの関係



多結晶化合物太陽電池の課題 結晶粒のサイズと転位密度の効果(3)CIS

- 一方、CIGSで実用化されているのは粒径1µm~
   2µmの多結晶薄膜が使われています。
- なぜ、GaAs多結晶ではmmサイズが必要なのに、 CIGS系ではµm サイズでよいのでしょうか?
- Pearson, Zungerらは、CIGS薄膜においては、粒界 付近で価電子帯頂の低下が起きて、結晶粒内部 のホールの障壁となって粒界での再結合を防い でいると考えており、その後の高解像度TEM観察 で裏付けられました。





## 多結晶化合物太陽電池の課題 転位によるキャリア再結合

- GaAsにおいては粒径が大きいので転位によるキャリア再結合も問題です。図はSi基板上のGaAs, InPおよびInGaPの少数キャリア拡散長の転位密度依存性の実測値と計算された曲線です。密度が10<sup>7</sup>を超えると非常に性能が劣化します。
- これは、単結晶についての結果ですが、多 結晶についても問題になるはずです。
- 多結晶において、転位密度を制御するのは、単結晶よりはるかに困難です。
- CIGSにおいても転位があると考えられますが、粒径が小さいことで転位が入りにくい、転位が再結合に寄与しないのではないでしょうか。



GaAs, InPおよびInGaPの少数キャリア拡 散長の転位密度依存性の実測値と計算曲線







 結晶粒界の空乏層内の再結合・発生電流 はJsは、次式で近似される。

$$J_{s} = \begin{array}{ccc} qn_{i}SW_{g} / (l_{g} / 4) & l_{g} \gg W_{g} \\ qn_{i}SW_{g} / (l_{g} - W_{g}) / (l_{g}^{2} / 4) & l_{g} > 2 W_{g} \\ qn_{i}S & l_{g} < 2 W_{g} \end{array}$$

ここで、niは真性キャリア濃度、ℓ<sub>g</sub>はグレインサイズ、グレイン空乏層領域端での界面再結合速度Sとして5×10<sup>6</sup>cm/sを仮定し、W<sub>g</sub>は、結晶粒界空乏層幅で

 $W_{g} = (2 \varepsilon V_{d} / qN)^{1/2}$ 

ここで、εは誘電率、Vdは結晶粒界の障壁
 高さで、文献値に基づき0.2eVと仮定する、
 Nはド-ピン濃度である







### 多結晶化合物太陽電池の課題 転位密度と変換効率

- 、転位の薄膜太陽電池特性への影響を計計算すると、図のようになる。
   図からSi基板上のIII-V族化合物半導体太陽電池同様,多結晶薄膜太陽電池においても、GaAsやInPバルク形太陽電池なみの高効率(効率23-25%)を実現するには、転位密度を5×10<sup>5</sup> cm<sup>-2</sup>以下に低減する必要がある.
- 転位密度が5×10<sup>6</sup>cm<sup>-2</sup>以下であれ ば、効率20%以上が可能である。







GaAsとSiの変換効率の粒径依存性

図に示すように、Siでは、 光吸収係数が小さいた め、単結晶並みの変換 効率を得るには数 10µmの粒径が必要で あるのに対して、III-V族 化合物半導体薄膜太 陽電池においては、粒 径の大きさが5µmあれ ば単結晶並みの変換 効率が得られると考え られた。



多結晶薄膜太陽電池の変換効率と粒径 の大きさとの関係
## 化合物太陽電池のふしぎは解決?

- Si太陽電池ではバルク多結晶が使われているのに、GaAs のバルク多結晶太陽電池がないのはなぜ?→GaAsやCIGS はSiより2ケタも吸収が強いので、バルクだと内部に光がと どかない。またcast-GaAsの粒界が問題。
- CIGS太陽電池では多結晶薄膜で高効率がでているのに、 GaAs多結晶薄膜では効率が出ないのはなぜ?→結晶粒 界や転位は、GaAsではキャリア再結合中心になるが、CIGS ではキャリアトラップにならないらしい。
- CIGSは、バルク単結晶では効率がでない。多結晶薄膜の ほうが高効率なのはなぜ?→高効率の薄膜多結晶CIGS太 陽電池では、バンドギャップのプロファイルが、両側で大き く、真ん中で低いダブルグレーデッドになっている。単結晶 ではこのようなプロファイルがつくれないことが原因か。

おわりに



• 理論的に高い効率が期待される化合物太陽電池 について、低コストで高効率な多結晶薄膜太陽電 池の実現を目指すためには、真性欠陥、粒界、 転位などのもたらす問題点をきちんと理解すると ともに、これまでに培われた材料選択、成膜技術、 評価技術などを総動員して、総合的に問題の解 決を図ることが求められている。これらは、まさに、 結晶工学の出番である。ぜひ多くの研究者の参 画を促したい。







謝辞

- この小稿をまとめるに当たり、産総研の反保様から貴重な資料を提供いただいたことに感謝します。
  平成9年度太陽光発電技術研究組合研究成果報告書「III-V族多結晶太陽電池の可能性調査」(1998.3)
- また、龍谷大学の和田先生には、CIGSに関連した 最近の研究資料をお送りいただきました。ここに 深く感謝します。
- この資料は、応用物理学会結晶工学分科会第 136回研究会で発表したものです。

