







太陽電池別、国別のセル生産量





太陽光チームの研究目標



1. 高効率・高信頼性モジュールを低コストで作製するための技術開発

2. 次々世代の高効率(>30%)太陽電池の開発

発電コスト目標 2020年 14円/kWh、2030年 7円/kWh を先導する技術の開発を行う。



FREAの結晶シリコン太陽電池試作施設



国立研究開発法人産業技術総合研究所



再生可能エネルギー研究センター





FREAにおける開発課題

(1) 高効率セル開発

課題

- ・薄型セルに対する表面パッシベーション技術の開発
- ・イオン注入技術を用いた新しいセル作製プロセス
- ・高効率セルの開発(ポスター49:立花福久)
- ・結晶シリコンスマートスタック技術(ポスター14:水野英範)



薄型ウェハ

表面パッシベーション技術

イオン注入装置



(2) 高効率・高信頼性モジュールの開発

課題

- ・高信頼性・高効率モジュールの開発
- ・新しい評価技術の開発(ポスター51:望月敏光)



Development items for a high-reliability module



FREA's light-weight module (Frameless, double-side thin-glass)



高品質シリコンインゴットの作製



新開発石英るつぼ(FTB研究所製)を用いた結晶成長によって、 高品質シリコンインゴットの作製に成功(キャリアのライフタイム値:現行市販品の2-3倍)。





Al-BSFセル(FREAセルプロセス)

現在の主流は単結晶、多結晶ともAI-BSFセル





・プロセスが少ない⇒ 設備投資が少ない

・スクリーン印刷、表Ag電極/裏Agアルミ電極同時焼成、BSF同時形成

•比較的高効率(多結晶17.8%、単結晶19%)

平成27年度:セル(厚さ0.18 mm)変換効率 19.3%の量産化試作施設



再生可能エネルギー研究センター

PERCセル(FREAセルプロセス)





ALD装置



レーザー加工装置

ポスター47: Supawan Joowichien





L-BSF幅及び焼成温度とセル変換効率





LBSF幅と内部量子効率

PERCセル構造におけるAl電極の課題



平成27年度:PERCセルの基本プロセス確立

平成28年度:変換効率向上を図る

・長波長感度の向上

AIO成膜

アニール

LBSF(電極設計、AIペースト、焼成)



スパッタAIOを用いたPERCセル





PDA条件:650℃30分、N₂雰囲気

セル変換効率 19.6%



バイフェイシャルセル(FREAセルプロセス)



セルの構造



裏面テクスチャー形成技術による両面発電性能向上



国立研究開発法人産業技術総合研究所



裏面エッチングによるセル特性比較

Table I: Front and rear side one sun parameters of rear side flattened and rear side texture n-PERT solar cell (AM1.5G, 100mV/cm^2 , 25°C).

		J _{sc} [mA/cm ²]	V _{oc} [mV]	FF [%]	η [%]	Bifaciality
Previous cell	Front	38.2	626.5	78.72	18.8	87.04
process	Rear	32.9	624.0	79.2	16.5	0/ 70
New cell	Front	38.0	627.5	79.7	19.0	01.9/
process	Rear	34.4	625.2	80.6	17.3	91 70

セルサイズ	156 mm×156 mm		
Jsc	38.9	mA/cm ²	
Voc	641	mV	
FF	77.7	%	
セル効率	19.4	%	

平成27年度:PERTセルの基本プロセス確立

- 平成28年度:変換効率向上を図る
- ・短波長感度の向上
- ボロン拡散プロファイル
- パッシベーション
- 反射ロスの低減
- ・FF向上

電極設計





イオン注入による高効率太陽電池作製技術

- 基板 *p*-type 156×156 mm²
- ・ テクスチャー形成
- ・ エミッタ形成 リンイオン注入 アニール
- 反射防止膜
- 電極形成
- 焼成



セル構造:AI-BSF





テクスチャーのような三次元構造へのイオン リンエミッタのキャリア分布 注入は太陽電池セル特有のプロセス



 ・テクスチャーへのイオン注入プロセス (注入条件,アニール条件)の理解が 不可欠



3 keV, 4×10¹⁵ /cm² チルト 35°, ステップ回転 15° 900°C, 窒素雰囲気

テクスチャー形状に沿った均一な 深さの拡散層を形成

Proceedings of EUPVSEC 2015, pp. 35-38



高信頼性モジュール

モジュール構造や材料によるセルクラックへの影響について

1. 実験方法

表1に実験に用いたモジュールの仕様を示す。タブ線の接合は半田と導電性フィルム(CF)の2種類を用い 比較を行った。図2に試験に用いたダイナミックメカニカルロード(DML)装置の外観を示す。また、図3に試 験モジュールの外観を示す。

ガラス/BS2 ガラス/ガラス ガラス/BS1 受光面カバー ガラス 0.85 mmt ガラス 0.85 mmt ガラス 0.55 mmt タブ線 鉛フリー半田/銅200 µm 鉛フリー半田/銅200 µm 鉛フリー半田/銅200 µm 封止材(受光面) EVA 0.45 mmt EVA 0.45 mmt EVA 0.45 mmt 封止材(裏面) EVA 0.45 mmt EVA 0.45 mmt EVA 0.45 mmt 裏面カバー PVF 38 μ m/PET 250 μ m/PVF 38 μ m PET 25 μm ガラス 0.55 mmt

表1 試験モジュール仕様一覧表



図2 DML試験装置の外観





図3 試験モジュールの外観



荷重と撓み量 (セル厚み175 µm)



RENRC

再生可能エネルギー研究センター

半田及びCFの試験前後の特性変化について



- 1. シートの種類(厚み)によってセルクラックの発生状況が変わる
- 2. 半田接合では有意な差は見られなかったがCF接合で大きな差が見られた 薄い裏面シートとCF接合を用いることでセルクラックに対して高い信頼性は得られる
- 3. ダブルガラスモジュールでは、荷重に対するセルクラックの発生はなく信頼性に対する有 効性が示された。



被災地企業のシーズ支援プログラム(H26-27年度) ポスター70





 本研究の一部は新エネルギー産業技術総合開発 機構(NEDO)の支援のもとに実施された.関係各位 に感謝申し上げます.