## 2024年度 JPECフォーラム

# 【2】SOEC共電解セルと基本設計に関する 研究開発

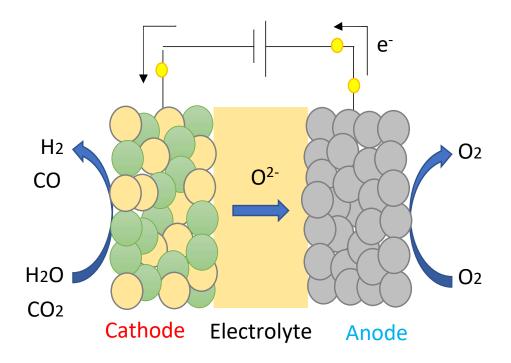
2024年5月14日 東北大学



## SOECによる高温CO。共電解



カーボンリサイクル社会に向けて、CO2からの合成液体燃料製造に原料を供給する SOEC共電解技術の確率が必要となる。本発表では、SOEC共電解セルの基本設計 のため、セル特性の把握と劣化因子解明に取り組んでいる結果の一部を紹介する。



#### Steam electrolysis:

Cathode: 
$$H_2O_{(g)+2}e^- \to H_{2(g)} + O^{2-}$$
  
Anode:  $O^{2-} \to \frac{1}{2}O_{2(g)} + 2e^-$ 

**Anode**: 
$$0^{2-} \rightarrow \frac{1}{2} 0_{2 \text{ (g)}} + 2e^{-}$$

#### **Co-electrolysis:**

Cathode: 
$$H_2O_{(g)} + 2e^- \rightarrow H_{2(g)} + 0^{2-}$$
 $CO_{2(g)} + 2e^- \rightarrow CO_{(g)} + 0^{2-}$ 
Anode:  $O^{2-} \rightarrow \frac{1}{2}O_{2(g)} + 2e^-$ 

$$CO_{2(g)} + 2e^{-} \rightarrow CO_{(g)} + 0^{2-}$$

**Anode**: 
$$0^{2-} \rightarrow \frac{1}{2} O_{2(g)} + 2e^{-}$$

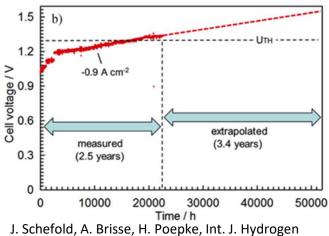
## SOECによる高温COっ共電解セルに関する課題



- SOFCと比べSOECでは劣化率が高い
- 特に燃料極でのNi移動の影響が顕著だが、原因究明および対策が求められる

#### SOECの最大の課題は長期耐久性

#### 平均劣化率:0.57%/kh@850℃



Energy 42 (2017) 13415

特に、電解運転で特徴的な劣化原因が、Ni-YSZ電極/電解質 界面からのNiの後退 SOFC SOEC Reference ~ 8 µm

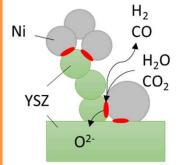


[1] A. Hauch et al., J. Electrochem. Soc., 155(11) B1184 (2019).

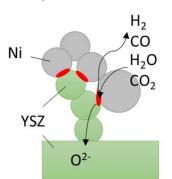
[2] M.B. Mogensen et al., Clean Energy, 3(3) 175 (2019). [3] M. Trini et al., J. of Power Sources, 450 227599 (2020).

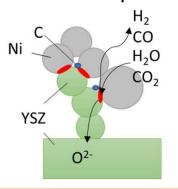
- 提案されている劣化モデル
- $H_2O$ Ni  $CO_2$  $H_2$ CO YSZ Three phase boundary(TPB)  $H_2O + 2e^- \rightarrow H_2 + O^{2-}$  $CO_2 + 2e^- \rightarrow CO + O^{2-}$

## Ni agglomeration



### Ni Separation from YSZ Carbon deposition





3

## ボタンセル耐久試験:



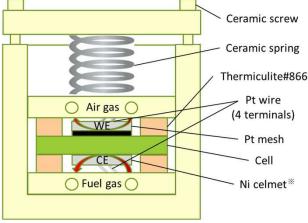
#### (1) 耐久試験:

測定条件 -0.7 and -0.5 A cm<sup>-2</sup>, T = 1073 K 空気極: 0.21 bar of  $p(O_2)$  ( $O_2$  mixed with Ar) 燃料極: 6 ml/min (12%)  $H_2O$  + 1 ml/min  $H_2$  + 7 ml/min  $CO_2$  + 45 ml/min Ar (H:C = 2:1)

Current density (A/cm <sup>2</sup> )	$u_f$
0.7	73.7%
0.53	52.1%
0.3	31.7%

#### 評価セル:

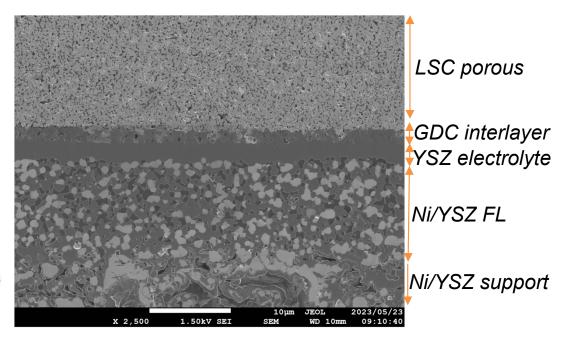




#### (2) 試験後分析:

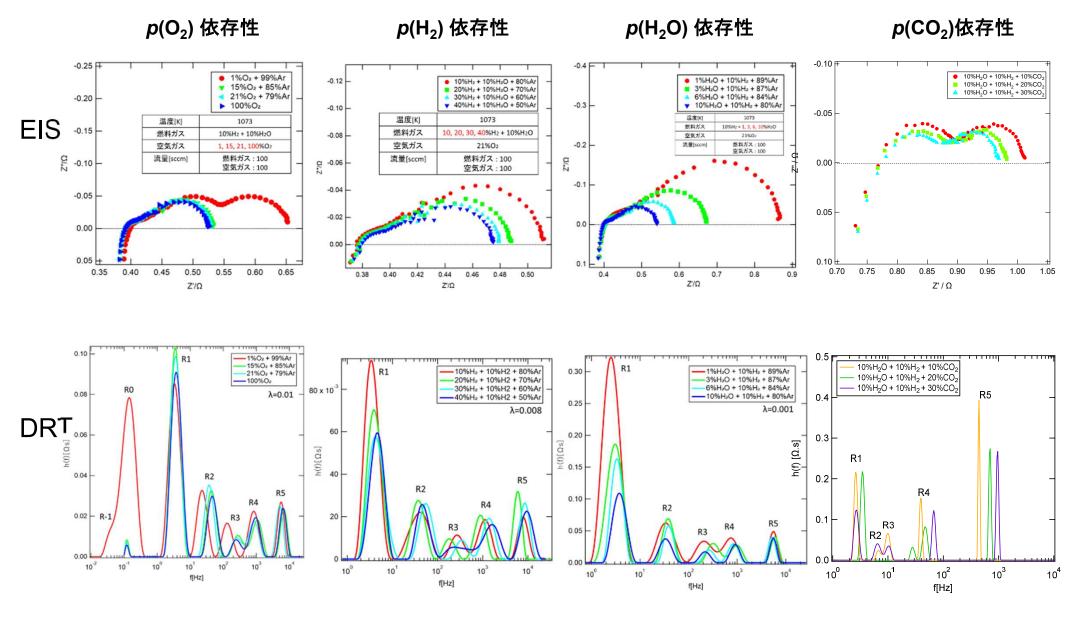
- ·DRT解析による抵抗成分分離とその時間依存性 評価(劣化評価
- ・試験後セル断面のSEM/EDX解析

#### Fuel electrode-supported cell: Nexceris



## 燃料極支持セルのDRT解析:ガス分圧・温度依存による抵抗帰属

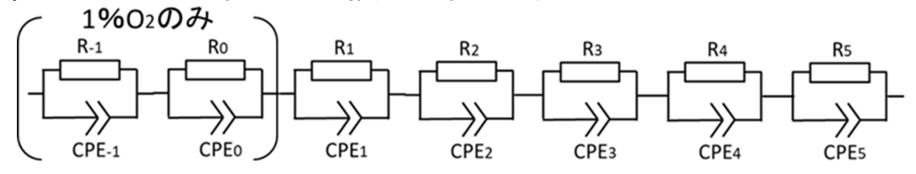




## 燃料極支持セルのDRT解析:ガス分圧・温度依存による抵抗帰属



### ≫抵抗成分R-1~R5の各依存性と推定した物理現象



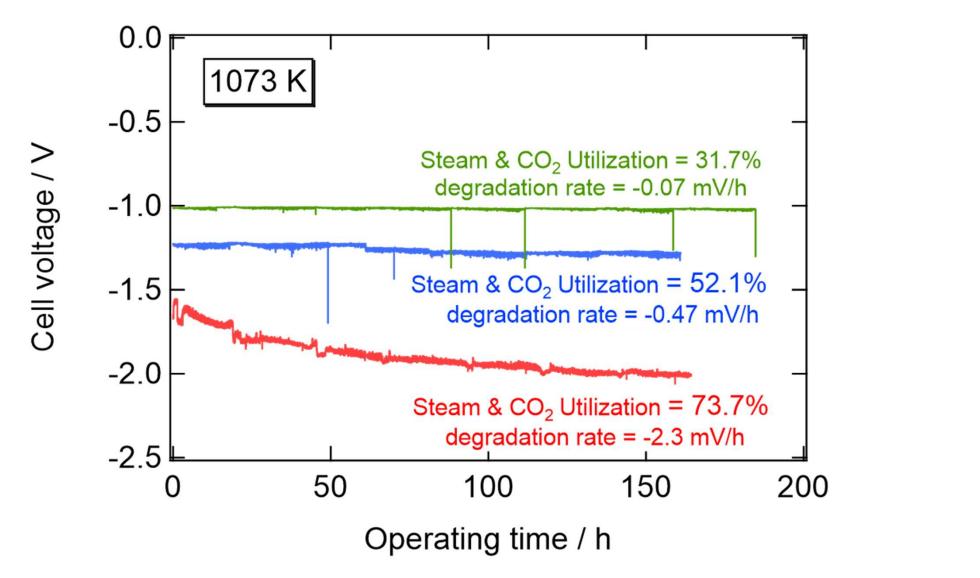
抵抗成 分	周波数 [Hz]	P(H <sub>2</sub> ) <sup>n</sup>	P(H <sub>2</sub> O) <sup>n</sup>	P(O <sub>2</sub> ) <sup>n</sup>	P(CO <sub>2</sub> )	$E_a$ [eV]	物理現象
R-1	0.072	-	-	-		-	空気極におけるガス置換
R0	0.151	-	-	-		-	
R1	3 <b>~</b> 6	0.33	0.57	0.0022	-0.7	-0.041	燃料極におけるガス置換
R2	30~60	0.21	0.36	0.030	0.36	0.0026	<u>燃料極</u> における <del>ガス拡散</del>
R3	130~420	0.031	0.53	0.16	0.1	0.43	燃料極及び空気極における 電極反応
R4	700~1600	-0.0023	0.29	0.043	-0.31	0.48	燃料極における電極反応
R5	5100 <b>~</b> 9400	-0.23	0.18	0.025	-0.22	0.96	燃料極における電極反応

## ボタンセル耐久試験



**Anode side**: 0.21 bar of  $p(O_2)$  ( $O_2$  mixed with Ar)

Cathode side: 6 ml/min (12%)  $H_2O + 2$  ml/min  $H_2 + 7$  ml/min  $CO_2 + 45$  ml/min Ar (H:C = 2:1)



- 高Ufでは劣化率が上昇
- Uf = 73.7%で大きな劣化率(再現性有): -2~-3mV/h

## ボタンセル耐久試験:インピーダンス測定(DC Biasあり)

1.2

1.4

1.0

0.8

 $Z_{\text{real}}$  /  $\Omega$ 

0.6

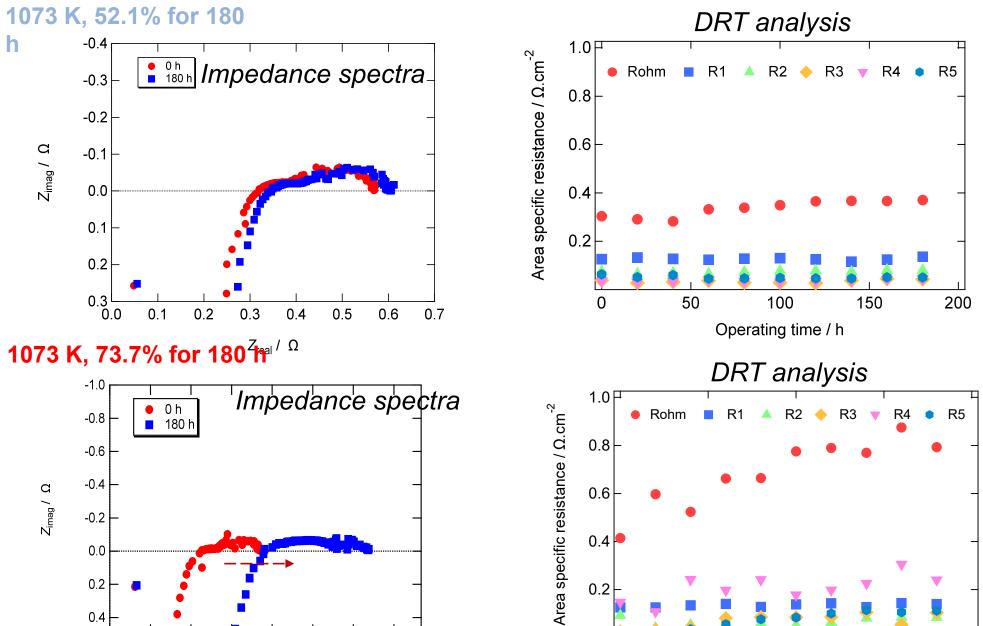
0.4

0.0

0.2

0.4





R1 = Gas diffusion R2 = Gas conversion R3 = cathode/anode reaction R4 = cathode reaction R5 = cathode reaction

50

100

Operating time / h

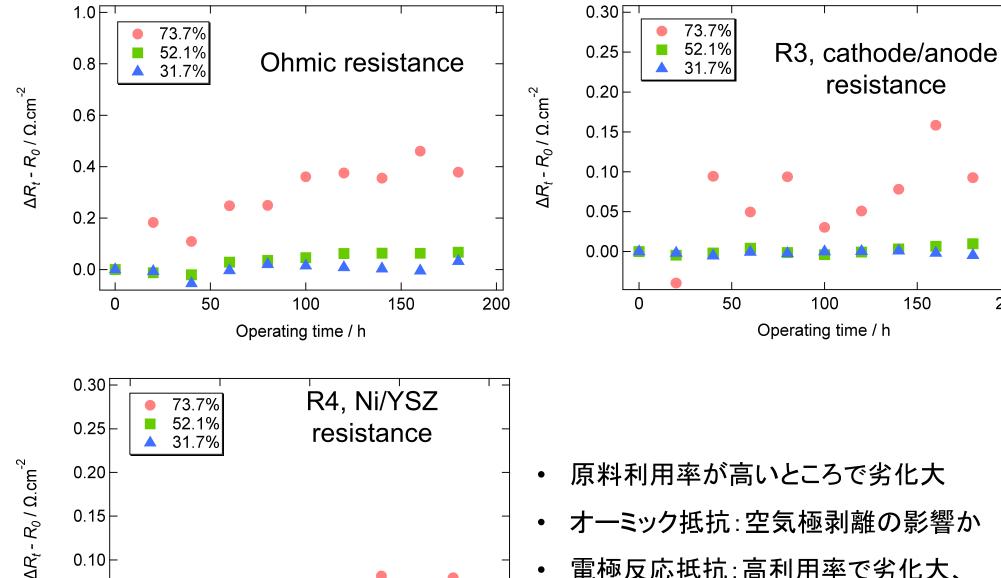
150

200

## ボタンセル耐久試験:劣化部位解析(初期に対する抵抗率変化)



200



0.15

0.10

0.05

0.00

0

50

100

Operating time / h

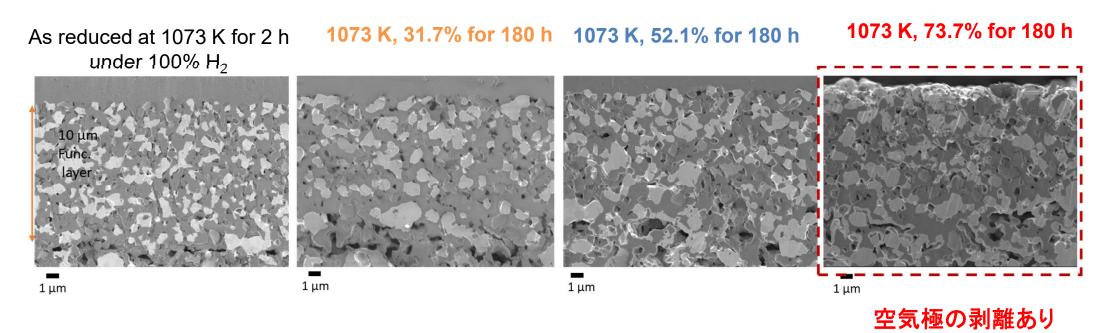
150

200

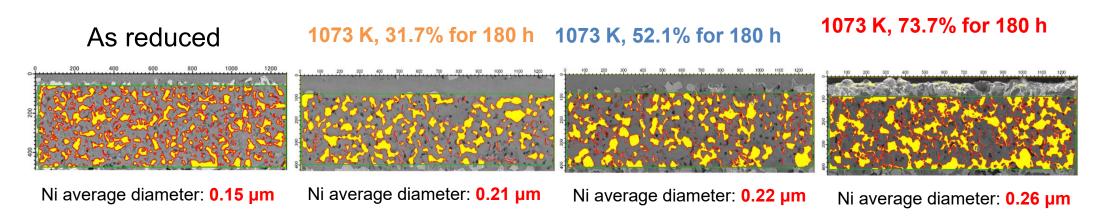
- 原料利用率が高いところで劣化大
- オーミック抵抗:空気極剥離の影響か
- 電極反応抵抗: 高利用率で劣化大、 セル出口側の影響も注視すべき

## ボタンセル耐久試験:試験前後の断面SEM観察



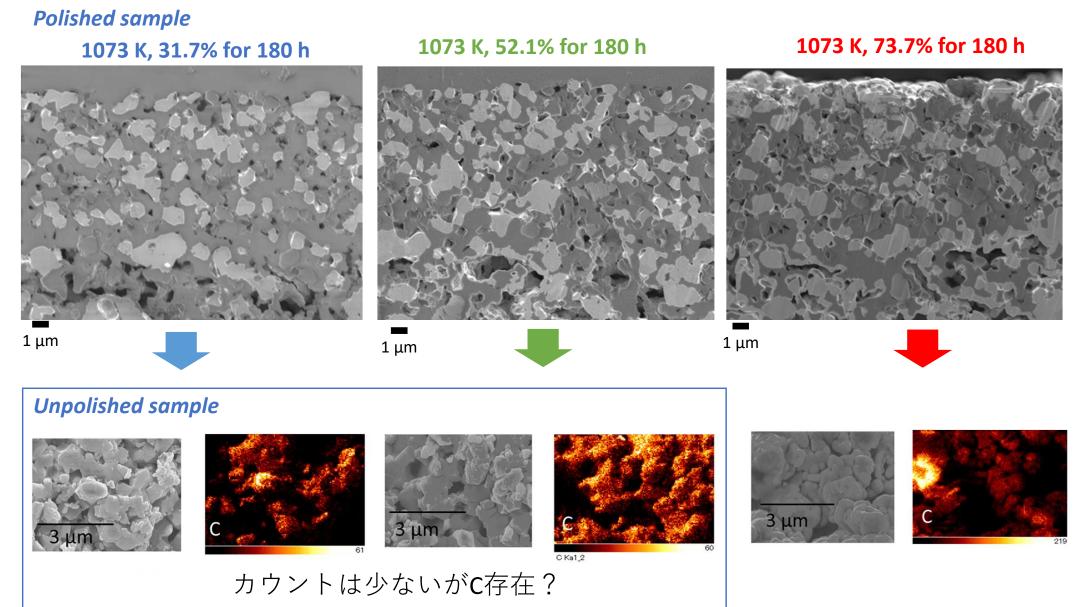


### Image analysis by igor:



## ボタンセル耐久試験:試験後の断面SEM/EDS観察

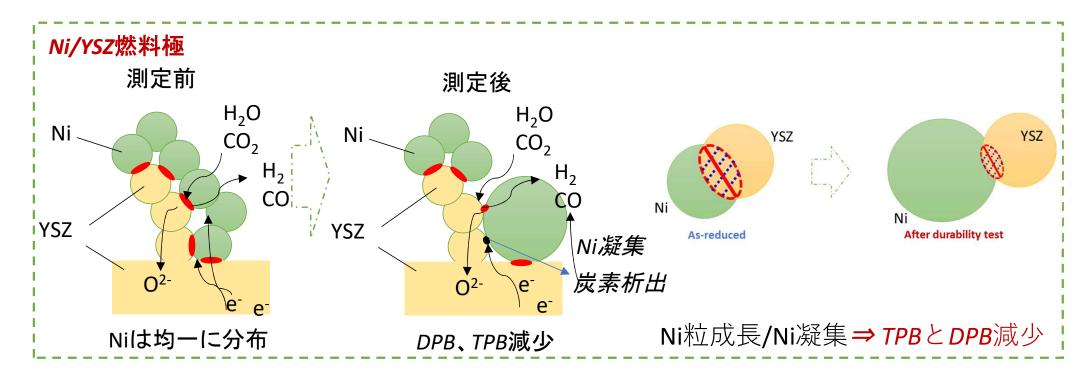


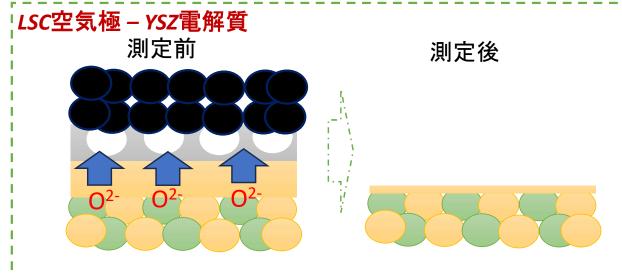


Ni凝集だけでなく、炭素析出も起こる

## ボタンセル耐久試験:試験後のセル劣化メカニズム







◆ 空気極電解質界面で電圧印可で 酸素ポテンシャルが増大

$$p(O_2) = p(O_2)_{air} EXP\left(\frac{4EF}{RT}\right)$$

空気極界面の p(O<sub>2</sub>)は 3.2 bar (凡そ空気の10倍)

## まとめ



#### SOECでのCO2共電解において、原料利用率に応じて劣化現象が観測された:

- ◆ 高い原料利用率で高い劣化率
- ◆ 高い利用率の時には、燃料極だけでなく、空気極でも同時に劣化現象が観測
- → 空気極の電解質からの剥離と、燃料極での炭素析出
- ◆ 低い利用率では、劣化は主に燃料極側で観測
- → Ni粒成長

## 謝辞

本研究はNEDOの支援のもと行われた。