

(12) 特許協力条約に基づいて公開された国際出願

(19) 世界知的所有権機関
国際事務局

(43) 国際公開日
2018年1月25日(25.01.2018)



(10) 国際公開番号

WO 2018/016592 A1

- (51) 国際特許分類:
H01M 10/36 (2010.01) *H01M 8/18* (2006.01)
- (21) 国際出願番号: PCT/JP2017/026308
- (22) 国際出願日: 2017年7月20日(20.07.2017)
- (25) 国際出願の言語: 日本語
- (26) 国際公開の言語: 日本語
- (30) 優先権データ:
特願 2016-143741 2016年7月21日(21.07.2016) JP
PCT/JP2016/071917 2016年7月26日(26.07.2016) JP
62/505,509 2017年5月12日(12.05.2017) US
- (71) 出願人: 日立化成株式会社(HITACHI CHEMICAL COMPANY, LTD.) [JP/JP]; 〒1006606 東

京 都 千 代 田 区 丸 の 内 一 丁 目 9 番
2号 Tokyo (JP).

(72) 発明者: 利 光 祐 一 (TOSHIMITSU, Yuichi);
〒1006606 東京都千代田区丸の内一丁目9番
2号 日立化成株式会社内 Tokyo (JP). 伊藤 涉
太(ITO, Shota); 〒1008280 東京都千代田区丸
の内一丁目6番6号 株式会社日立製作所内
Tokyo (JP). 杉政 昌俊(SUGIMASA, Masatoshi);
〒1008280 東京都千代田区丸の内一丁目6番6
号 株式会社日立製作所内 Tokyo (JP). 酒井 政
則(SAKAI, Masanori); 〒1006606 東京都千代田
区丸の内一丁目9番2号 日立化成株式会社内
Tokyo (JP). 北川 雅規(KITAGAWA, Masaki);
〒1006606 東京都千代田区丸の内一丁目9番
2号 日立化成株式会社内 Tokyo (JP). 織田 明
博(ORITA, Akihiro); 〒1006606 東京都千代田

(54) Title: SECONDARY BATTERY, SECONDARY BATTERY SYSTEM, POSITIVE ELECTRODE ELECTROLYTE SOLUTION, AND POWER GENERATION SYSTEM

(54) 発明の名称: 二次電池、二次電池システム、正極電解液及び発電システム

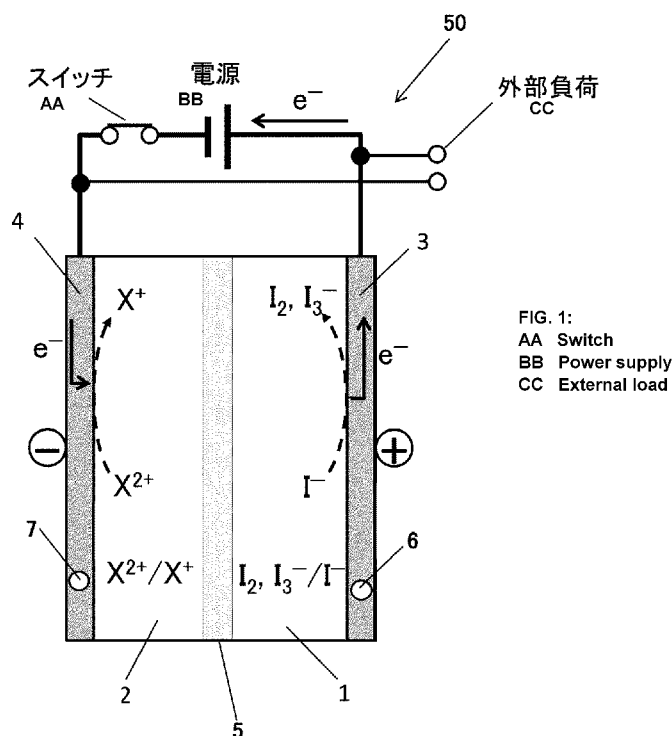


FIG. 1:
AA Switch
BB Power supply
CC External load

(57) Abstract: A secondary battery is provided with: a positive electrode; a negative electrode; a positive electrode electrolyte solution that contains a compound having an amide group and at least one of iodine ions and iodine molecules as a positive electrode active material; and a negative electrode electrolyte solution containing a negative electrode active material.



区丸の内一丁目9番2号 日立化成株式会社内
Tokyo (JP). 足立 修一郎(ADACHI, Shuichiro);
〒1006606 東京都千代田区丸の内一丁目9番
2号 日立化成株式会社内 Tokyo (JP).

(74) 代理人: 特許業務法人太陽国際特許事務所
(TAIYO, NAKAJIMA & KATO); 〒1600022 東
京都新宿区新宿4丁目3番17号 Tokyo (JP).

(81) 指定国(表示のない限り、全ての種類の国内保
護が可能): AE, AG, AL, AM, AO, AT, AU, AZ,
BA, BB, BG, BH, BN, BR, BW, BY, BZ, CA, CH,
CL, CN, CO, CR, CU, CZ, DE, DJ, DK, DM, DO,
DZ, EC, EE, EG, ES, FI, GB, GD, GE, GH, GM, GT,
HN, HR, HU, ID, IL, IN, IR, IS, JO, JP, KE, KG, KH,
KN, KP, KR, KW, KZ, LA, LC, LK, LR, LS, LU, LY,
MA, MD, ME, MG, MK, MN, MW, MX, MY, MZ,
NA, NG, NI, NO, NZ, OM, PA, PE, PG, PH, PL, PT,
QA, RO, RS, RU, RW, SA, SC, SD, SE, SG, SK, SL,
SM, ST, SV, SY, TH, TJ, TM, TN, TR, TT, TZ, UA,
UG, US, UZ, VC, VN, ZA, ZM, ZW.

(84) 指定国(表示のない限り、全ての種類の広域保
護が可能): ARIPO (BW, GH, GM, KE, LR, LS,
MW, MZ, NA, RW, SD, SL, ST, SZ, TZ, UG, ZM,
ZW), ユーラシア (AM, AZ, BY, KG, KZ, RU, TJ,
TM), ヨーロッパ (AL, AT, BE, BG, CH, CY, CZ,
DE, DK, EE, ES, FI, FR, GB, GR, HR, HU, IE, IS, IT,
LT, LU, LV, MC, MK, MT, NL, NO, PL, PT, RO, RS,
SE, SI, SK, SM, TR), OAPI (BF, BJ, CF, CG, CI, CM,
GA, GN, GQ, GW, KM, ML, MR, NE, SN, TD, TG).

添付公開書類:

一 国際調査報告(条約第21条(3))

(57) 要約: 正極と、負極と、正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方とアミド基を
有する化合物とを含有する正極電解液と、負極活物質を含有する負極電解液と、を備える二次電池。

明 細 書

発明の名称：

二次電池、二次電池システム、正極電解液及び発電システム

技術分野

[0001] 本発明は、二次電池、二次電池システム、正極電解液及び発電システムに関するものである。

背景技術

[0002] 二次電池の一種であるフロー電池は、MWh級の大規模蓄電が可能であり、かつ、コストパフォーマンスに優れていると言われており、再生可能エネルギー分野、スマートシティー分野等での適用が期待されている。

[0003] フロー電池の中でも、バナジウムイオン系のフロー電池（V系フロー電池）は実証プラントレベルで運用されている。しかし、V系フロー電池はレアメタルのバナジウムを使用するため、コストの面で課題が大きいとされている。

[0004] 一方、コスト、エネルギー密度、温度稼動域等の点で有利と言われる新しいフロー電池が提案されている。具体的には、負極用電解液に負極活物質として亜鉛金属及び亜鉛イオンを含有する電解液を用い、正極用電解液に正極活物質としてヨウ素イオン（ I^- ）を含有する電解液を用い、ヨウ素イオンの反応を利用するフロー電池（Zn/I系フロー電池）が開示されている（例えば、特許文献1参照）。

[0005] Zn/I系フロー電池の正極活物質及び負極活物質はレアメタルであるバナジウムに比べ安価であるため、上記の正極活物質及び負極活物質を用いたフロー電池は、V系フロー電池に比べ低コスト化を図ることができる。

先行技術文献

特許文献

[0006] 特許文献1：米国特許出願公開第2015/0147673号明細書

発明の概要

発明が解決しようとする課題

[0007] しかしながら、正極用電解液中のヨウ化物イオン (I^-) の酸化反応に伴い、電極表面へヨウ素皮膜が析出し、このヨウ素皮膜が厚膜化することで高抵抗化し酸化電流が低下して二次電池の出力が低下するおそれがある。

[0008] 本発明の一形態は、高出力である二次電池及び二次電池システム、これらの二次電池及び二次電池システムに使用可能な正極電解液並びにこの二次電池システムを備える発電システムを提供することを目的とする。

課題を解決するための手段

[0009] 上記課題を解決するための具体的な手段には、以下の実施態様が含まれる。

<1> 正極と、負極と、正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方とアミド基を有する化合物とを含有する正極電解液と、負極活物質を含有する負極電解液と、を備える二次電池。

<2> 前記負極電解液は、前記負極活物質として亜鉛及び亜鉛イオンの少なくとも一方を含有する、<1>に記載の二次電池。

<3> 前記正極電解液が、前記アミド基を有する化合物以外のヨウ素分子に対する良溶媒を更に含有する、<1>又は<2>に記載の二次電池。

<4> 前記正極電解液を貯留する正極電解液貯留部と、前記負極電解液を貯留する負極電解液貯留部と、前記正極と前記正極電解液貯留部との間で前記正極電解液を循環させ、前記負極と前記負極電解液貯留部との間で前記負極電解液を循環させる送液部と、を更に備えるフロー電池である、<1>～<3>のいずれか1つに記載の二次電池。

<5> 前記正極電解液をサンプリングするサンプリング部を更に備える、<1>～<4>のいずれか1つに記載の二次電池。

<6> 前記サンプリング部によりサンプリングされた正極電解液を分析し、分析結果に基づいて前記正極電解液に含有される成分の濃度を調整する濃度調整部を更に備える、<5>に記載の二次電池。

<7> 前記正極電解液のヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度を計測する濃

度計測部を更に備える、＜1＞～＜6＞のいずれか1つに記載の二次電池。

＜8＞ 前記濃度計測部は前記正極電解液のヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度に基づく電位を計測する電位計測部であり、前記電位計測部により計測された電位に基づいて充電状態が推定される、＜7＞に記載の二次電池。

＜9＞ 前記正極の電位を測定するための正極用参照電極を更に備える、＜1＞～＜8＞のいずれか1つに記載の二次電池。

＜10＞ 充放電が制御され、前記正極の充電電位が Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として1.0V以下に設定される、＜1＞～＜9＞のいずれか1つに記載の二次電池。

＜11＞ 充放電が制御され、前記正極の充電電位が Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として1.5V以下に制御される、＜1＞～＜10＞のいずれか1つに記載の二次電池。

[0010] ＜12＞ ＜1＞～＜9＞のいずれか1つに記載の二次電池と、充放電を制御して前記正極の充電電位を Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として1.0V以下に設定する制御部と、を備える二次電池システム。

＜13＞ ＜1＞～＜9＞のいずれか1つに記載の二次電池と、充放電を制御して前記正極の充電電位を Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として1.5V以下に制御する制御部と、を備える二次電池システム。

＜14＞ 前記制御部は、前記正極の充電電位を Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として1.5V以下に制御する、＜12＞に記載の二次電池システム。

[0011] ＜15＞ ヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方と、アミド基を有する化合物とを含有する正極電解液。

[0012] ＜16＞ 発電装置と、＜12＞～＜14＞のいずれか1つに記載の二次電池システムと、を備える発電システム。

＜17＞ 前記発電装置は、再生可能エネルギーを用いて発電する、＜16＞

＞に記載の発電システム。

発明の効果

[0013] 本発明の一形態によれば、高出力である二次電池及び二次電池システム、これらの二次電池及び二次電池システムに使用可能な正極電解液並びにこの二次電池システムを備える発電システムを提供することができる。

図面の簡単な説明

[0014] [図1]一実施形態の二次電池システムの構成図である。

[図2]一実施形態のフロー電池システムの構成図である。

[図3]一実施形態の発電システムの一例を示す構成図である。

[図4]風力発電の発電電力短時間波形の一例を示す図である。

[図5]実施例1において実施した、ノーマルパルスボルタンメトリーの電位波形を示すグラフである。

[図6A]実施例1におけるノーマルパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（パルス幅50ms、ジメチルホルムアミドを使用）。

[図6B]実施例1におけるノーマルパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（パルス幅50ms、ジメチルアセトアミドを使用）。

[図7]実施例1において実施した、リバースパルスボルタンメトリーの電位波形を示すグラフである。

[図8A]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（初期電位0.50V、0.55V及びパルス幅50ms、ジメチルホルムアミドを使用）。

[図8B]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（初期電位0.50V、0.55V及びパルス幅50ms、ジメチルアセトアミドを使用）。

[図9A]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラム（電流電位曲線）であり、電解液中に含有するジメチルホルムアミドの効果を示したグラフである（初期電位0.60V及びパルス幅50ms）。

[図9B]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラム（電流電位曲線）で

あり、電解液中に含有するジメチルアセトアミドの効果を示したグラフである（初期電位 0.60 V 及びパルス幅 50 ms）。

[図10A]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラムである（初期電位 0.90 V～1.10 V 及びパルス幅 50 ms、ジメチルホルムアミドを使用）。

[図10B]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラムである（初期電位 0.90 V～1.10 V 及びパルス幅 50 ms、ジメチルアセトアミドを使用）。

[図11A]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（初期電位 1.40 V、1.50 V 及びパルス幅 50 ms、ジメチルホルムアミドを使用）。

[図11B]実施例1におけるリバースパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（初期電位 1.40 V、1.50 V 及びパルス幅 50 ms、ジメチルアセトアミドを使用）。

[図12A]実施例2におけるノーマルパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（パルス幅 50、500 及び 5000 ms、ジメチルホルムアミドを使用）。

[図12B]実施例2におけるノーマルパルスボルタモグラム（電流電位曲線）である（パルス幅 50、500 及び 5000 ms、ジメチルアセトアミドを使用）。

[図13A]実施例2におけるノーマルパルスボルタモグラム（電流電位曲線）であり、電解液中に含有するジメチルホルムアミドの効果を示したグラフである（パルス幅 5000 ms）。

[図13B]実施例2におけるノーマルパルスボルタモグラム（電流電位曲線）であり、電解液中に含有するジメチルアセトアミドの効果を示したグラフである（パルス幅 5000 ms）。

[図14]一実施形態のフロー電池システムの電極反応を示す模式図である。

[図15]実施例3において実施した、フロー電池の正極及び負極の電流電位曲

線である。

発明を実施するための形態

[0015] 以下、本発明を実施するための形態について詳細に説明する。但し、本発明は以下の実施形態に限定されるものではない。以下の実施形態において、その構成要素（要素ステップ等も含む）は、特に明示した場合を除き、必須ではない。数値及びその範囲についても同様であり、本発明を制限するものではない。

[0016] 本明細書において「～」を用いて示された数値範囲には、「～」の前後に記載される数値がそれぞれ最小値及び最大値として含まれる。

本明細書中に段階的に記載されている数値範囲において、一つの数値範囲で記載された上限値又は下限値は、他の段階的な記載の数値範囲の上限値又は下限値に置き換えてもよい。また、本明細書中に記載されている数値範囲において、その数値範囲の上限値又は下限値は、実施例に示されている値に置き換えてもよい。

本明細書において組成物中の各成分の含有率は、組成物中に各成分に該当する物質が複数種存在する場合、特に断らない限り、組成物中に存在する当該複数種の物質の合計の含有率を意味する。

また、本明細書において、「含有率」とは、特に記載がなければ、各電解液の全量を100質量%としたときの、各成分の質量%を表す。

また、本明細書において、「vol%」とは、特に記載がなければ、各電解液の全量を100体積%としたときの、各成分の体積%を表す。

また、本明細書に記載された具体的かつ詳細な内容の一部又は全てを利用せずとも本発明を実施可能であることは、当業者には明らかである。また、本発明の側面をあいまいにすることを避けるべく、公知の点については詳細な説明又は図示を省略する場合もある。

本明細書において、「ヨウ素イオン」は、 I^- 及び I_3^- の少なくとも一方を意味する。

[0017] 〔二次電池〕

本発明の一実施形態の二次電池は、正極と、負極と、正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方とアミド基を有する化合物とを含有する正極電解液と、負極活物質を含有する負極電解液と、を備える。

[0018] 本実施形態の二次電池では、正極電解液がアミド基を有する化合物を含有する。そのため、 I^- の酸化反応により電極表面に析出する I_2 皮膜（ヨウ素皮膜）が剥離されやすくなり、 I_2 皮膜の薄膜化が可能となる。これにより、 I_2 皮膜が抵抗となることに起因する酸化電流の低下が抑制され、アミド基を有する化合物を用いない場合と比較して酸化電流を向上させることができる。したがって、二次電池の高出力化を図ることができる。

[0019] さらに、二次電池は、充放電が制御され、正極の充電電位が $Ag/AgCl$ 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として $1.0V$ 以下に設定される構成であることが好ましい。これにより、後述の第1実施形態の二次電池システムと同様、 IO_3^- の生成が抑制でき、可逆的に充放電する際のヨウ素イオン及びヨウ素分子の合計濃度を維持して正極放電容量及び正極充電容量の低下が抑えられ、サイクル耐久性を向上させることができる。したがって、実用性に優れる充電条件を満たす二次電池を提供することができる傾向にある。

[0020] また、二次電池は、充放電が制御され、正極の充電電位が $Ag/AgCl$ 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として $1.5V$ 以下に制御される構成であることが好ましい。これにより、後述の第2実施形態の二次電池システムと同様、正極（特に、炭素電極）の劣化を抑制することができ、また、正極電解液がヨウ素分子に対する良溶媒であるエタノールを含有する場合に、エタノールの分解を抑制することができる。

[0021] 本実施形態の二次電池における各構成の具体例としては、後述する二次電池システムと同様であるため、その説明を省略する。

[0022] <第1実施形態>

[二次電池システム]

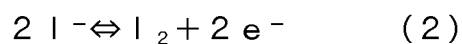
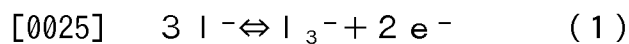
本発明の第1実施形態の二次電池システムは、正極と、負極と、正極活物

質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方とアミド基を有する化合物とを含有する正極電解液と、負極活物質を含有する負極電解液と、充放電を制御して正極の充電電位を Ag/AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V (1.00 V) 以下に設定する制御部と、を備える。すなわち、二次電池システムは、二次電池における正極の充電電位を、 Ag/AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定する制御部を備えるシステムである。

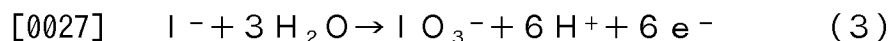
また、二次電池システムは、正極の電位を計測する正極用参照電極を更に備えていてもよい。

[0023] 以下、二次電池システムにて、正極の充電電位が、 Ag/AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V を超える場合の問題点について記載する。

[0024] まず、二次電池システムにて、正極電解液は正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方を含有する。このため、以下の式 (1) 及び (2) に示す充電反応により、正極にてヨウ化物イオン (I^-) が酸化されて I_3^- 及び I_2 が通常生成され、生成された I_3^- 及び I_2 は式 (1) 及び (2) に示す放電反応により、正極にて還元されて I^- となる。



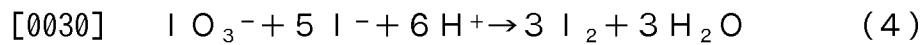
[0026] 二次電池システムでは、正極の充電電位が、 Ag/AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V を超える場合、上記式 (1) 及び (2) で示す充電反応とともに以下式 (3) で示す IO_3^- の生成反応が生じることが推測される。



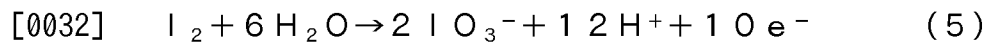
[0028] 上記式 (3) で示す反応は不可逆な反応であると報告されており、逆反応の反応速度は極めて遅い (文献 1 : P. Beran, and S. Bruchenstein, Voltammetry of Iodine(I) Chloride, Iodine and Iodate at Rotated Platinum Disk and Ring-Disk Electrodes, Analytical chemistry, 40, 1044 (1968).)

。

[0029] また、以下の式（４）で表されるDushman反応により、上記式（３）で生成された IO_3^- から I_2 が生成される。



[0031] 更に、以下の式（５）は、上記式（３）及び式（４）の全反応（式（３）＋式（４））として求められる。



[0033] 上記文献１によれば、上記式（４）の化学反応速度は上記式（３）の電気化学反応に比べ速く、式（３）及び式（４）を構成反応とする式（５）の律速過程は、式（３）の電気化学反応である。このため、正極の充電電位が、 Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として１．０Ｖを超える場合、上記式（３）～式（５）の反応が生じていると推測される。

[0034] このため、 Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として１．０Ｖを超える正極充電電位で充電が繰り返される場合、正極の充電反応により式（３）に基づいて IO_3^- が生成される。 IO_3^- は式（３）の逆反応である放電反応の反応速度が遅く、 I^- に非常に戻りにくい。

[0035] 更に、式（３）に基づき生成された IO_3^- は、式（４）の反応により、電解液中の I^- と反応し、正極での電子の授受を伴わずに電解液中の I^- が消費される。

[0036] また、式（３）及び式（４）の全反応である式（５）に示す反応により、 I_2 が反応して IO_3^- が生成されるが、式（３）に示す反応と同様に、式（５）に示す反応も不可逆反応である。このため、生成される IO_3^- は式（５）の逆反応である放電反応の反応速度が遅く、 I_2 に非常に戻りにくいことが推測される。

[0037] したがって、１．０Ｖを超える正極充電電位で充電が繰り返される場合、放電反応に寄与しない IO_3^- の割合が増加し、かつ I^- 及び I_2 の濃度の合計が低下することによって、しだいに二次電池システムは正極放電容量及び正極充電容量が低下するという問題がある。

[0038] 一方、本実施形態の二次電池システムは、充放電を制御して正極の充電電位を Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定する制御部を備えている。これにより、正極の充電電位を、 Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定でき、二次電池システムの充電時に IO_3^- の生成反応を抑制できる。 IO_3^- の生成を抑制することで、可逆的に充放電する際のヨウ素イオン及びヨウ素分子の合計濃度を維持して正極放電容量及び正極充電容量の低下が抑えられ、サイクル耐久性を向上させることができる。したがって、本実施形態では、実用性に優れる充電条件を満たす二次電池システムを提供することができる。

[0039] さらに、本実施形態の二次電池システムでは、正極電解液がアミド基を有する化合物を含有する。そのため、 I^- の酸化反応により電極表面に析出する I_2 皮膜 (ヨウ素皮膜) が剥離されやすくなり、 I_2 皮膜の薄膜化が可能となる。これにより、 I_2 皮膜が抵抗となることに起因する酸化電流の低下が抑制され、アミド基を有する化合物を用いない場合と比較して酸化電流を向上させることができる。したがって、二次電池システムの高出力化を図ることができる。

[0040] なお、二次電池システムにおける正極の充電電位は、充電電圧とは異なる。充電電位とは、基準となる一定の電位を持つ基準電極 (参照電極) に対する電位差を示すものである。一方、充電電圧とは、負極と正極との間の電位差を示すものである。充電電位は、基準となる一定の電位に基づいているため、電位一定の場合には、基準電極 (参照電極) の電位に対して一定の値とみなせる。しかし、負極と正極との間の電位差である充電電圧は、負極と正極とが同じように電位変動した場合には、電圧は見かけ上一定となる。したがって、正極の電位は充電電圧によって決まらないため、基準電極 (参照電極) の電位に対して計測する必要がある。

[0041] (正極電解液の構成)

二次電池システムは、正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少

なくとも一方を含有する正極電解液を備える。正極電解液は、ヨウ素イオンを与えるヨウ素化合物（以下、「ヨウ素化合物」ともいう）及びヨウ素分子から選択される少なくとも1種が液状媒体に溶解又は分散されたものであることが好ましい。

[0042] 二次電池システムが備える正極電解液は、正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方を含有する。すなわち、正極電解液は、 I^- 、 I_3^- 及び I_2 の少なくともいずれか1種を含有すればよい。

[0043] ヨウ素イオン及びヨウ素分子は、正極電解液に溶解した状態であっても固体で分散した状態であってもよく、溶解した状態であることが好ましい。 I_2 は I^- と反応して I_3^- を形成するため、 I_2 と I^- の比率をあらかじめ調整することが好ましい。

[0044] また、正極電解液は、ヨウ素化合物を含有していてもよく、ヨウ素化合物としては、 CuI 、 ZnI_2 、 NaI 、 KI 、 HI 、 LiI 、 NH_4I 、 BaI_2 、 CaI_2 、 MgI_2 、 SrI_2 、 Cl_4 、 AgI 、 NI_3 、テトラアルキルアンモニウムヨード、ピリジニウムヨード、ピロリジニウムヨード、スルフォニウムヨード等が挙げられる。

[0045] ヨウ素イオンは、正極電解液中に溶解していることが好ましく、液状媒体として水を用いる場合、ヨウ素化合物としては、 NaI 、 KI 及び NH_4I の少なくともいずれかであることが好ましい。 NaI 、 KI 又は NH_4I は水への溶解度が高いため、 NaI 、 KI 及び NH_4I の少なくともいずれかを用いることで、二次電池のエネルギー密度をより向上させることが可能である。

[0046] なお、例えば、 CuI は正極電解液中で Cu^+ を I^- の対イオンとして生じさせる。 Cu^+/Cu^{2+} 酸化還元系の標準酸化還元電位は I^-/I_2 及び I^-/I_3^- 系の標準酸化還元電位よりも低い。このため、ヨウ素化合物として CuI を用いる場合には、 Cu^+/Cu^{2+} 系と、 I^-/I_2 及び I^-/I_3^- 系との混成電位となって、 I^-/I_2 及び I^-/I_3^- 系の正極電位の低下が顕在化しない条件とすることが好ましい。

[0047] また、正極電解液は、ヨウ素イオン及びヨウ素分子（ I^- 、 I_3^- 及び I_2 ）

以外の酸化還元物質を含有していてもよい。ヨウ素イオン及びヨウ素分子以外の酸化還元物質としては、 I^-/I_2 及び I^-/I_3^- 系との混成電位を形成して I^-/I_2 及び I^-/I_3^- 系の正極電位の低下が顕在化しないものが好ましい。

[0048] ヨウ素イオン及びヨウ素分子以外の酸化還元物質としては、クロム、バナジウム、亜鉛、キノン化合物、コバルト酸リチウム、マンガン酸ナトリウム、ニッケル酸リチウム、コバルト－ニッケル－マンガン酸リチウム、リン酸鉄リチウム等が挙げられる。

[0049] (アミド基を有する化合物)

二次電池システムは、アミド基を有する化合物を含有する正極電解液を備える。これにより、二次電池システムの高出力化を図ることができる。

[0050] アミド基を有する化合物としては、ジメチルホルムアミド、ジエチルホルムアミド、アセトアミド、ジメチルアセトアミド、N－メチルピロリドン、N－エチルピロリドン等が挙げられる。中でも、ジメチルホルムアミド及びジメチルアセトアミドの少なくとも一方が好ましい。

アミド基を有する化合物は1種を単独で用いてもよく、2種以上を併用してもよい。

[0051] (液状媒体)

正極電解液は、ヨウ素イオンを与えるヨウ素化合物及びヨウ素分子から選択される少なくとも1種が液状媒体に溶解又は分散されたものであることが好ましい。液状媒体とは、室温（25℃）において液体の状態の媒体をいう。液状媒体としては、正極活物質を分散又は溶解可能な媒体であれば特に限定されない。

[0052] 液状媒体としては、アセトン、メチルエチルケトン、メチル－n－プロピルケトン、メチルイソプロピルケトン、メチル－n－ブチルケトン、メチルイソブチルケトン、メチル－n－ペンチルケトン、メチル－n－ヘキシルケトン、ジエチルケトン、ジプロピルケトン、ジイソブチルケトン、トリメチルノナノン、シクロヘキサノン、シクロペンタノン、メチルシクロヘキサノ

ン、2, 4-ペンタンジオン、アセトニルアセトン等のケトン系溶剤；ジエチルエーテル、メチルエチルエーテル、メチル-*n*-プロピルエーテル、ジイソプロピルエーテル、テトラヒドロフラン、メチルテトラヒドロフラン、ジオキサン、ジメチルジオキサン、エチレングリコールジメチルエーテル、エチレングリコールジエチルエーテル、エチレングリコールジ-*n*-プロピルエーテル、エチレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル、ジエチレングリコールジメチルエーテル、ジエチレングリコールジエチルエーテル、ジエチレングリコールメチルエチルエーテル、ジエチレングリコールメチル-*n*-プロピルエーテル、ジエチレングリコールメチル-*n*-ブチルエーテル、ジエチレングリコールジ-*n*-プロピルエーテル、ジエチレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル、ジエチレングリコールメチル-*n*-ヘキシルエーテル、トリエチレングリコールジメチルエーテル、トリエチレングリコールジエチルエーテル、トリエチレングリコールメチルエチルエーテル、トリエチレングリコールメチル-*n*-ブチルエーテル、トリエチレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル、トリエチレングリコールメチル-*n*-ヘキシルエーテル、テトラエチレングリコールジメチルエーテル、テトラエチレングリコールジエチルエーテル、テトラエチレングリコールメチルエチルエーテル、テトラエチレングリコールメチル-*n*-ブチルエーテル、テトラエチレングリコールメチル-*n*-ヘキシルエーテル、テトラエチレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル、プロピレングリコールジメチルエーテル、プロピレングリコールジエチルエーテル、プロピレングリコールジ-*n*-プロピルエーテル、プロピレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル、ジプロピレングリコールジメチルエーテル、ジプロピレングリコールジエチルエーテル、ジプロピレングリコールメチルエチルエーテル、ジプロピレングリコールメチル-*n*-ブチルエーテル、ジプロピレングリコールジ-*n*-プロピルエーテル、ジプロピレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル、ジプロピレングリコールメチル-*n*-ヘキシルエーテル、トリプロピレングリコールジメチルエーテル、トリプロピレングリコールジエチルエーテル、トリプロピレングリコールメチル

ルエチルエーテル、トリプロピレングリコールメチル-*n*-ブチルエーテル、トリプロピレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル、トリプロピレングリコールメチル-*n*-ヘキシルエーテル、テトラプロピレングリコールジメチルエーテル、テトラプロピレングリコールジエチルエーテル、テトラプロピレングリコールメチルエチルエーテル、テトラプロピレングリコールメチル-*n*-ブチルエーテル、テトラプロピレングリコールメチル-*n*-ヘキシルエーテル、テトラプロピレングリコールジ-*n*-ブチルエーテル等のエーテル系溶剤；プロピレンカーボネート、エチレンカーボネート、ジエチルカーボネート等のカーボネート系溶剤、酢酸メチル、酢酸エチル、酢酸*n*-プロピル、酢酸イソプロピル、酢酸*n*-ブチル、酢酸イソブチル、酢酸*sec*-ブチル、酢酸*n*-ペンチル、酢酸*sec*-ペンチル、酢酸3-メトキシブチル、酢酸メチルペンチル、酢酸2-エチルブチル、酢酸2-エチルヘキシル、酢酸2-(2-ブトキシエトキシ)エチル、酢酸ベンジル、酢酸シクロヘキシル、酢酸メチルシクロヘキシル、酢酸ノニル、アセト酢酸メチル、アセト酢酸エチル、酢酸ジエチレングリコールメチルエーテル、酢酸ジエチレングリコールモノエチルエーテル、酢酸ジプロピレングリコールメチルエーテル、酢酸ジプロピレングリコールエチルエーテル、ジ酢酸グリコール、酢酸メトキシトリグリコール、プロピオン酸エチル、プロピオン酸*n*-ブチル、プロピオン酸イソアミル、シュウ酸ジエチル、シュウ酸ジ-*n*-ブチル、乳酸メチル、乳酸エチル、乳酸*n*-ブチル、乳酸*n*-アミル、エチレングリコールメチルエーテルプロピオネート、エチレングリコールエチルエーテルプロピオネート、エチレングリコールメチルエーテルアセテート、エチレングリコールエチルエーテルアセテート、プロピレングリコールメチルエーテルアセテート、プロピレングリコールエチルエーテルアセテート、プロピレングリコールプロピルエーテルアセテート、 γ -ブチロラクトン、 γ -バレロラクトン等のエステル系溶剤；アセトニトリル、*N*-メチルピロリジノン、*N*-エチルピロリジノン、*N*-プロピルピロリジノン、*N*-ブチルピロリジノン、*N*-ヘキシルピロリジノン、*N*-シクロヘキシルピロリジノン、ジメ

チルスルホキシド等の非プロトン性極性溶剤；メタノール、エタノール、*n*-プロパノール、イソプロパノール、*n*-ブタノール、イソブタノール、*sec*-ブタノール、*t*-ブタノール、*n*-ペンタノール、イソペンタノール、2-メチルブタノール、*sec*-ペンタノール、*t*-ペンタノール、3-メトキシブタノール、*n*-ヘキサノール、2-メチルペンタノール、*sec*-ヘキサノール、2-エチルブタノール、*sec*-ヘプタノール、*n*-オクタノール、2-エチルヘキサノール、*sec*-オクタノール、*n*-ノニルアルコール、*n*-デカノール、*sec*-ウンデシルアルコール、トリメチルノニルアルコール、*sec*-テトラデシルアルコール、*sec*-ヘプタデシルアルコール、シクロヘキサノール、メチルシクロヘキサノール、ベンジルアルコール、エチレングリコール、1, 2-プロピレングリコール、1, 3-ブチレングリコール、ジエチレングリコール、ジプロピレングリコール、トリエチレングリコール、トリプロピレングリコール等のアルコール系溶剤；エチレングリコールモノメチルエーテル、エチレングリコールモノエチルエーテル、エチレングリコールモノフェニルエーテル、ジエチレングリコールモノメチルエーテル、ジエチレングリコールモノエチルエーテル、ジエチレングリコールモノ-*n*-ブチルエーテル、ジエチレングリコールモノ-*n*-ヘキシルエーテル、トリエチレングリコールモノエチルエーテル、テトラエチレングリコールモノ-*n*-ブチルエーテル、プロピレングリコールモノメチルエーテル、ジプロピレングリコールモノメチルエーテル、ジプロピレングリコールモノエチルエーテル、トリプロピレングリコールモノメチルエーテル等のグリコールモノエーテル系溶剤； α -テルピネン、ミルセン、アロオシメン、リモネン、ジペンテン、 α -ピネン、 β -ピネン、ターピネオール、カルボン、オシメン、フェランドレン等のテルペン系溶剤；水などが挙げられる。液状媒体は1種を単独で用いてもよく、2種以上を併用してもよい。

[0053] 液状媒体としては、水が好ましい。水を用いることで正極電解液を低粘度化でき、二次電池を高出力化できる傾向にある。

[0054] (ヨウ素分子に対する良溶媒)

正極電解液は、更にアミド基を有する化合物以外のヨウ素分子に対する良溶媒を含有していてもよい。充電反応により I_2 皮膜が正極に形成されるが、 I_2 皮膜が厚くなりすぎると充放電反応が阻害されるおそれがある。このため、 I_2 皮膜の薄膜化に寄与するアミド基を有する化合物とともに正極電解液にヨウ素分子に対する良溶媒が含まれていることにより、正極に形成される I_2 皮膜がより薄膜化され、 I_2 皮膜による充放電反応の阻害がより好適に抑えられる傾向にある。

[0055] ヨウ素分子に対する良溶媒としては、ニトリル、ケトン、エステル、スルホキシド、アルコール、エーテル、ピリジン誘導体等が挙げられ、中でも、酸化電流をより向上させる点から、ニトリル、ケトン、エステル、スルホキシド及びエーテルが好ましい。また、ヨウ素分子に対する良溶媒としては、1種を単独で用いてもよく、2種以上を併用してもよい。

[0056] ヨウ素分子に対する良溶媒としては、アセトニトリル、プロピオニトリル等のニトリル、アセトン、メチルエチルケトン等のケトン、酢酸メチル、酢酸エチル、ニコチン酸メチル等のエステル、ジメチルスルホキシド等のスルホキシド、エタノール、エチレングリコール等のアルコール、ジエチルエーテル等のエーテル、ニコチンアミド、シアノピリジン等のピリジン誘導体などが挙げられる。

[0057] ヨウ素分子に対する良溶媒としては、酸化電流を更に向上させる点から、アセトニトリル、メチルエチルケトン及び酢酸エチルからなる群より選択される少なくとも1つが好ましい。

[0058] また、ヨウ素分子に対する良溶媒がニトリルである場合、ニトリルとしては、モノニトリル、ジニトリル、3以上のニトリル基を有するポリニトリルのいずれであってもよい。

[0059] モノニトリルとしては、アセトニトリル、プロピオニトリル、ブチロニトリル、バレロニトリル、ヘキサンニトリル、ヘプタンニトリル、オクタンニトリル、シクロブタンカルボニトリル、シクロヘキサンカルボニトリル、ベ

ンゾニトリル、ナフトニトリル、フェニルアセトニトリル等、これらの誘導体などが挙げられる。モノニトリルの誘導体としては、ハロゲン化モノニトリル、アルキル化モノニトリル等が挙げられる。

[0060] ジニトリルとしては、マロノニトリル、スクシノニトリル、グルタロニトリル、アジポニトリル、ピメロニトリル、スベロニトリル、アゼラニトリル、セバコニトリル、シクロブタンジカルボニトリル、シクロヘキサンジカルボニトリル、フタロニトリル、イソフタロニトリル、テレフタロニトリル、ナフタレンジカルボニトリル、3, 3' -オキシジプロピオニトリル、3, 3' - (エチレンジオキシ) ジプロピオニトリル、4, 4' -オキシジベンゾニトリル等、これらの誘導体などが挙げられる。ジニトリルの誘導体としては、ハロゲン化ジニトリル、アルキル化ジニトリル等が挙げられる。

[0061] ポリニトリルとしては、1, 2, 3-プロパントリカルボニトリル、1, 3, 5-ペンタントリカルボニトリル、1, 3, 5-シクロヘキサントリカルボニトリル、1, 3, 5-ベンゼントリカルボニトリル、1, 2, 3-トリス (2-シアノエトキシ) プロパン、トリス (2-シアノエチル) アミン、1, 2, 2, 3-プロパンテトラカルボニトリル等、これらの誘導体などが挙げられる。ポリニトリルの誘導体としては、ハロゲン化ポリニトリル、アルキル化ポリニトリル等が挙げられる。

[0062] また、ヨウ素分子に対する良溶媒としては、イソヘキサン、イソオクタン等のアルキル、クロロホルム、トリクロロエチレン等のハロゲン化アルキル、メチルシクロヘキサン、エチルシクロヘキサン等のシクロアルキル、トルエン、*o*-キシレン、*m*-キシレン等のアリール、メチルエチルエーテル、ジオキサン等のエーテル、ジメチルカーボネート、エチルメチルカーボネート、エチレンカーボネート、プロピレンカーボネート等のカーボネート、スルホラン等のスルホン、 γ -ブチロラクトン、ピリジン、テトラヒドロフラン、ジオキソランなども挙げられる。

正極電解液中におけるヨウ素分子に対する良溶媒は、例えば、ガスクロマトグラフィーにより、ヨウ素分子に対する良溶媒に対応する保持時間と、モ

ニターイオンの分子量を測定することで同定可能である。

[0063] 正極電解液中におけるヨウ素分子に対する良溶媒の含有率は、 I_2 皮膜の薄膜化による二次電池システムの高出力化をより好適に図る点から、常温常圧で液体であれば0.1 vol %～50 vol %であることが好ましく、1 vol %～50 vol %であることがより好ましく、1 vol %～30 vol %であることが更に好ましく、2 vol %～25 vol %であることが更に好ましく、5 vol %～15 vol %であることが特に好ましい。また、前述のヨウ素分子に対する良溶媒の含有率は、 I_2 皮膜の薄膜化による二次電池システムの高出力化をより好適に図る点から、常温常圧で固体であれば0.01 mol/L～5 mol/Lであることが好ましく、0.1 mol/L～2 mol/Lであることがより好ましい。

[0064] 正極電解液中におけるヨウ素分子に対する良溶媒の含有率は、例えば、ガスクロマトグラフィーを使用し、ヨウ素分子に対する良溶媒の濃度と、ヨウ素分子に対する良溶媒に対応する保持時間における検出量を検量線としてデータを作成し、検量線から算出することで定量可能である。

[0065] (ポリマー)

正極電解液は、ヨウ素イオンと錯体を形成するポリマーを含有していてもよい。正極電解液がヨウ素イオンと錯体を形成するポリマーを含有することで、ヨウ素イオンの酸化還元反応中に生じる可能性のあるヨウ素分子の析出が抑制される傾向にある。ヨウ素イオンと錯体を形成するポリマーとしては、ナイロン6、ポリテトラヒドロフラン、ポリビニルアルコール、ポリアクリロニトリル、ポリ-4-ビニルピリジン、ポリビニルピロリドン、ポリメチル(メタ)アクリレート、ポリテトラメチレンエーテルグリコール、ポリアクリルアミド、ポリプロピレングリコール、ポリエチレングリコール、ポリエチレンオキシド等が挙げられる。これらのポリマーは、1種を単独で用いてもよく、2種以上を併用してもよい。

[0066] (支持電解質)

正極電解液は、更に支持電解質を含有していてもよい。支持電解質は、電

解液のイオン伝導率を高めるための助剤である。正極電解液が支持電解質を含有することで、正極電解液のイオン伝導率が高まり、二次電池の内部抵抗が低減する傾向にある。

[0067] 支持電解質としては、液状媒体中で解離してイオンを形成する化合物であれば特に制限されない。支持電解質としては、 HCl 、 HNO_3 、 H_2SO_4 、 HClO_4 、 NaCl 、 Na_2SO_4 、 NaClO_4 、 KCl 、 K_2SO_4 、 KClO_4 、 NaOH 、 LiOH 、 KOH 、アルキルアンモニウム塩、アルキルイミダゾリウム塩、アルキルピペリジニウム塩、アルキルピロリジニウム塩等が挙げられる。支持電解質は1種を単独で用いてもよく、2種以上を併用してもよい。また、ヨウ素を含む塩は、正極活物質と支持電解質とを兼ねることができる。

[0068] (pH緩衝剤)

正極電解液は、更にpH緩衝剤を含有していてもよい。pH緩衝剤としては、酢酸緩衝液、リン酸緩衝液、クエン酸緩衝液、ホウ酸緩衝液、酒石酸緩衝液、トリス緩衝液等が挙げられる。

[0069] (導電材)

正極電解液は、更に導電材を含有していてもよい。導電材としては、炭素材料、金属材料、有機導電性材料等が挙げられる。炭素材料及び金属材料は、粒子状であっても繊維状であってもよい。

炭素材料としては、活性炭（水蒸気賦活又はアルカリ賦活）；アセチレンブラック、ケッチェンブラック、チャンネルブラック、ファーネスブラック、ランプブラック、サーマルブラック等のカーボンブラック；天然黒鉛、人造黒鉛、膨張黒鉛等の黒鉛；カーボンナノチューブ、カーボンナノホーン、カーボンファイバー、ハードカーボン、ソフトカーボンなどが挙げられる。

金属材料としては、銅、銀、ニッケル、アルミニウム等の粒子又は繊維が挙げられる。

有機導電性材料としては、ポリフェニレン誘導体等が挙げられる。

[0070] これらの導電材は、1種を単独で用いてもよく、2種以上を併用してもよ

い。これらの中でも、導電材としては、炭素材料粒子が好ましく、活性炭粒子がより好ましい。正極電解液が導電材として活性炭粒子を含有することで、活性炭粒子の表面における電気二重層形成によるエネルギー貯蔵及び放出が可能となり、二次電池のエネルギー密度及び出力密度が向上する傾向にある。

[0071] (正極電解液の調製方法)

正極電解液は、正極活物質と必要に応じてその他の成分とを液状媒体に加えることにより調製することができる。正極電解液を調製する際には、必要に応じて加熱を行ってもよい。

[0072] (正極電解液の組成)

正極電解液において、ヨウ素化合物及びヨウ素分子の含有率は、1質量%～80質量%であることが好ましく、3質量%～70質量%であることがより好ましく、5質量%～50質量%であることが更に好ましい。ヨウ素化合物及びヨウ素分子の含有率を1質量%以上とすることで、高容量で実用に適した二次電池システムが得られる傾向にある。また、ヨウ素化合物及びヨウ素分子の合計の含有率を80質量%以下とすることで、液状媒体中での溶解性又は分散性が良好なものとなる傾向にある。なお、ヨウ素化合物及びヨウ素分子の含有率とは、正極電解液中におけるヨウ素化合物由来のイオン（例えば、 I^- 、 I_3^- 及び I^- の対イオン）及びヨウ素分子（ I_2 ）の合計の含有率を表す。

[0073] 正極電解液中におけるヨウ素イオン及びヨウ素分子（ I^- 、 I_3^- 及び I_2 の合計）の含有率は、1質量%～80質量%であることが好ましく、3質量%～70質量%であることがより好ましく、5質量%～50質量%であることが更に好ましい。

[0074] 正極電解液において、アミド基を有する化合物の含有率は、特に限定されず、 I_2 皮膜の薄膜化による二次電池システムの高出力化をより好適に図る点から、0.1vol%～50vol%であることが好ましく、1vol%～50vol%であることがより好ましく、1vol%～30vol%である

ことが更に好ましく、 $2 \text{ vol} \% \sim 25 \text{ vol} \%$ であることが更に好ましく、 $5 \text{ vol} \% \sim 15 \text{ vol} \%$ であることが特に好ましい。

[0075] 正極電解液中におけるアミド基を有する化合物の含有率は、例えば、ガスクロマトグラフィーにより、アミド基を有する化合物の濃度と、アミド基を有する化合物に対応する保持時間における検出量を検量線としてデータを作成し、検量線から算出することで定量可能である。

[0076] (負極電解液の構成)

二次電池システムは、負極活物質を含有する負極電解液を備える。負極活物質としては、反応系の標準酸化還元電位が正極の標準酸化還元電位よりも低い物質であればよい。例えば、正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子のみを用いる場合、負極活物質は、反応系の標準酸化還元電位が正極の標準酸化還元電位である 0.536 V よりも低い物質であればよい。例えば、亜鉛、クロム、チタン、バナジウム、鉄、スズ、鉛、ピオロゲン化合物、キノン化合物、 Na_2S_2 等の硫黄化合物などが挙げられる。なお、負極活物質はイオンであってもよい。また、負極電解液は、負極活物質が液状媒体に溶解又は分散されているものであることが好ましい。

[0077] 負極電解液は、負極活物質として亜鉛及び亜鉛イオンの少なくとも一方を含有することが好ましい。例えば、亜鉛を含む化合物の一種である塩化亜鉛は水に対する溶解度が 30 mol/L と非常に高い点、亜鉛の溶解析出反応の標準酸化還元電位が -0.76 V と低い点並びに亜鉛及び亜鉛化合物は安価である点から、亜鉛及び亜鉛イオンは負極活物質として好適である。また、亜鉛を含む化合物としては、塩化亜鉛、ヨウ化亜鉛、臭化亜鉛、フッ化亜鉛、硝酸亜鉛、硫酸亜鉛、酢酸亜鉛等が挙げられる。

[0078] 負極電解液は、前述の正極電解液と同様、液状媒体、支持電解質、 pH 緩衝剤、導電材等を含有していてもよい。使用可能な液状媒体、支持電解質、 pH 緩衝剤及び導電材については、正極電解液と同様であるため、その説明を省略する。

[0079] なお、正極電解液及び負極電解液について、含有される液状媒体、支持電

解質、pH緩衝剤及び導電材はそれぞれ同一であってもよく、異なってもよい。

[0080] (負極電解液の調製方法)

負極電解液は、負極活物質と必要に応じてその他の成分とを液状媒体に加えることにより調製することができる。負極電解液を調製する際には、必要に応じて加熱を行ってもよい。

[0081] (負極電解液の組成)

負極電解液において、負極活物質（好ましくは亜鉛及び亜鉛を含む化合物の合計）の含有率は、1質量％～80質量％であることが好ましく、3質量％～70質量％であることがより好ましく、5質量％～50質量％であることが更に好ましい。負極活物質の含有率を1質量％以上とすることで、高容量で実用に適した二次電池システムが得られる傾向にある。また、負極活物質の含有率を80質量％以下とすることで、液状媒体中での溶解性又は分散性が良好なものとなる傾向にある。

[0082] 正極電解液が貯蔵できるエネルギー容量（ E_c ）と負極電解液が貯蔵できるエネルギー容量（ E_a ）との比率（ E_c/E_a ）に特に制限はない。二次電池システムのエネルギー密度を高める観点から、 E_c と E_a との比率（ E_c/E_a ）は、0.3～2.5であることが好ましく、0.5～2.0であることがより好ましく、0.8～1.3であることが更に好ましい。

[0083] (正極及び負極)

二次電池システムは、正極及び負極を備え、正極及び負極としては、従来公知の二次電池システムに用いられる正極及び負極を用いてもよい。

[0084] 正極及び負極としては、使用する電位範囲において電気化学的に安定な材質を用いることが好ましい。正極及び負極の形状としては、特に限定されず、メッシュ、多孔体、パンチングメタル、平板等が挙げられる。正極及び負極としては、カーボンフェルト、グラファイトフェルト等のカーボン電極；チタン、亜鉛、ステンレス鋼、アルミニウム、銅等の金属からなる金属板、金属メッシュ等の金属電極；などが挙げられる。また、ガラス基材上又は高

分子基材上に、 InSnO_2 、 SnO_2 、 In_2O_3 、 ZnO 等の導電材、フッ素ドーピング酸化錫 ($\text{SnO}_2:\text{F}$)、Sbドーピング酸化錫 ($\text{SnO}_2:\text{Sb}$)、Snドーピング酸化インジウム ($\text{In}_2\text{O}_3:\text{Sn}$)、Alドーピング酸化亜鉛 ($\text{ZnO}:\text{Al}$)、Gaドーピング酸化亜鉛 ($\text{ZnO}:\text{Ga}$) 等の不純物がドーピングされた導電材などを含有する少なくとも1つの層を形成した積層体を、電極として用いることもできる。

[0085] 正極は、ヨウ化物イオン (I^-) に対する耐食性を有する電極が好ましい。ヨウ化物イオンに対する耐食性を有する電極としては、チタン等の金属から構成される電極、炭素電極などが挙げられ、コストの点から炭素電極が好ましい。

[0086] 例えば、負極電解液が亜鉛イオンを含有する場合、負極としては、亜鉛電極、亜鉛メッキした金属から構成される電極、炭素電極などが好ましい。

[0087] 正極及び負極の表面積を増やして電池の出力を高める点から、正極及び負極の少なくとも一方の形状を、比表面積の大きい多孔体、フェルト、ペーパー等にしてもよい。また、正極及び負極の少なくとも一方の表面にカーボンフェルト、グラファイトフェルト等を配置してもよく、正極及び負極の少なくとも一方は、電解液が透過可能な孔を有し、この孔を介して電子の授受が行われるものであってもよい。

[0088] (参照電極)

二次電池システムは、正極の電位を計測するための正極用参照電極を備えていてもよい。なお、二次電池システムでは、正極用参照電極は必須の構成ではなく、必要に応じて正極用参照電極を用いて二次電池システムにおける正極の電位を計測してもよい。

[0089] 正極用参照電極は標準水素電極電位 (standard hydrogen electrode potential) に対する電位に換算可能で、安定した電気化学電位を示せるものであればよい。電気化学電位基準となる参照電極は、電気化学の基本事項として教科書等に表示されている (例えば、“Allen J. Bard and Larry R. Faulkner、*「ELECTROCHEMICAL METHODS」* p.3、(1980)、John Wiley & Sons, Inc.”)

。参照電極としては、 Ag / AgCl 参照電極、飽和カロメル電極 (saturated calomel electrode) 等が挙げられ、 Ag / AgCl 参照電極が好ましい。

[0090] 参照電極として Ag / AgCl 参照電極を用いる場合、例えば、 $\text{RE} - 1$ CP 飽和 KCl 銀塩化銀参照電極 (BAS 株式会社製) を用いてもよい。

[0091] 正極用参照電極としては、測定された正極の電位を Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位に換算できるものであれば、 Ag / AgCl 参照電極に限定されず、他の参照電極を用いてもよい。

[0092] また、二次電池システムは負極の電位を測定するための負極用参照電極を更に備えていてもよい。参照電極の設置箇所は、正極に 1 箇所あればよく、正極及び負極にそれぞれ 1 箇所あることが好ましく、正極及び負極にそれぞれ複数箇所あることがより好ましい。

[0093] (隔壁)

本実施形態の二次電池システムは、正極と負極との間にセパレータ膜として隔壁を更に備える。隔壁としては、二次電池システムの使用条件に耐える膜であれば特に制限されず、イオン伝導性高分子膜、イオン伝導性固体電解質膜、ポリオレフィン多孔質膜、セルロース多孔質膜等が挙げられる。

[0094] イオン伝導性高分子膜としては、例えば、カチオン交換膜及びアニオン交換膜が挙げられる。市販のカチオン交換膜としては、例えば、商品名 Nafion (アルドリッチ社) が挙げられ、市販のアニオン交換膜としては、例えば、商品名セレミオン (旭硝子株式会社) 及び商品名ネオセプタ (株式会社アストム) が挙げられる。

[0095] (制御部)

二次電池システムは、充放電を制御して正極の充電電位を Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定する制御部を備える。これにより、正極の充電電位を、 Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定でき、二次電池システムの充電時に IO_3^- の生成反応を抑制できる。 IO_3^- の生成を抑制すること

で、可逆的に充放電する際のヨウ素イオン及びヨウ素分子 (I^- 、 I_3^- 及び I_2) の合計濃度を維持して正極放電容量及び正極充電容量の低下が抑えられ、サイクル耐久性を向上させることができる。

[0096] なお、「正極の充電電位を、 $Ag/AgCl$ 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定する」とは、原則的に、正極の充電電位を 1.0 V 以下として二次電池を充電することを意味し、正極の充電電位が 1.0 V を超えることも許容される。例えば、後述するリップルノイズ等の影響により、正極の充電電位が 1.0 V を超えることが避けられない場合等には、正極の充電電位が 1.0 V を超えることもあり得る。

[0097] 例えば、制御部は、正極の充電電位が 1.0 V (vs. $Ag/AgCl$) を超えない条件で、設定電圧に達するまで定電流充電を行い、設定電圧に達した後は定電圧充電を行うように二次電池を制御する。

[0098] また、制御部は、正極の充電電位を、 $Ag/AgCl$ 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.5 V 以下に制御することが好ましい。正極の充電電位を 1.5 V (vs. $Ag/AgCl$) 以下に制御することにより、正極（特に、炭素電極）の劣化が抑えられる傾向にある。また、正極電解液がヨウ素分子に対する良溶媒としてエタノールを含有する場合には、正極の充電電位を 1.5 V (vs. $Ag/AgCl$) 以下に制御することにより、エタノールの分解がより抑制される傾向にある。

なお、「正極の充電電位を、 $Ag/AgCl$ 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.5 V 以下に制御する」とは、正極の充電電位を 1.5 V 以下として二次電池の充電を行うことを意味し、正極の充電電位が 1.5 V を超えることは許容されない。

[0099] 例えば、制御部は、後述するリップルノイズ等の影響により、正極の充電電位が 1.5 V (vs. $Ag/AgCl$) を超える場合には、高周波フィルタ等により超過分をカットするように二次電池を制御する。後述するリップルノイズが重畳しても正極の充電電位が 1.0 V ~ 1.5 V (vs. $Ag/AgCl$) の範囲に収まる場合、制御部は、特段の制御を行わなくてもよい

。これは、前述した式（３）で表される IO_3^- の生成反応は、リップルノイズのような高周波信号に追従し難いと考えられるためである。

[0100] また、二次電池システムでは、正極の充電電位を、 Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として 1.0V 未満に設定することが好ましく、 0.95V 以下に設定することがより好ましく、 0.90V 以下に設定することが更に好ましい。

[0101] （二次電池システムの構成例）

本実施形態の二次電池システムの構成例について、図１を参照しながら説明する。二次電池システムは図１の構成に限定されるものではない。また、図１における部材の大きさは概念的なものであり、部材間の大きさの相対的な関係はこれに限定されない。なお、正極３、負極４、隔壁５、正極用参照電極６、負極用参照電極７及び制御部は、前述した正極、負極、隔壁、正極用参照電極、負極用参照電極及び制御部であればよいため、その説明を省略する。

[0102] 二次電池システム５０は、図１に示すように、正極電解液反応槽１と、負極電解液反応槽２と、正極３と、負極４と、隔壁５と、正極用参照電極６と、負極用参照電極７と、制御部（図示せず）と、を備える。

[0103] 正極電解液反応槽１は、正極電解液を貯留する槽であり、負極電解液反応槽２は、負極電解液を貯留する槽である。例えば、図１中の点線の矢印で示される充電反応により、正極電解液反応槽１中の I^- が酸化されて IO_3^- 及び I_2 が生成され、負極電解液反応槽２中の X^{2+} （ X^{2+} 、 X^+ は負極活物質を表す）が還元されて X^+ が生成される。このとき、図１中に示すように、正極３側から負極４側に電子が流れる。

なお、放電反応時には、正極電解液反応槽１中の IO_3^- 及び I_2 が還元されて I^- が生成され、負極電解液反応槽２中の X^+ が酸化されて X^{2+} が生成される。このとき、負極４側から正極３側に電子が流れる。

[0104] ここで、制御部は、正極の充電電位を、 Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として 1.0V 以下に設定するため、二次電池システ

ム50の充電時に IO_3^- の生成反応を抑制できる。 IO_3^- の生成を抑制することで、可逆的に充放電する際のヨウ素イオン及びヨウ素分子の合計濃度を維持して正極放電容量及び正極充電容量の低下が抑えられ、サイクル耐久性を向上させることができる。したがって、実用性に優れる充電条件を満たす二次電池システム50を提供することができる。

[0105] さらに、制御部は、リップルノイズ等の影響により、正極の充電電位が1.0Vを超えることが避けられない場合等には、正極の充電電位を、 Ag/AgCl 参照電極(Cl^- 濃度飽和)の電位を基準として1.5V以下に制御することが好ましい。正極の充電電位を1.5V(vs. Ag/AgCl)以下に制御することにより、正極(特に、炭素電極)の劣化が抑えられる傾向にあり、かつ、正極電解液がヨウ素分子に対する良溶媒としてエタノールを含有する場合にはエタノールの分解がより抑制される傾向にある。

[0106] [フロー電池システム]

本実施形態の二次電池システムは、正極電解液を貯留する正極電解液貯留部と、負極電解液を貯留する負極電解液貯留部と、正極と正極電解液貯留部との間で正極電解液を循環させ、負極と負極電解液貯留部との間で負極電解液を循環させる送液部と、を更に備えるフロー電池システムであってもよい。

[0107] (正極電解液貯留部及び負極電解液貯留部)

フロー電池システムは、正極電解液を貯留する正極電解液貯留部及び負極電解液を貯留する負極電解液貯留部を備える。正極電解液貯留部及び負極電解液貯留部としては、例えば、電解液貯留タンクが挙げられる。

[0108] (送液部)

フロー電池システムは、正極と正極電解液貯留部との間で正極電解液を循環させ、負極と負極電解液貯留部との間で負極電解液を循環させる送液部を備える。正極電解液貯留部に貯留された正極電解液が送液部を通じて正極が配置された正極室(正極電解液反応槽)に供給され、負極電解液貯留部に貯留された負極電解液が送液部を通じて負極が配置された負極室(負極電解液

反応槽)に供給される。

[0109] フロー電池システムでは、送液部は例えば、正極室と正極電解液貯留部との間で正極電解液を循環させ、かつ負極室と負極電解液貯留部との間で負極電解液を循環させる循環経路及び送液ポンプを備えていてもよい。

[0110] 正極室と正極電解液貯留部との間で循環させる正極電解液の量及び負極室と負極電解液貯留部との間で循環させる負極電解液の量は、それぞれ送液ポンプを用いて適宜調整すればよく、例えば、電池スケールに応じて適宜設定することができる。

[0111] フロー電池システムでは、前述の二次電池システムと同様、正極の充電電位を、 Ag/AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 未満に設定することが好ましく、0.95 V 以下に設定することがより好ましく、0.90 V 以下に設定することが更に好ましい。

[0112] 一時的に正極の充電電位が 1.0 V を超える条件でフロー電池システムを運用する場合、運用期間中、サンプリング部は正極電解液を定期的にサンプリングしてもよく、濃度調整部は、フロー電池に対して、正極電解液の追加、又はヨウ素イオン、ヨウ素分子、アミド基を有する化合物、ヨウ素分子に対する良溶媒等の添加剤などの追加を行い、正極電解液に含有される成分の濃度を調整してもよい。

[0113] (サンプリング部)

フロー電池システムは、正極電解液をサンプリングするサンプリング部を更に備えていてもよい。サンプリング部にて正極電解液をサンプリングすることで、ヨウ素イオン、ヨウ素分子、アミド基を有する化合物、ヨウ素分子に対する良溶媒等の添加剤などの正極電解液に含有される成分の濃度の分析が可能であり、例えば、正極電解液に含有される成分の濃度が規定量、必要量等に比べて不足していないか分析することができる。

[0114] サンプリング部は、例えば、正極電解液貯留部に配置されていてもよく、循環経路に配置されていてもよい。また、サンプリング部は、所定の時間毎に正極電解液をサンプリングする構成であってもよい。なお、フロー電池シ

ステム以外の二次電池システムも、正極電解液をサンプリングするサンプリング部を更に備えていてもよく、例えば、正極電解液反応槽にサンプリング部が配置されていてもよい。

[0115] (濃度調整部)

また、フロー電池システムは、サンプリング部によりサンプリングされた正極電解液を分析し、分析結果に基づいて、正極と正極電解液貯留部との間を循環する正極電解液に含有される成分の濃度を調整する濃度調整部を更に備えていてもよい。フロー電池システムが濃度調整部を備えることで、サンプリング部にてサンプリングした正極電解液について、ヨウ素イオン、ヨウ素分子、アミド基を有する化合物、ヨウ素分子に対する良溶媒等の添加剤などの正極電解液に含有される成分の濃度が規定量、必要量等に比べて不足している場合、不足する成分が正極電解液に添加され、正極電解液に含有される成分の濃度を調整することができる。

[0116] 濃度調整部は、例えば、正極電解液貯留部に貯留されている正極電解液に各成分を添加する構成であってもよく、循環経路を流通する正極電解液に各成分を添加する構成であってもよい。また、正極電解液への添加剤の追加は、フロー電池の運転中に行ってもよく、停止中に行ってもよい。なお、フロー電池システム以外の二次電池システムも、サンプリング部によりサンプリングされた正極電解液を分析し、分析結果に基づいて、正極電解液に含有される成分の濃度を調整する濃度調整部を更に備えていてもよい。二次電池システムにおいて、例えば、正極電解液反応槽に濃度調整部が配置されていてもよい。

[0117] (濃度計測部)

フロー電池システムは、正極電解液中のヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度を計測する濃度計測部を有していてもよい。濃度計測部としては、例えば、正極電解液中のヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度に基づく電位を測定する電位計測部が挙げられる。電位計測部は、例えば、ヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度に基づく電位を計測するための集電電極と、電気化学電位の基

準となる参照電極とを有し、参照電極基準の電気化学電位を計測する。電気化学電位に関するネルンストの式を用いることにより、計測された参照電極基準の電気化学電位からヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度を求めることができる。集電電極としては、白金電極、グラファイト電極等が挙げられ、参照電極としては、 Ag / AgCl 電極等が挙げられる。

[0118] また、制御部は、濃度計測部により計測された濃度、好ましくは、電位計測部により計測された電位に基づいて充電状態（SOC : State Of Charge）を推定してもよい。例えば、酸化還元物質として I^- 、 I_3^- 、及び I_2 のみを考慮した場合、SOCが0%とは、基本的に正極電解液中に I_3^- 及び I_2 が含まれず、 I^- のみとなっている状態を示す。また、SOCが100%とは、基本的に正極電解液中に I^- が含まれず、 I_3^- 及び I_2 のみとなっている状態を示す。

[0119] 濃度計測部は、正極電解液貯留部に配置されていてもよく、正極電解液が循環する循環経路に配置されていてもよい。なお、フロー電池システム以外の二次電池システムも、正極電解液中のヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度を計測する濃度計測部を更に備えていてもよく、例えば、正極電解液反応槽に濃度計測部が配置されていてもよい。

[0120] （フロー電池システムの構成例）

次に、本実施形態の二次電池システム的一种であるフロー電池システムの構成例について、図2を参照しながら説明する。フロー電池システムは図2の構成に限定されるものではない。また、図2における部材の大きさは概念的なものであり、部材間の大きさの相対的な関係はこれに限定されない。なお、フロー電池システム100における各構成については、前述した構成と同様であるため、その詳細な説明を省略する。

[0121] フロー電池システム100は、図2に示すように、正極11と、負極12と、正極用参照電極13と、負極用参照電極14と、隔壁15と、正極電解液16と、正極電解液貯留タンク18と、負極電解液17と、負極電解液貯留タンク19と、送液部として循環経路20、21並びに正極電解液送液部

ンプ 22 及び負極電解液送液ポンプ 23 と、制御部（図示せず）と、を備える。なお、フロー電池システム 100 では、ヨウ素イオン及びヨウ素分子が正極電解液に含有され、かつアミド基を有する化合物についても正極電解液に含有される構成であり、亜鉛イオンが負極電解液に含有される構成である。

[0122] 図 2 に示すように、フロー電池システム 100 は、正極 11 と、負極 12 と、隔壁 15 と、を一つずつ備える単セルを複数備えるセルスタック 30 を備える。図 2 では、単セル数が 5 つであるセルスタック 30 を示している。なお、単セル数は特に限定されない。また、図 2 に示すフロー電池システム 100 では、セルスタック構成の正極 11 と負極 12 とに正極用参照電極 13 及び負極用参照電極 14 が配置されており、参照電極を用いた電位計測が可能となっている。

[0123] フロー電池システム 100 の充放電は、図示を省略する制御部によって制御される。前述の二次電池システム 50 と同様、制御部は、正極 11 の充電電位を 1.0 V (vs. Ag/AgCl) 以下に設定する。また、制御部は、正極 11 の充電電位を 1.5 V (vs. Ag/AgCl) 以下に制御することが好ましい。さらに、フロー電池システム 100 では、正極 11 が I₂ 皮膜で覆われることにより流路（例えば循環経路 20）が狭められ、正極電解液 16 のフローそのものが阻害される状況は望ましくない。そこで、正極 11 にて I₂ 皮膜を薄膜化させる点から、正極 11 の充電電位は 1.4 V (vs. Ag/AgCl) 以下に制御することが好ましい。

[0124] フロー電池システム 100 は、送液部として、正極 11 が配置された正極電解液反応槽と正極電解液貯留タンク 18 との間で正極電解液 16 を循環させ、かつ負極 12 が配置された負極電解液反応槽と負極電解液貯留タンク 19 との間で負極電解液 17 を循環させる循環経路 20、21 並びに正極電解液送液ポンプ 22 及び負極電解液送液ポンプ 23 を備える。

[0125] さらに、正極電解液貯留タンク 18 には、正極電解液 16 をサンプリングするサンプリング部 24 と、正極電解液 16 中のヨウ素イオン及びヨウ素分

子の濃度に基づく電位を計測する電位計測部 25 とが配置されている。

[0126] <第2実施形態>

[二次電池システム]

本発明の第2実施形態の二次電池システムは、正極と、負極と、正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方とアミド基を有する化合物とを含有する正極電解液と、負極活物質を含有する負極電解液と、充放電を制御して正極の充電電位を Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.5 V 以下に制御する制御部と、を備える。なお、第1実施形態と共通する構成については、その説明を省略する。

[0127] 前述のように、正極の充電電位が 1.5 V を越えると正極（特に、炭素電極）が劣化する、添加剤であるエタノールが分解する等の問題がある。このため、正極の充電電位を、1.5 V 以下に制御することにより、正極（特に、炭素電極）の劣化を抑制することができ、また、正極電解液がヨウ素分子に対する良溶媒であるエタノールを含有する場合に、エタノールの分解を抑制することができる。

[0128] 正極の充電電位が 1.0 V を超える条件で充電を行う場合、前述のように放電反応に寄与しない IO_3^- の割合が増加し、かつ I^- 及び I_2 の濃度の合計が低下することで、しだいに二次電池システムは正極放電容量及び正極充電容量が低下するという傾向がある。そのため、二次電池システムでは、二次電池システムにおける正極放電容量及び正極充電容量が低下を抑制する点から、サンプリング部にて、所定の時間毎に正極電解液をサンプリングし、必要に応じて濃度調整部は、正極電解液にヨウ素イオンを添加することが好ましい。

[0129] 正極の充電電位が 1.0 V を超える条件で二次電池システムを運用する場合、運用期間中、サンプリング部は正極電解液を定期的にサンプリングしてもよく、濃度調整部は、二次電池システムに対して、正極電解液の追加、又はヨウ素イオン、ヨウ素分子、アミド基を有する化合物、エタノール等のヨウ素分子に対する良溶媒等の添加剤などの追加を行い、正極電解液に含有さ

れる成分の濃度を調整してもよい。

[0130] [発電システム]

本実施形態の発電システムは、発電装置と、上述の二次電池システムと、を備える。本実施形態の発電システムは、二次電池システムと発電装置とを組み合わせることで、電力変動を平準化及び安定化したり、電力の需給を安定化したりすることができる。

[0131] 発電システムは、発電装置を備える。発電装置としては、特に限定されず、再生可能エネルギーを用いて発電する発電装置、水力発電装置、火力発電装置、原子力発電装置等が挙げられ、中でも再生可能エネルギーを用いて発電する発電装置が好ましい。

[0132] 再生可能エネルギーを用いた発電装置は、気象条件等によって発電量が大きく変動するが、二次電池システムと組み合わせることで変動する発電電力を平準化して電力系統に平準化した電力を供給することができる。

[0133] 再生可能エネルギーとしては、風力、太陽光、波力、潮力、流水、潮汐、地熱等が挙げられるが、風力又は太陽光が好ましい。

[0134] 風力、太陽光等の再生可能エネルギーを用いて発電した発電電力は、高電圧の電力系統に供給する場合がある。通常、風力発電及び太陽光発電は、風向、風力、天気等の気象によって影響を受けるため、発電電力は一定とならず、大きく変動する傾向にある。一定ではない発電電力を高電圧の電力系統にそのまま供給すると、電力系統の不安定化を助長するため好ましくない。本実施形態の発電システムは、例えば、二次電池システムの充放電波形を発電電力波形に重畳させることで、目標とする電力変動レベルまで発電電力波形を平準化させることができる。

[0135] なお、前述した本実施形態の二次電池システムをこのような再生可能エネルギー分野に適用する場合、高圧系に電力を供給するため、二次電池システムの単セルあたり、 $1.0\text{ V (vs. Ag/AgCl)}$ を超える充電電位が要求される場合が生じ得る。単セルの正極の充電電位が $1.0\text{ V (vs. Ag/AgCl)}$ である場合、単セルの全体の充電電圧、すなわち正極と負極

との間の電位差は3 Vを超える値になる。単セルの全体の充電電圧を3 Vとすると、二次電池システムの各セルスタックが20セル直列された構成である場合、各セルスタックの充電電圧は60 Vになる。更に、10個のセルスタックが直列されていると、充電電圧は600 Vになる。二次電池システムの充電は、風力発電等による交流発電電力をインバータで直流電力に変換して実施される。このため、二次電池システムのセルスタックとインバータの出力との関係において、充電制御電圧の電圧範囲が決まる。

[0136] インバータの充電電圧が一定の場合、セルスタックの単セル直列数が少ないと、個々の単セルに印加される充電電圧は大きくなる。逆に、セルスタックの単セル直列数が多いと、個々の単セルに印加される充電電圧は小さくなる。したがって、再生可能エネルギーを用いた発電システムに二次電池システムを設置する場合、二次電池システムの単セルあたりに印加される充電電圧は、インバータ出力及びセルスタックの単セル直列数を基本的パラメータとして決まる。

[0137] 本実施形態の発電システムの一例を図3に示す。図3は、風力発電分野に二次電池システムを適用した構成図である。図3中、SB (Secondary Battery)は二次電池を示し、PCS (Power Conditioning System)は交流直流変換のインバータ制御系を示す。図3のSB及びPCSが前述した本実施形態の二次電池システムに対応する。大規模蓄電に有利である点から、本実施形態の発電システムにおける二次電池システムはフロー電池システムであることが好ましい。

[0138] 図3に示す発電電力波形は、風力発電装置によって発電された電力波形の一例である。風力発電の場合は、風の強弱、風向等によって発電電力は大きく変動する。このように変動する電力が送電線等の電力系統に重畳されると、電力系統の安定化に影響する。したがって、風力発電による電力を電力系統に供給する場合、電力系統の電力が変動することを抑制する必要がある。

[0139] この変動を抑制するため、発電電力波形の変動を緩和する充放電波形を二次電池システムから出力し、発電電力波形に重畳させることになる。二次電

池システムは、風力発電により得られた発電電力を平準化し、安定化された電力として供給する役割を担う。

[0140] ここで、図3における風力発電の電力波形をより短い時間スケールで見た場合の電力波形を図4に示す。図4の(a)領域及び(b)領域で示される、比較的長い時間領域における電力波形が見られる一方、(a)領域よりも短時間側、(a)領域と(b)領域との間、(b)領域よりも長時間側の3つの時間領域に、マイクロ秒オーダーからミリ秒オーダーであるパルス状の発電波形が見られる。このとき、二次電池システムは、風力発電電力のある時間幅の目標出力を中心値として、それより下の発電電力の場合は放電により電力を補い、目標出力を上回る場合は発電電力を用いて充電し、目標出力に近づけるように充放電を制御してもよい。

[0141] インバータは、直流情報である二次電池の充放電信号と発電電力との間で電力のやり取りを実施するための変換器である。二次電池への充電は、風力発電装置からの交流電力を直流電力に変換して行われる。インバータは、リップルノイズといわれるパルス状の高周波信号が発生しやすい。一般的にそれぞれの周波数帯域に対応できるコンデンサをPCSに設置することで、これらの高周波信号を除去することができる。しかし、これらの対策がなされていないPCSでは、高周波リップル信号が二次電池に印加されることになる。

[0142] 二次電池の応答速度が、風力発電のPCSの出力変動に全て追従できれば理想であるが、実際は困難である。二次電池の電極界面の電気二重層容量と二次電池の抵抗とによって定義される時定数(CR)の存在により、マイクロ秒オーダーから数十ミリ秒オーダー領域の電力変動の信号には、電池反応が追従できない。図4では、マイクロ秒オーダーからミリ秒オーダー領域の信号が集まり、リップルノイズも重畳した高周波信号が集まる時間領域の電力変動を、二次電池の充放電で完全に平準化することは難しい。特に、大型の二次電池の場合、電極の表面積が大きくなることで電気二重層容量が大きくなり、時定数が大きくなることで、この挙動が顕在化してくる。

[0143] 二次電池システムを風力発電、太陽光発電等に適用した場合、発電中、発電電力を平準化するためにインバータを経由して頻繁な充放電が繰り返される。インバータから発生するリップルノイズを含め、二次電池に供給される電力信号の中には、二次電池の追従能力を超えた高周波電力信号が含まれることになる。二次電池が追従し得ない高周波電力信号が二次電池に印加されると、その電力は基本的に熱に変換される。この熱は二次電池の電極端子に集中しやすく、二次電池の構成材料に悪影響を及ぼしやすい。

[0144] 前述したとおり、二次電池システムの単セルあたりに印加される充電電圧は、インバータ出力及びセルスタックの単セル直列数を基本的パラメータとして決まるが、要求される蓄電容量とセルスタックの直列数との関係もある。そこで、単セル直列数、セルスタック直列数、及び充電電圧を考慮し、正極の充電電位が $1.0\text{ V (vs. Ag/AgCl)}$ 以下となるように二次電池システムを設計することが好ましい。設計上、 1.0 V を超えることを受け入れざるを得ない場合においても、二次電池システムの寿命を確保するため、正極の充電電位を $1.5\text{ V (vs. Ag/AgCl)}$ 以下に制御することが好ましい。

[0145] 二次電池システムの設計上、正極の充電電位が $1.0\text{ V (vs. Ag/AgCl)}$ を超える条件で二次電池システムを運用する場合、運用期間中、二次電池に対して、正極電解液及び負極電解液の追加、並びにヨウ素化合物、アミド基を有する化合物、エタノール等のヨウ素分子に対する良溶媒などの追加を実施することが好ましい。但し、揮発性である、ヨウ素分子に対する良溶媒、例えば、エタノール等は、正極の充電電位が 1.0 V を超えない運用環境においても、定期的に分析し、必要な場合は追加することが好ましい。

[0146] 正極の充電電位が $1.0\text{ V (vs. Ag/AgCl)}$ を超えない条件で二次電池システムを運用する場合においても、インバータのリップルノイズに関しては、正極の充電電位が 1.0 V を超えるようなシグナルが含まれていると考えるのが妥当と思われる。インバータのリップルノイズは、二次電池

システムの劣化を促進するため、PCSにリップルノイズを吸収できる帯域幅のコンデンサを設置することが好ましい。

[0147] また、発電システムは、発電装置で発電された発電電力の需給に応じて、二次電池システムの充放電を制御するシステムであってもよい。例えば、発電装置にて発電された発電電力の供給量が電力系統における需要量を上回る場合、二次電池システムが充電を行い、かつ発電装置にて発電された発電電力の供給量が電力系統における需要量を下回る場合、二次電池システムが放電を行うように発電システムが制御されていてもよい。

[0148] 発電システムは、再生可能エネルギーを用いた発電装置と二次電池システムとを組み合わせることで、二次電池システムが低コストで高エネルギー密度の蓄電システムとして機能し、さらに、炭酸ガスの排出量の低減を図り、地球温暖化を抑制するという地球規模の課題の解決に役立つものである。

実施例

[0149] 以下、実施例により本発明を具体的に説明するが、本発明の範囲はこれらの実施例に限定されるものではない。

[0150] [実施例 1]

まず、ノーマルパルスボルタンメトリーによって酸化反応を調査し、正極の電極反応を検証した。

図5は、実施例1において実施した、ノーマルパルスボルタンメトリーの電位波形を示すグラフである。図5中、 E_i は初期電位、 ΔE_s はパルス増分、 t_p はパルス幅、及び τ はパルス周期を表す。図5に示される電位波形を電気化学計測装置であるポテンシostatを使い電気化学セルに入力し、各パルス電位及びパルス時間に対応する電流値を計測した。

[0151] ポテンシostatは電気化学計測においては一般的な装置であり、電位の基準となる参照電極電位に対して、図5に示されるパルス電位を制御し、作用電極で進行する電気化学反応に基づき観測される電流を検出する装置である。また、対極を設け、対極に電流が流れるように設計されている。参照電極の入力抵抗は非常に大きく直流抵抗で通常 10^{14} オームレベルであり、

作用電極で進行する電気化学反応の電流は全て対極に流れる回路構成になっている。

[0152] ポテンシostatは、これら電位基準となる参照電極、電位制御の対象となる作用電極、及び対極の3電極を備える。最近はマイクロコンピュータの発達に伴い、図5に示されるノーマルパルスボルタンメトリーの波形はポテンシostat機能と一体化してプログラミングできるようになっているものが一般的である。

[0153] 図6Aは、実施例1におけるノーマルパルスボルタモグラムである（パルス幅50ms）。ボルタモグラムとは電気化学反応に基づき観測される電流を電位に対してプロットした電流電位曲線のことである。電解液には支持電解質として1Mの過塩素酸ナトリウム（ NaClO_4 ）を含有する20mMのヨウ化ナトリウム水溶液（95vol%）とアミド基を有する化合物であるジメチルホルムアミド（5vol%）とを含有する溶液を使用し、電極にはグラッシーカーボン（直径1.6mm）を使用し、 $\Delta E_s = 0.05\text{V}$ 及び $\tau = 20\text{s}$ とした。図6中、横軸は電位（V vs. Ag/AgCl ）、及び縦軸は電流密度（ mA/cm^2 ）を表す。電流密度は、酸化電位にステップ後50ms後の電流値を電極面積で除した値である（以下、同様である）。測定は液温25℃の環境で行った。

また、支持電解質として1Mの過塩素酸ナトリウム（ NaClO_4 ）を含有する20mMのヨウ化ナトリウム水溶液（95vol%）とアミド基を有する化合物であるジメチルアセトアミド（5vol%）とを含有する溶液を電解液に使用したこと以外は、上記と同様の条件を実施したときにおけるノーマルパルスボルタモグラムを図6Bに示す。

[0154] 次に、リバースパルスボルタンメトリーによって、ノーマルパルスボルタンメトリーとは逆反応の還元反応を調査し、正極の電極反応を検証した。

[0155] 図7は、実施例1において実施した、リバースパルスボルタンメトリーの電位波形を示すグラフである。リバースパルスボルタンメトリーはノーマルパルスボルタンメトリーと同様にプログラミング化されたポテンシostat

トを用いて実施することができる。 E_i は初期電位、 E_c は着目する反応が進行しない電位（コンディショニング電位）、 ΔE_s はリバースパルス電位増分、 t_c は E_c に保持する時間、 t_d は E_i に保持する時間及び t_p はリバースパルス幅を表す。 $E_c =$ 浸漬電位、 $\Delta E_s = 0.05\text{ V}$ 、 $t_c = 10\text{ s}$ 、 $t_d = 2\text{ s}$ とした。

[0156] リバースパルスボルタンメトリーはノーマルパルスボルタンメトリーで得られた I- の酸化反応の挙動をより精査できる機能を有する。すなわち初期電位において生成した生成物がどのような電気化学挙動を示すのかを検証できる。初期電位で生成するものが酸化反応生成物である場合、リバースパルス電位がある電位領域に到達すると、酸化反応生成物の還元反応の挙動を捕捉することができる。

[0157] リバースパルスのパルス電位はリバースパルス電位増分が繰り返されて、初期電位 E_i を出発電位として、卑な方向にステップされる。一回の電位ステップが終了すると、酸化反応還元反応が最も進行しにくいコンディショニング電位 E_c に保持される。コンディショニング電位 E_c に作用電極の境界条件が反応前と同等レベルに回復する時間（ t_c ）保持される。 t_c 時間後、初期電位 E_i に電位がステップされ、 t_d の間、作用電極上で酸化反応（一般的には酸化又は還元反応）を進行させる。初期電位に t_d 時間制御後、リバースパルスを印加する。この繰り返しでリバースパルスボルタンメトリーは実施され、得られたリバースパルスの電流と電位との関係を基に反応そのもの、反応機構等が精査可能となる。

[0158] ノーマルパルスボルタンメトリー及びリバースパルスボルタンメトリーともに、それぞれのパルス間において作用電極の境界条件が共通になるため、反応生成物と電位との関係において、初期電位で反応する反応物質の濃度を一定とみなすことができ、電流と電位との関係を検討する上において、単純化できる点が大きいメリットである。一回のパルス終了後コンディショニング電位に戻るため、任意のパルス電位の情報は、当該パルスの前のパルス電位で生成した反応物等の履歴を伴わない。ノーマルパルスボルタンメトリー

、及びリバースパルスボルタンメトリーの強みは上記のように、観測したい電気化学情報をシンプルに抽出できる点にあるといえる。

[0159] 図8Aは、実施例1におけるリバースパルスボルタモグラムである（初期電位0.50V又は0.55V及びパルス幅50ms）。図8Aでは、初期電位（0.50V又は0.55Vで2秒間保持した後の、ステップ電位と電流値との関係をグラフで示している。電解液には支持電解質として1Mの過塩素酸ナトリウムを含有する20mMのヨウ化ナトリウム水溶液（95vol%）とジメチルホルムアミド（5vol%）とを含有する溶液を使用し、電極にはグラッシーカーボン（直径1.6mm）を使用し、リバースパルスのパルス幅は50msとした。

また、支持電解質として1Mの過塩素酸ナトリウムを含有する20mMのヨウ化ナトリウム水溶液（95vol%）とジメチルアセトアミド（5vol%）とを含有する溶液を電解液に使用したこと以外は、上記と同様の条件を実施したときにおけるリバースパルスボルタモグラムを図8Bに示す。

[0160] 図8A及び図8Bに示すように、初期電位を0.50V又は0.55Vとした場合は、還元反応に関する明確な限界電流が観測された。したがって、初期電位0.50V又は0.55Vにおける生成物はイオンであり、本条件においては I_3^- である。すなわち、 I^- の酸化反応生成物である I_3^- が還元される挙動が確認できた。

[0161] 図9Aは、実施例1におけるリバースパルスボルタモグラムであり、電解液中に含有するジメチルホルムアミドの効果を示したものである（初期電位0.60V及びパルス幅50ms）。電解液には、支持電解質として1Mの過塩素酸ナトリウムを含有する20mMのヨウ化ナトリウム水溶液（95vol%）とジメチルホルムアミド（5vol%）とを含有する溶液、及び支持電解質として1Mの過塩素酸ナトリウムを含有する20mMのヨウ化ナトリウム水溶液を使用した。

また、支持電解質として1Mの過塩素酸ナトリウムを含有する20mMのヨウ化ナトリウム水溶液（95vol%）とジメチルアセトアミド（5vol%

1%)とを含有する溶液、及び支持電解質として1 Mの過塩素酸ナトリウムを含有する20 mMのヨウ化ナトリウム水溶液を使用したこと以外は、上記と同様の条件を実施したときにおけるリバースパルスボルタモグラムの図9 Bに示す。

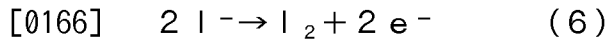
[0162] 図9 A及び図9 Bより、ジメチルホルムアミド又はジメチルアセトアミドが電解液に含有されていない場合、還元電流値は電位を卑にステップするにしたがって増加することが観測された。この挙動は、固相電気化学反応（例えば金属めっき面からの溶解反応）において観測される挙動である。溶液中からの拡散にともなう拡散過電圧が不要であるため、リバースパルスのパルス電位が増大するにしたがって、限界電流を示すことなく還元反応の電流が増大することを確認した。ジメチルホルムアミド又はジメチルアセトアミドを含有する場合、0.30 V～0.60 Vの領域で還元電流は無添加の場合と比較して大きく観測され、0.25 V以下の領域で還元電流が減少した。この挙動は、溶液中にジメチルホルムアミド又はジメチルアセトアミドが含まれることによって I_2 皮膜の還元と I_2 皮膜の溶解が促進されているためと考えられる。

[0163] 図10 A及び図10 Bは、実施例1におけるリバースパルスボルタモグラムであり（初期電位0.90 V～1.10 V及びパルス幅50 ms）、図9 A及び図9 Bにおける初期電位よりもさらに高電位で初期電位を設定（同様に2秒間保持）している。電解液、電極及びリバースパルスのパルス幅は、初期電位が0.50 V～0.60 Vの場合と同様である。

[0164] 図10 A及び図10 Bにて観測された還元電流値は大きく二つのグループに分けられる。一つのグループは、初期電位を0.9 V、0.95 Vとした場合であり、リバースパルス電位を卑にステップするにしたがって、還元電流値が大きく増加することが観測された。一方、もう一つのグループは、初期電位を1.00 V、1.05 V、1.10 Vとした場合であり、0.9 V、0.95 Vとした場合と比較して、リバースパルスの還元電流値は低い値であった。リバースパルスボルタンメトリーでは、初期電位において生成し

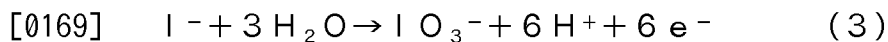
た化学種の還元反応速度の違いを観察しているため、これらのグループ間のリバースパルスボルタモグラムの違いは、初期電位の違いによる、生成物の違いであると考えるのがもっともシンプルである。

[0165] I^- は以下の式(6)及び式(7)に示す反応により、 I_3^- 及び I_2 を生成することが知られている。



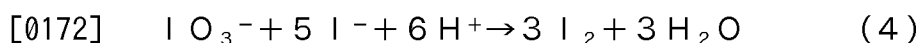
[0167] 式(6)及び式(7)の標準酸化還元電位は、それぞれ0.536 V (標準水素電極電位)でほぼ等しい。したがって、リバースパルスボルタメトリの初期電位において生成する I^- の酸化反応生成物は I_2 及び I_3^- である。式(7)の標準電極電位の温度に対する変化は1℃あたり-0.148 mV (玉虫玲太、「電気化学(第2版)」p. 300、(1991)、東京化学同人)である。すなわち25℃から50℃が低下した-25℃の環境において式(7)の標準電極電位 (standard electrode potential) は0.536 (標準水素電極電位) からわずか7.4 mV 変化するにとどまる。電気化学電位は基本的に温度に依存しているが、上記に示すように実用生活環境温度において、電池反応と電位との関係は100 mV レベルの大きい変動は無いと考えられる。

[0168] ここで、初期電位が1.0 V を超える場合には以下式(3)で示す反応により IO_3^- が生成されることが推測される。

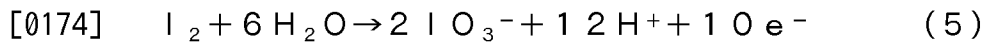


[0170] 前述のように、式(3)は不可逆な反応であると上記文献1にて報告されている。式(3)は不可逆反応であるため、リバースパルス電位が還元反応領域に達しても、生成した IO_3^- の反応速度が非常に遅く、生成した IO_3^- が還元反応により I^- になかなか戻らないことが推測される。

[0171] また、以下の式(4)で表されるDushman反応により、上記式(3)で生成された IO_3^- から I_2 が生成される。



[0173] 更に、以下の式（５）は、上記式（３）及び式（４）の全反応（式（３）＋式（４））として求められる。



[0175] 上記文献１によれば、上記式（４）の化学反応速度は上記式（３）の電気化学反応に比べ速く、式（３）及び式（４）を構成反応とする式（５）の律速過程は、式（３）の電気化学反応である。このため、正極の充電電位が、 Ag/AgCl 参照電極（ Cl^- 濃度飽和）の電位を基準として 1.0 V を超える場合、上記式（３）～式（５）の反応が生じていると推測される。

[0176] 式（３）及び式（４）の全反応である式（５）に示す反応により、 I_2 が反応して IO_3^- が生成されるが、式（３）に示す反応と同様に、式（５）に示す反応も不可逆反応である。このため、生成される IO_3^- は放電反応速度が遅く、 I_2 に戻りにくいことが推測される。

[0177] このため、初期電位が 1.0 V を超える場合に IO_3^- が生成され、還元反応速度が小さいリバースパルスボルタモグラムになったと考えられる。

[0178] したがって、正極電解液中にジメチルホルムアミド又はジメチルアセトアミドを含有する場合、正極の充電電位を 1.0 V を超える充電電位条件では、不可逆反応により IO_3^- が生成されることが考えられるため、正極の充電電位が 1.0 V を超える状態で運転することは好ましくない。

[0179] 図 11 A 及び図 11 B は、実施例 1 におけるリバースパルスボルタモグラムであり（初期電位 1.40 V、1.50 V 及びパルス幅 50 ms）、図 10 A 及び図 10 B における初期電位よりもさらに高電位で初期電位を設定（同様に 2 秒間保持）している。電解液、電極及びリバースパルスのパルス幅は、初期電位が 0.90 V～1.10 V の場合と同様である。

[0180] 図 11 A 及び図 11 B に示すように、リバースパルスで観測される還元電流値は、初期電位を 1.50 V 以上とした場合、初期電位を 1.40 V とした場合と比較して低下することが分かった。更に、初期電位を高くするにしたがって還元電流値が低下する傾向にあることが分かった。このことから、初期電位を 1.50 V 以上の貴な電位に保持することによって電極が不活性

化していると推定した。

[0181] [実施例 2]

図 1 2 A は、実施例 2 におけるノーマルパルスボルタモグラムである（パルス幅 5 0、5 0 0 及び 5 0 0 0 m s）。電解液には 3 M のヨウ化ナトリウム水溶液（9 5 v o l %）とジメチルホルムアミド（5 v o l %）とを含有する溶液を使用した。3 M オーダーの水溶液濃度は実二次電池における反応活物質濃度レベルに対応する。図 1 2 A 中、横軸は電位（V v s. A g / A g C l）、及び縦軸は電流密度（A / c m²）を表す。図 1 2 A では、パルス幅を 5 0 m s、5 0 0 m s 及び 5 0 0 0 m s としたときの電流密度を示している。その他の条件は実施例 1 と同様である。

また、3 M のヨウ化ナトリウム水溶液（9 5 v o l %）とジメチルアセトアミド（5 v o l %）とを含有する溶液を電解質に使用したこと以外は、上記と同様の条件を実施したときにおけるノーマルパルスボルタモグラムを図 1 2 B に示す。

[0182] 図 1 2 A 及び図 1 2 B に示すように、 $t_p = 50 \text{ ms}$ では電位の増加に対して単調に電流密度が増加した。パルス幅が 5 0 m s のタイムスケールでは I_2 皮膜生成量は小さく、 I^- の電極反応は皮膜によって大きく阻害されていないことが分かった。

[0183] 図 1 2 A 及び図 1 2 B に示すように、 $t_p = 500 \text{ ms}$ では 1. 5 V 付近から電流密度が低下した。パルス幅が 5 0 0 m s のタイムスケールでは、1. 5 V 付近から I_2 皮膜が厚膜化し、 I^- の電極反応を阻害することが分かった。

[0184] 図 1 2 A 及び図 1 2 B に示すように、 $t_p = 5000 \text{ ms}$ では、1. 0 V 付近～1. 8 V 付近にかけて電流値がほぼ同等であった。パルス幅が 5 0 0 0 m s のタイムスケールでは、1. 0 V 付近～1. 8 V 付近の電位領域内で I_2 皮膜の厚みは均衡に達していることが確認できた。

[0185] 図 1 3 A は、 $t_p = 5000 \text{ ms}$ としたときの電解液中に含有するジメチルホルムアミドの効果を示したものである。電解液には、3 M のヨウ化ナト

リウム水溶液（95 vol %）とジメチルホルムアミド（5 vol %）とを含有する溶液と、3 Mのヨウ化ナトリウム水溶液とを使用した。

また、図13Bは、 $t_p = 5000 \text{ ms}$ としたときの電解液中に含有するジメチルアセトアミドの効果を示したものである。電解液には、3 Mのヨウ化ナトリウム水溶液（95 vol %）とジメチルアセトアミド（5 vol %）とを含有する溶液と、3 Mのヨウ化ナトリウム水溶液とを使用した。

[0186] 電解液がジメチルホルムアミド又はジメチルアセトアミドを含有する場合、1.0 V付近～1.8 V付近の電流は、電解液がジメチルホルムアミド及びジメチルアセトアミドを含有しない場合と比較して大きく観測された。電解液へのジメチルホルムアミド又はジメチルアセトアミドの添加によって I_2 皮膜が薄膜化し、電極上で反応する I^- 量が増加したためと考えられる。

[0187] 着目する反応種（実施例1では I^- ）の濃度に対して支持電解質濃度（実施例1では過塩素酸ナトリウム）を50倍等量レベル設ける電気化学計測は、物質移動に関する電気泳動の影響を除き、電気化学反応場である電気二重層構造を一定に保ち電気化学反応を観察できる。このため、絶対反応速度論にベースをおく電気化学反応機構検討において、既存の電気化学理論をシンプルに使えるメリットがある。そこで、実施例1では、電気化学反応に関する検討を、mMオーダーの反応種、及び支持電解質を含有する系で実施した。本実施例では、支持電解質を含まない、実二次電池濃度域のヨウ化ナトリウム電解液条件で電気化学反応に関する検討を行ったが、基本的に実施例1における検討結果に対応していることが分かる。すなわち、1.0 Vを超える電位領域における充電電位制御は、上記式（3）（ $\text{I}^- + 3 \text{H}_2\text{O} \rightarrow \text{IO}_3^- + 6 \text{H}^+ + 6 \text{e}^-$ ）及び式（5）（ $\text{I}_2 + 6 \text{H}_2\text{O} \rightarrow 2 \text{IO}_3^- + 12 \text{H}^+ + 10 \text{e}^-$ ）に示すように、 IO_3^- が生成されるため望ましくない。

[0188] したがって、正極電解液にジメチルホルムアミド又はジメチルアセトアミドを含有する二次電池において、正極の充電電位は充電により IO_3^- が生成しうる1.0 V（V vs. Ag/AgCl）を超えないことが好ましい。

[0189] 実フロー電池の場合、正極が厚い I_2 皮膜で覆われることでフロー電池の流

路が狭められ、電解液のフローそのものが阻害される状況は望ましくない。
この点において、充電電位は1.4 Vを超えないことが望ましい。充電放電
反応に関与する反応活物質、特にヨウ素イオン及びヨウ素分子を安定に管理
する上においては、実施例1及び実施例2で示された充電電位1.0 V (V
vs. Ag/AgCl) 以下の電位での充電制御が好ましい。

[0190] 図11から、1.5 Vよりも貴な電位とすることで電極が不活性化するこ
とが推測されるため、エタノールの分解を抑制する点に加えて正極の劣化を
抑制する点から、実二次電池において1.5 V以下の電位で充電制御するこ
とが好ましい。

[0191] [実施例3]

次に、図2に示すフロー電池システムについて、充放電反応を実施した場
合の正極及び負極の電流電位について検討した。本実施例では、正極電解液
として1 Mヨウ化ナトリウム (NaI) 水溶液 (95 vol %) とジメチル
ホルムアミド (5 vol %) 又はジメチルアセトアミド (5 vol %) とを
含有する溶液を用い、負極電解液として0.5 M塩化亜鉛 (ZnCl₂) を含
有する1 M塩化アンモニウム (NH₄Cl) 水溶液を用い、正極として炭素電
極を用い、かつ負極として亜鉛電極 (亜鉛コートメッシュ電極) を用いた。

[0192] 本実施例では、正極負極の電気化学反応及びそれぞれの標準電極電位は以
下の通りであり、フロー電池の開回路電圧は標準状態で約1.3 Vである。
また、図14に実施例3におけるフロー電池システムの電極反応の模式図を
示している。

[0193] 負極 $\text{Zn} \rightleftharpoons \text{Zn}^{2+} + 2\text{e}^-$ -0.76 V

[0194] 正極 $3\text{I}^- \rightleftharpoons \text{I}_3^- + 2\text{e}^-$ 0.53 V

$2\text{I}^- \rightleftharpoons \text{I}_2 + 2\text{e}^-$ 0.53 V

[0195] 図15は、実施例3において実施した、フロー電池の正極及び負極の電流
電位曲線である。電流電位曲線は、図2に示すフロー電池システムの構成で
、フロー流量を100 cm³/分とし、一定電流で充電放電させた条件で得ら
れたものである。なお、ジメチルホルムアミドを用いた場合及びジメチルア

セトアミドを用いた場合で同様の結果が得られた。

[0196] 種々の定電流制御した条件における対応する電位は、正極及び負極それぞれの定常電位を測定して得られた値である。正極及び負極それぞれの電位は Ag / AgCl 参照電極に対する電位である。本実施例のフロー電池環境下において、正極の電位が 1.0 V ($\text{V vs. Ag} / \text{AgCl}$) になる電流密度は約 $400 \text{ mA} / \text{cm}^2$ である。

[0197] したがって、本実施例のフロー電池において、フロー電池の充電制御条件は充電電流密度が $400 \text{ mA} / \text{cm}^2$ を超えないようにすることが好ましい。これにより正極の電位が 1.0 V より貴な電位領域に到達することが抑制され、 IO_3^- の生成を抑制してフロー電池を運用することができる。

[0198] 2016年7月21日に出願された日本国特許出願2016-143741、2016年7月26日に出願されたPCT/JP2016/071917及び2017年5月12日に出願された米国特許出願62/505509の開示はその全体が参照により本明細書に取り込まれる。

本明細書に記載された全ての文献、特許出願、及び技術規格は、個々の文献、特許出願、及び技術規格が参照により取り込まれることが具体的かつ個々に記された場合と同程度に、本明細書中に参照により取り込まれる。

符号の説明

- [0199]
- 1 正極電解液反応槽
 - 2 負極電解液反応槽
 - 3、11 正極
 - 4、12 負極
 - 5、15 隔壁
 - 6、13 正極用参照電極
 - 7、14 負極用参照電極
 - 16 正極電解液
 - 17 負極電解液
 - 18 正極電解液貯留タンク（正極電解液貯留部）

- 1 9 負極電解液貯留タンク（負極電解液貯留部）
- 2 0、2 1 循環経路（送液部）
- 2 2、2 3 送液ポンプ（送液部）
- 2 4 サンプリング部
- 2 5 電位計測部（濃度計測部）
- 3 0 セルスタック
- 5 0 二次電池システム
- 1 0 0 フロー電池システム

請求の範囲

- [請求項1] 正極と、
負極と、
正極活物質としてヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方と
アミド基を有する化合物とを含有する正極電解液と、
負極活物質を含有する負極電解液と、
を備える二次電池。
- [請求項2] 前記負極電解液は、前記負極活物質として亜鉛及び亜鉛イオンの少
なくとも一方を含有する、請求項1に記載の二次電池。
- [請求項3] 前記正極電解液が、前記アミド基を有する化合物以外のヨウ素分子
に対する良溶媒を更に含有する、請求項1又は請求項2に記載の二次
電池。
- [請求項4] 前記正極電解液を貯留する正極電解液貯留部と、
前記負極電解液を貯留する負極電解液貯留部と、
前記正極と前記正極電解液貯留部との間で前記正極電解液を循環さ
せ、前記負極と前記負極電解液貯留部との間で前記負極電解液を循環
させる送液部と、
を更に備えるフロー電池である、請求項1～請求項3のいずれか1
項に記載の二次電池。
- [請求項5] 前記正極電解液をサンプリングするサンプリング部を更に備える、
請求項1～請求項4のいずれか1項に記載の二次電池。
- [請求項6] 前記サンプリング部によりサンプリングされた正極電解液を分析し
、分析結果に基づいて前記正極電解液に含有される成分の濃度を調整
する濃度調整部を更に備える、請求項5に記載の二次電池。
- [請求項7] 前記正極電解液のヨウ素イオン及びヨウ素分子の濃度を計測する濃
度計測部を更に備える、請求項1～請求項6のいずれか1項に記載の
二次電池。
- [請求項8] 前記濃度計測部は前記正極電解液のヨウ素イオン及びヨウ素分子の

濃度に基づく電位を計測する電位計測部であり、

前記電位計測部により計測された電位に基づいて充電状態が推定される、請求項 7 に記載の二次電池。

[請求項 9] 前記正極の電位を測定するための正極用参照電極を更に備える、請求項 1 ～請求項 8 のいずれか 1 項に記載の二次電池。

[請求項 10] 充放電が制御され、前記正極の充電電位が Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定される、請求項 1 ～請求項 9 のいずれか 1 項に記載の二次電池。

[請求項 11] 充放電が制御され、前記正極の充電電位が Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.5 V 以下に制御される、請求項 1 ～請求項 10 のいずれか 1 項に記載の二次電池。

[請求項 12] 請求項 1 ～請求項 9 のいずれか 1 項に記載の二次電池と、
充放電を制御して前記正極の充電電位を Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.0 V 以下に設定する制御部と、
を備える二次電池システム。

[請求項 13] 請求項 1 ～請求項 9 のいずれか 1 項に記載の二次電池と、
充放電を制御して前記正極の充電電位を Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.5 V 以下に制御する制御部と、
を備える二次電池システム。

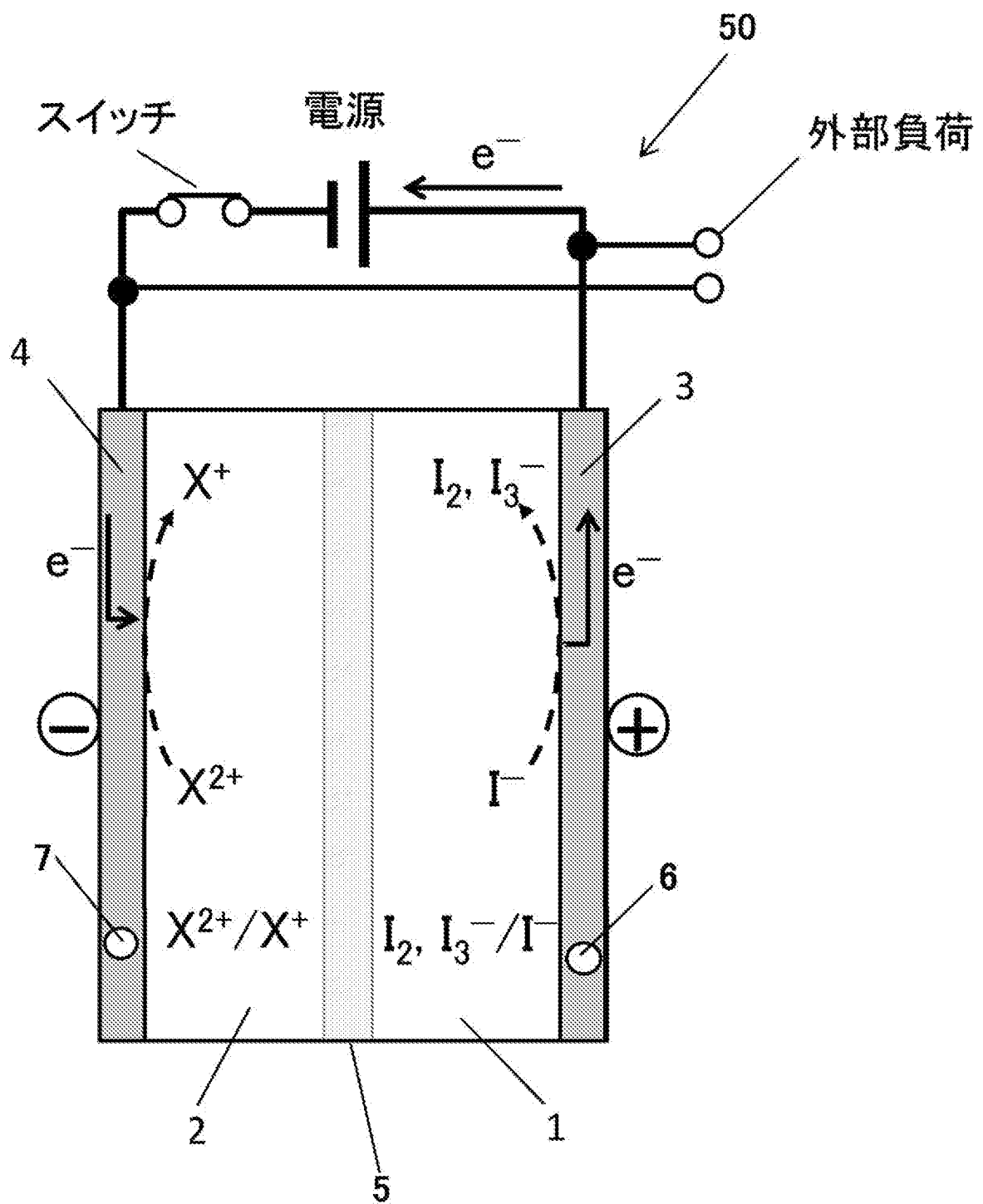
[請求項 14] 前記制御部は、前記正極の充電電位を Ag / AgCl 参照電極 (Cl^- 濃度飽和) の電位を基準として 1.5 V 以下に制御する、請求項 12 に記載の二次電池システム。

[請求項 15] ヨウ素イオン及びヨウ素分子の少なくとも一方と、アミド基を有する化合物とを含有する正極電解液。

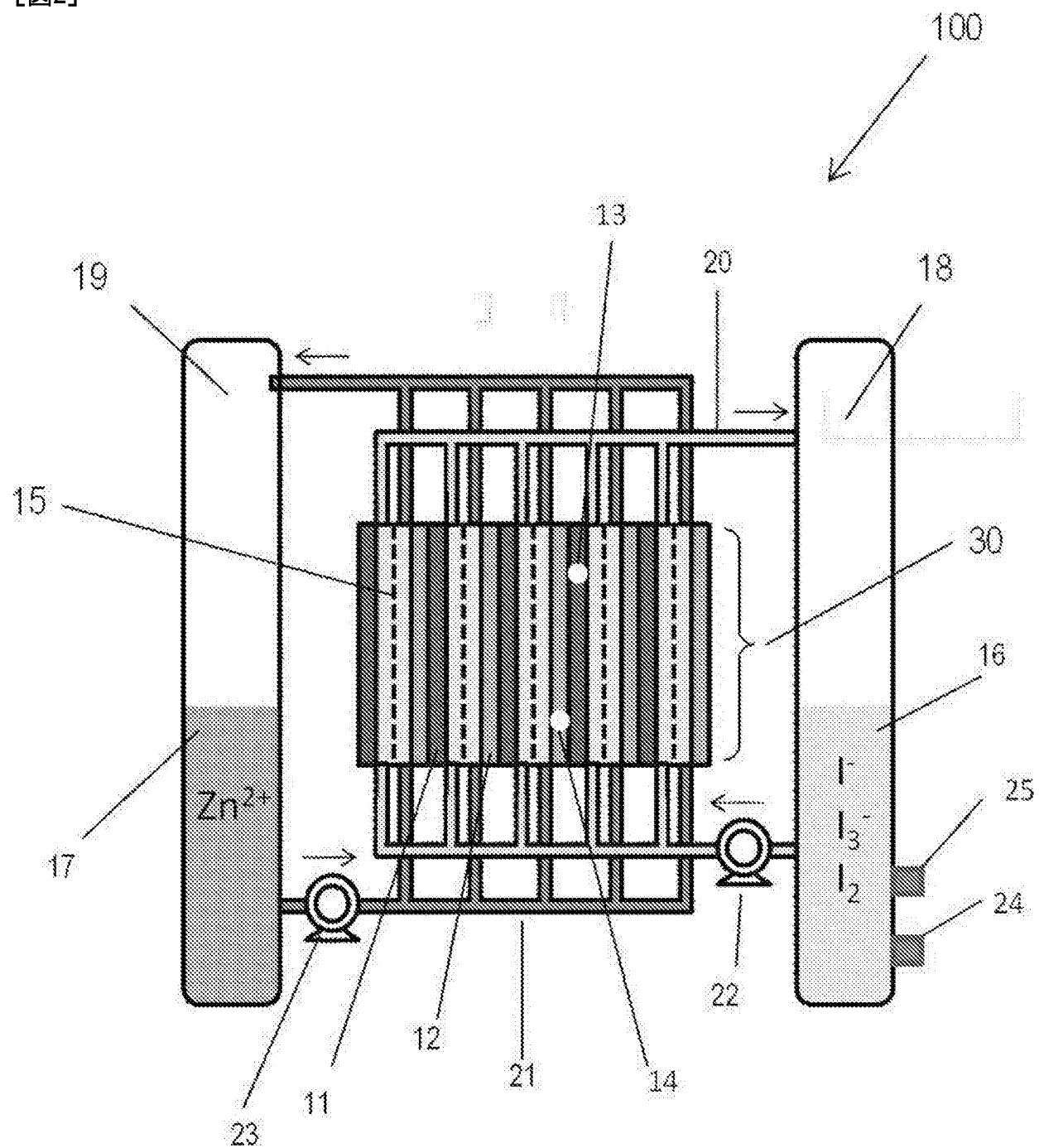
[請求項 16] 発電装置と、請求項 12 ～請求項 14 のいずれか 1 項に記載の二次電池システムと、を備える発電システム。

[請求項17] 前記発電装置は、再生可能エネルギーを用いて発電する、請求項 1
6 に記載の発電システム。

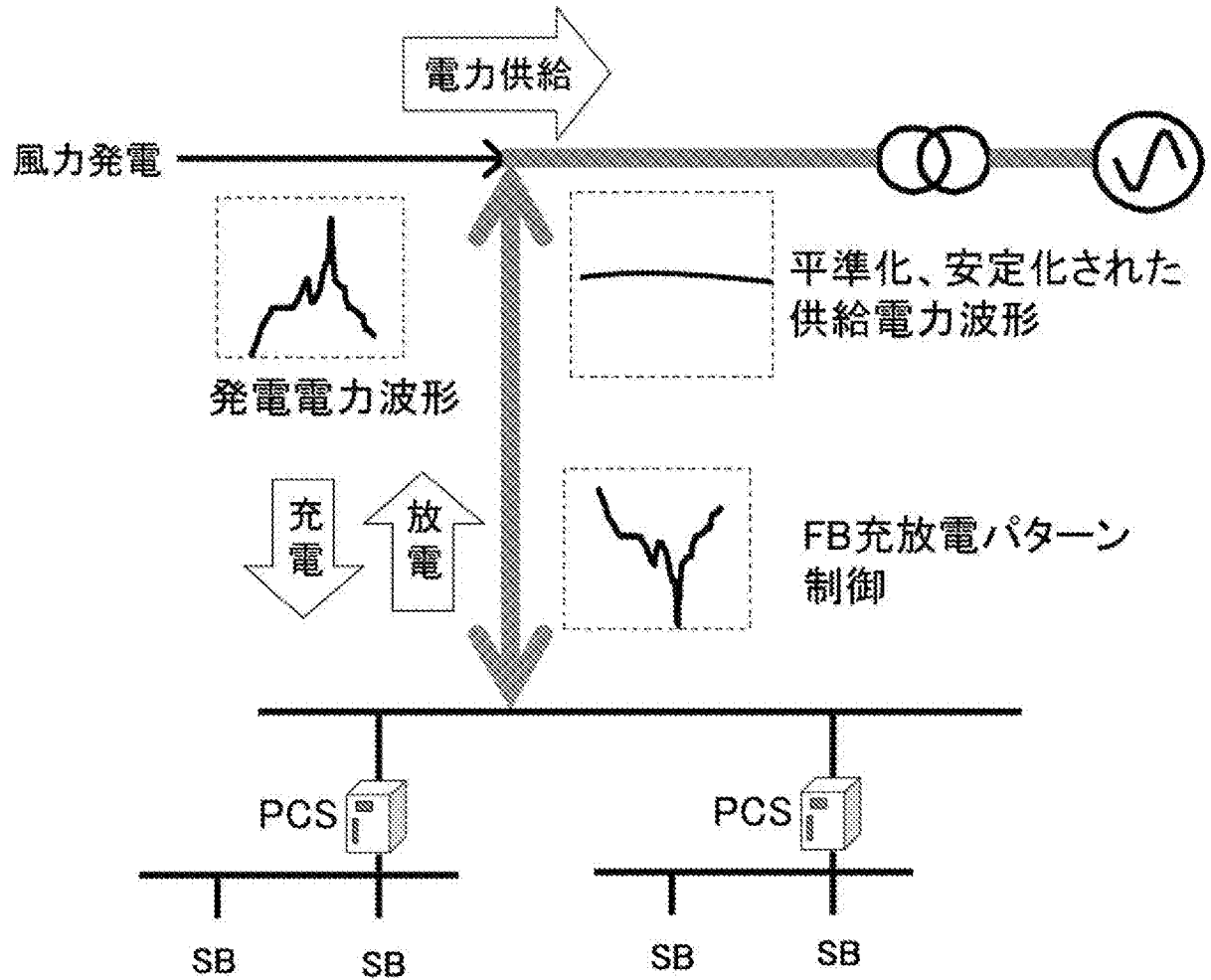
[図1]



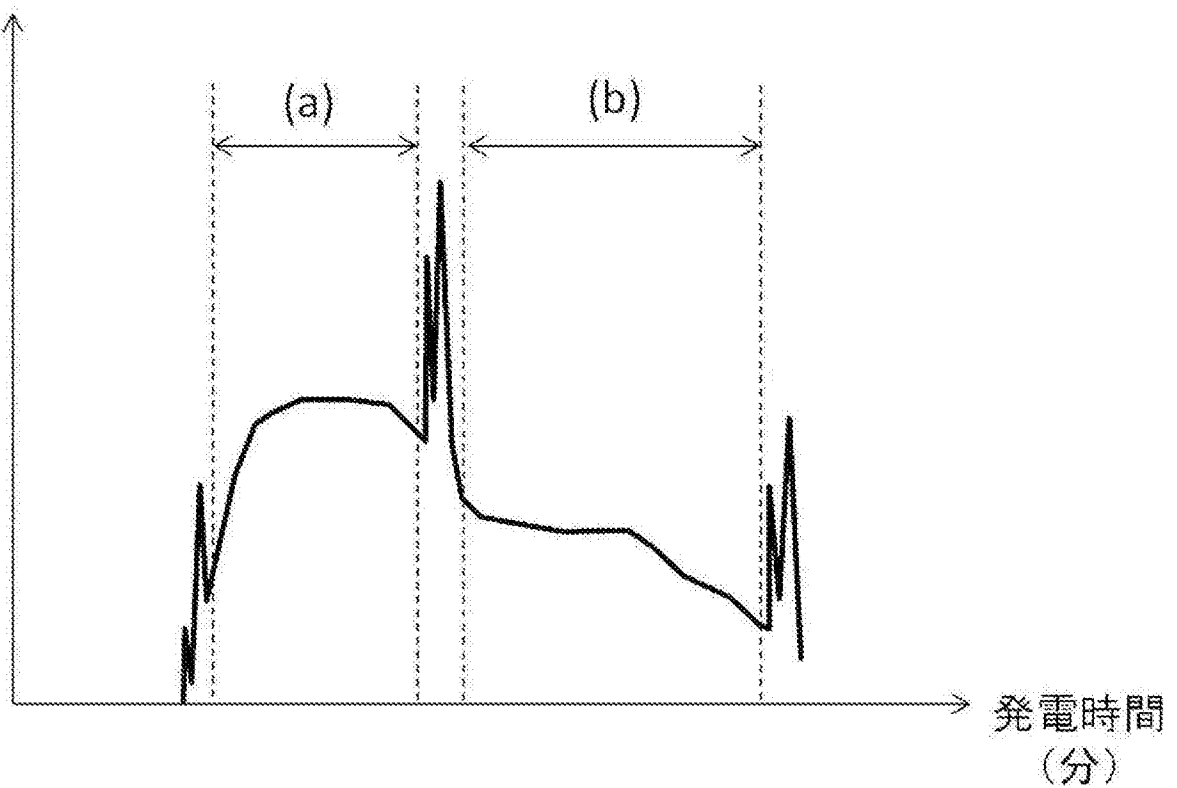
[図2]



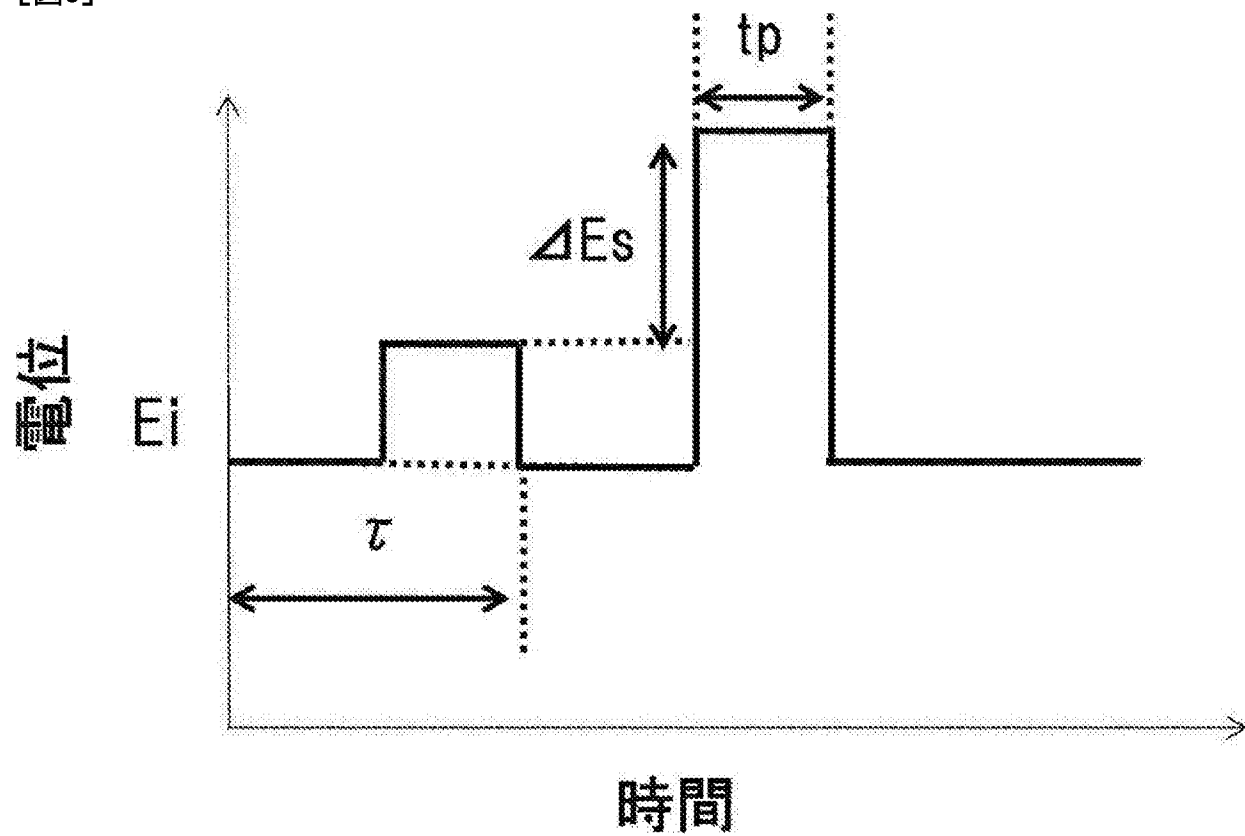
[図3]



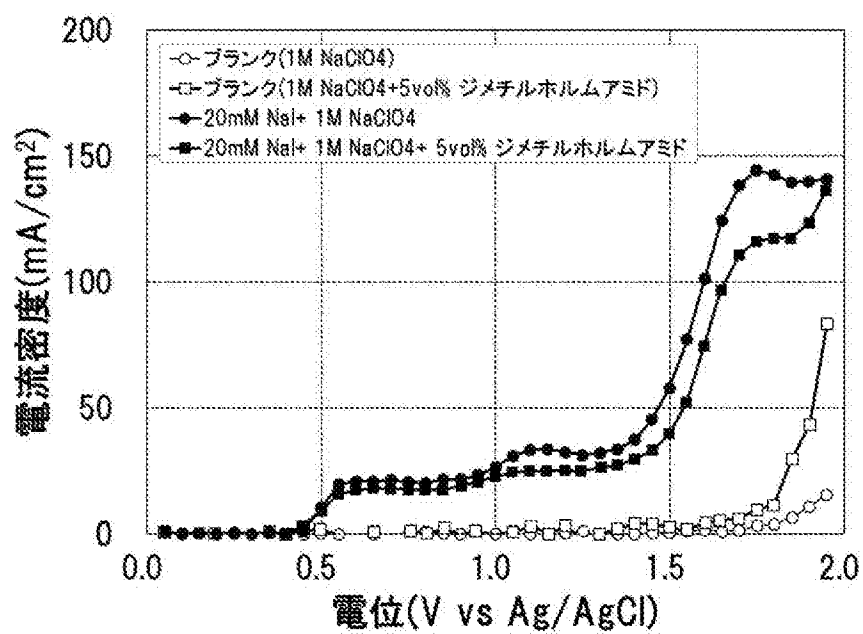
[図4]
発電電力
(kW)



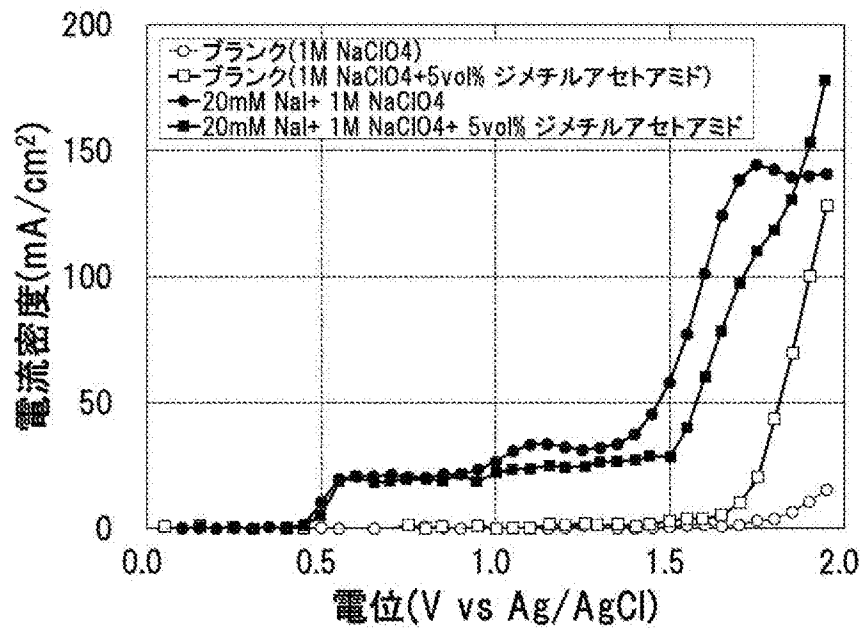
[図5]



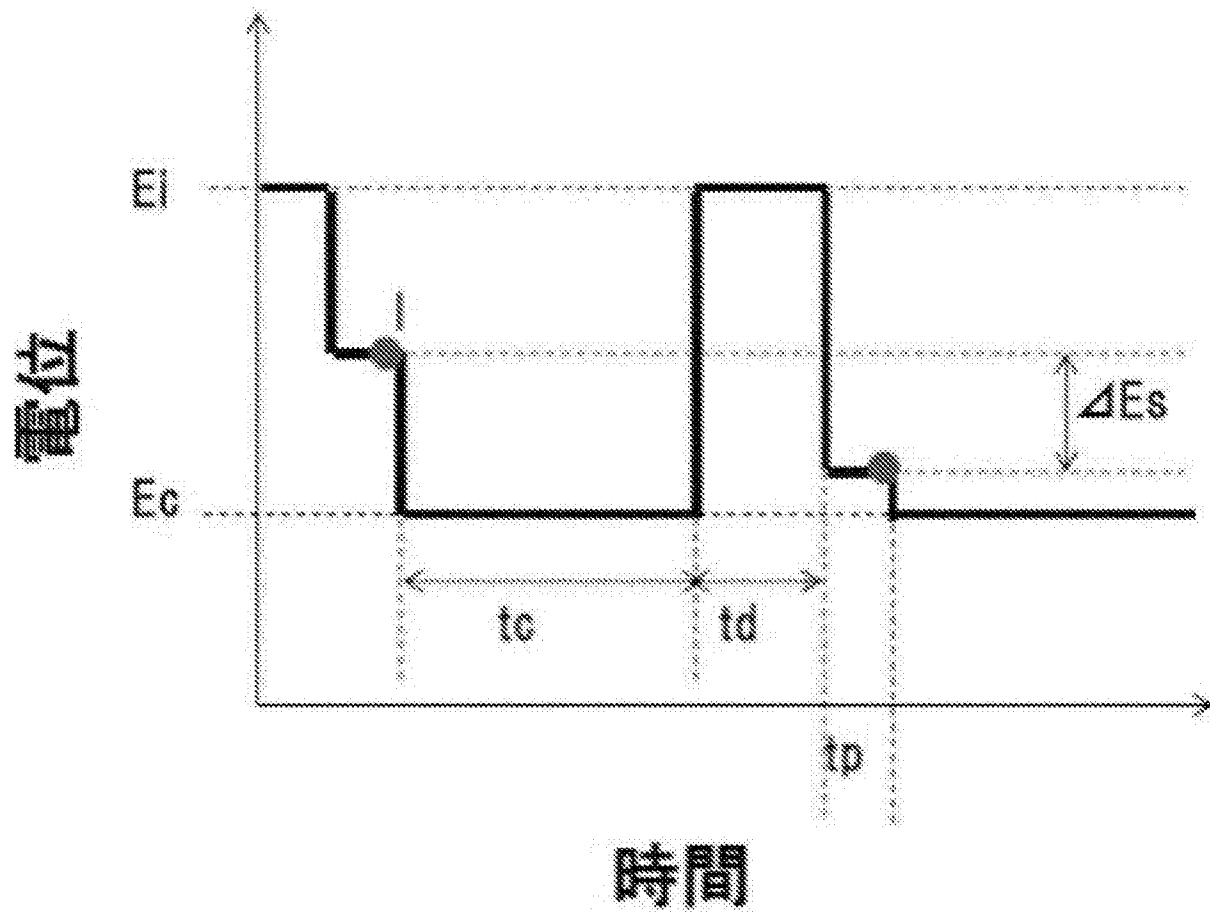
[図6A]



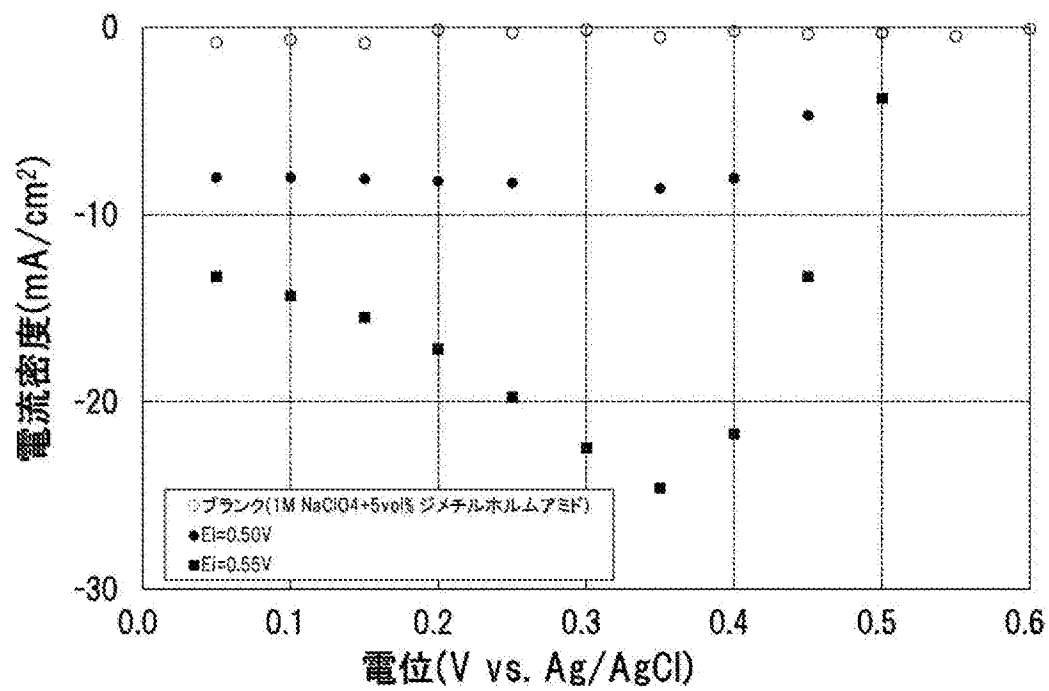
[図6B]



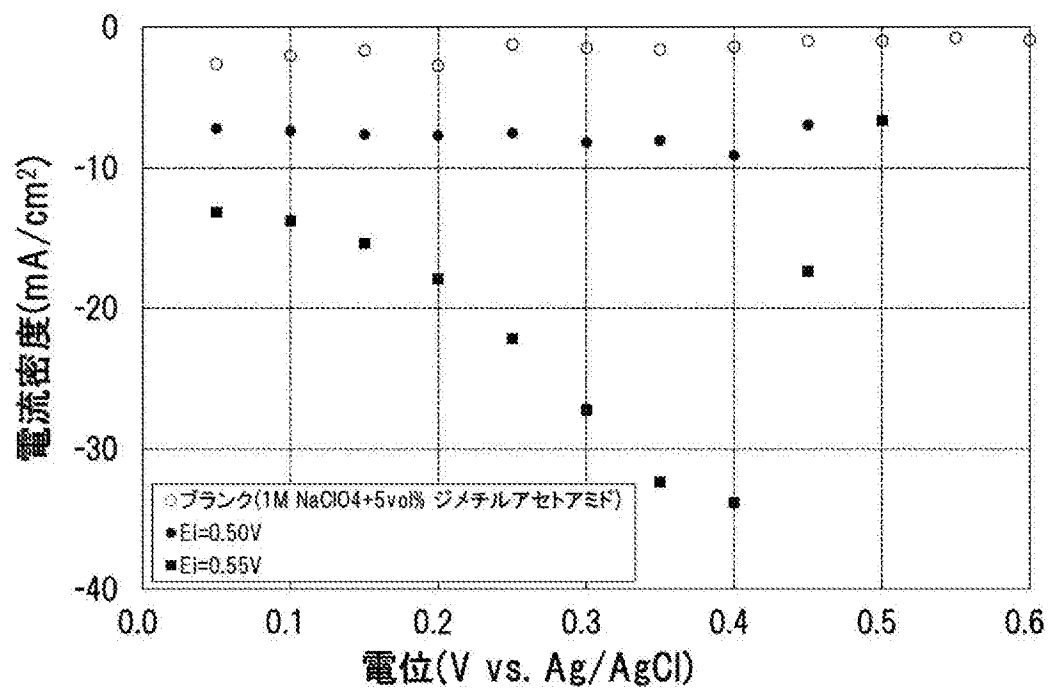
[図7]



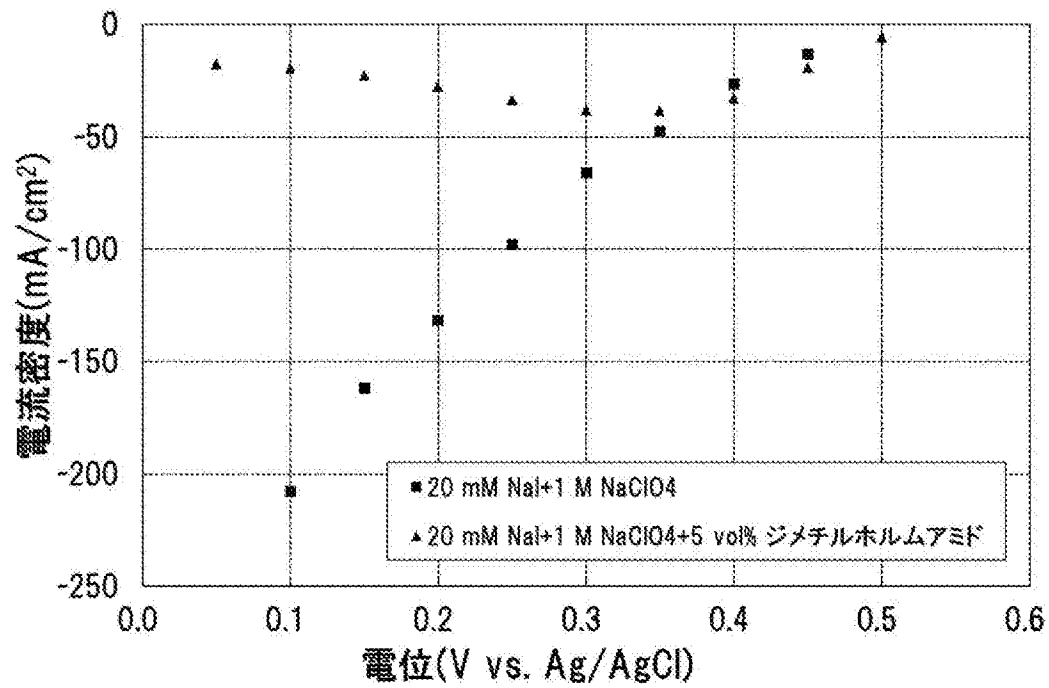
[図8A]



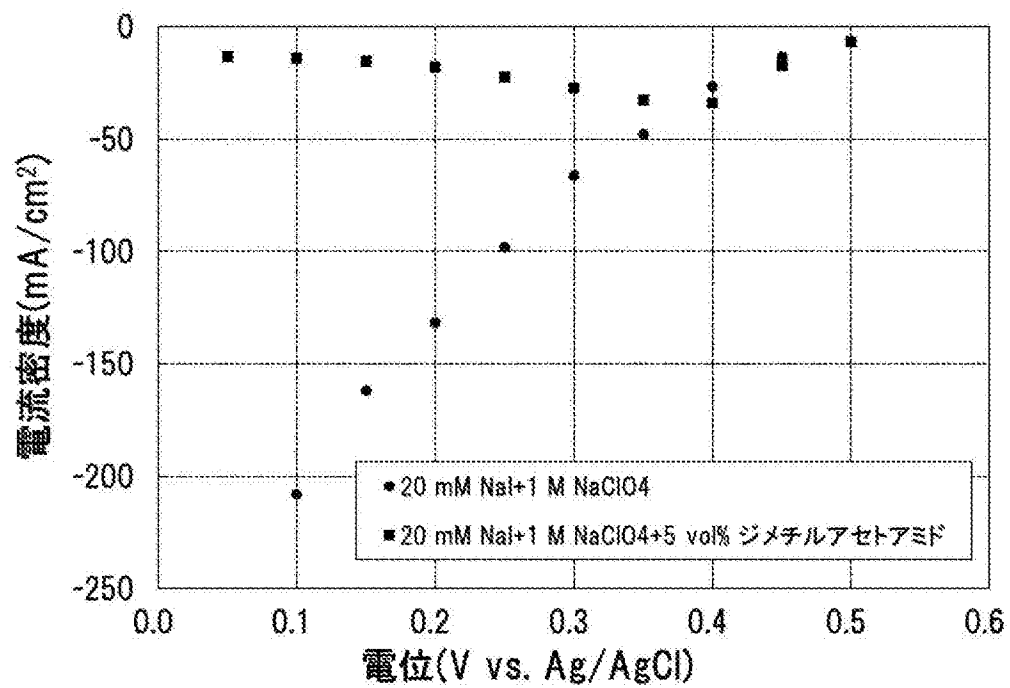
[図8B]



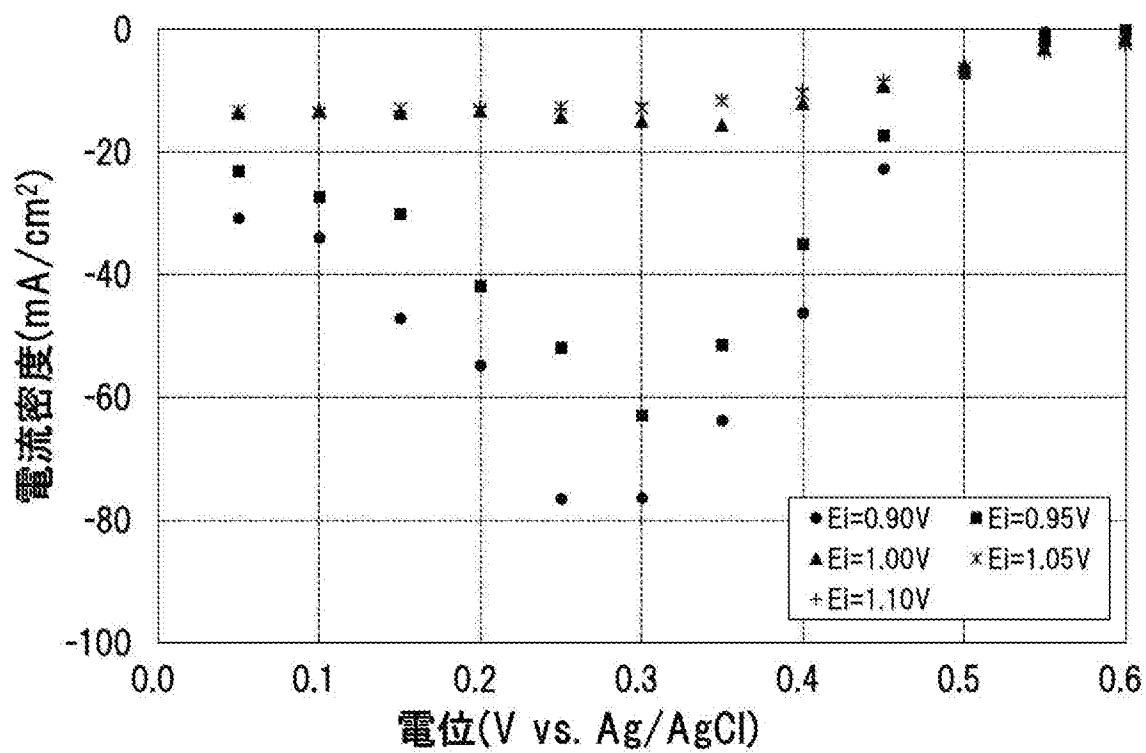
[図9A]



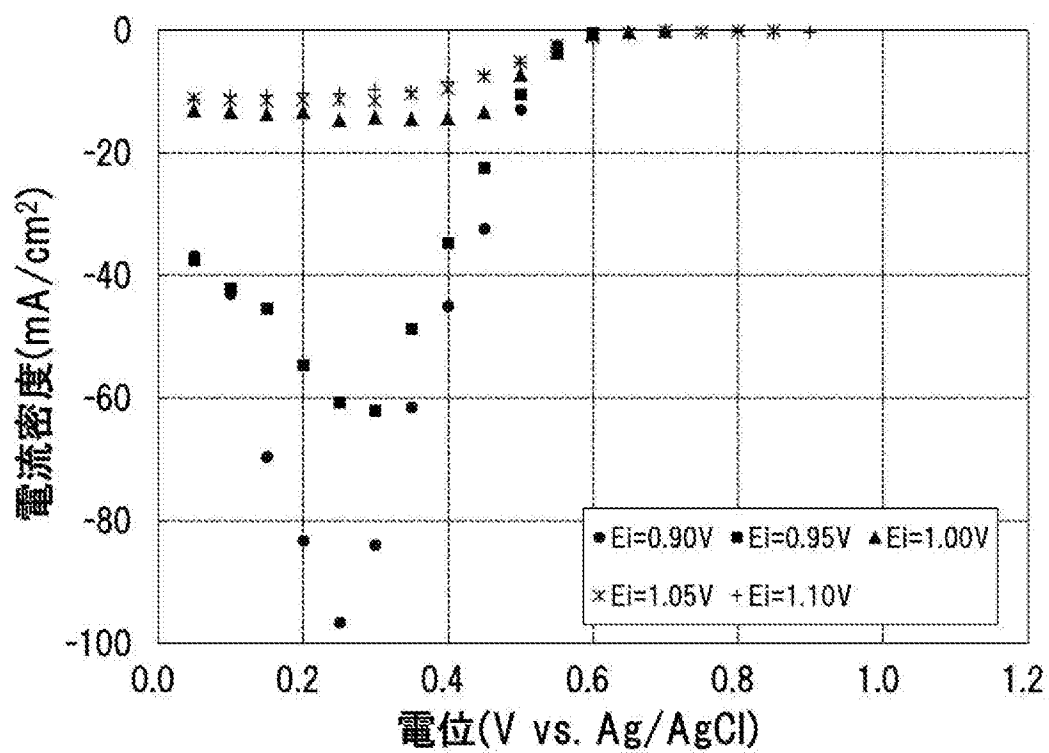
[図9B]



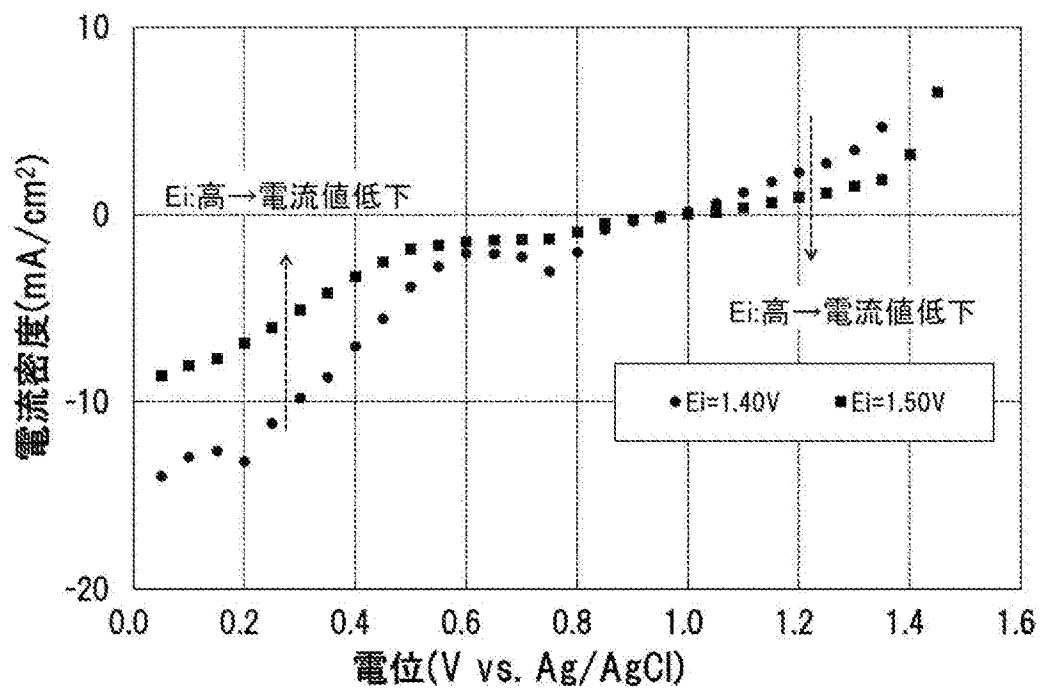
[図10A]



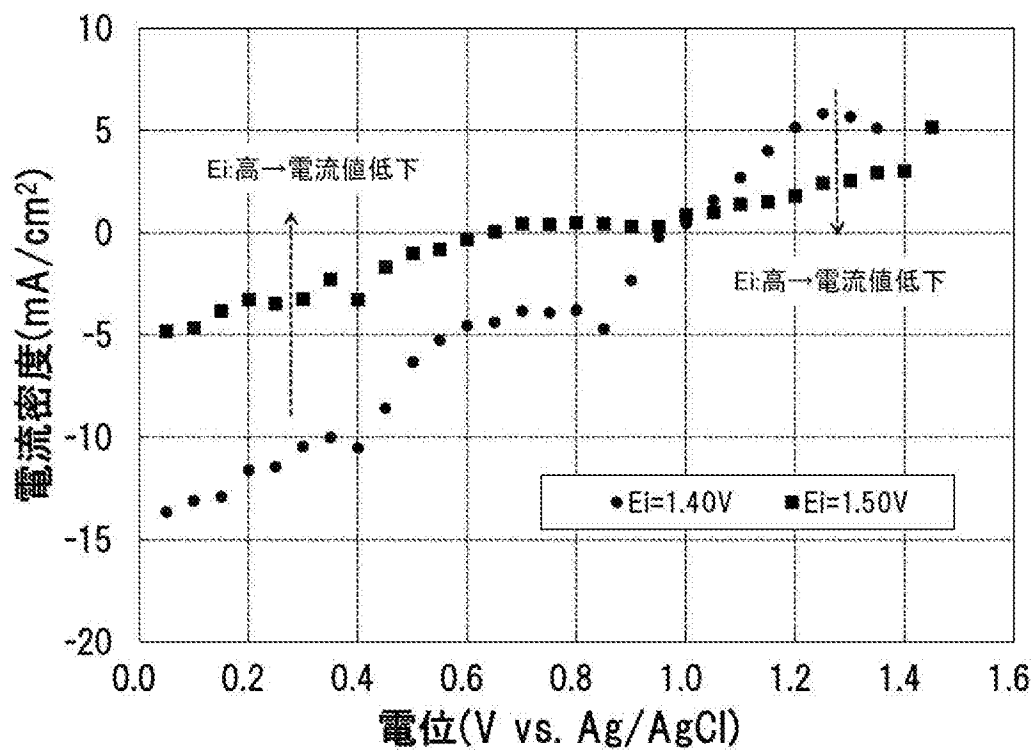
[図10B]



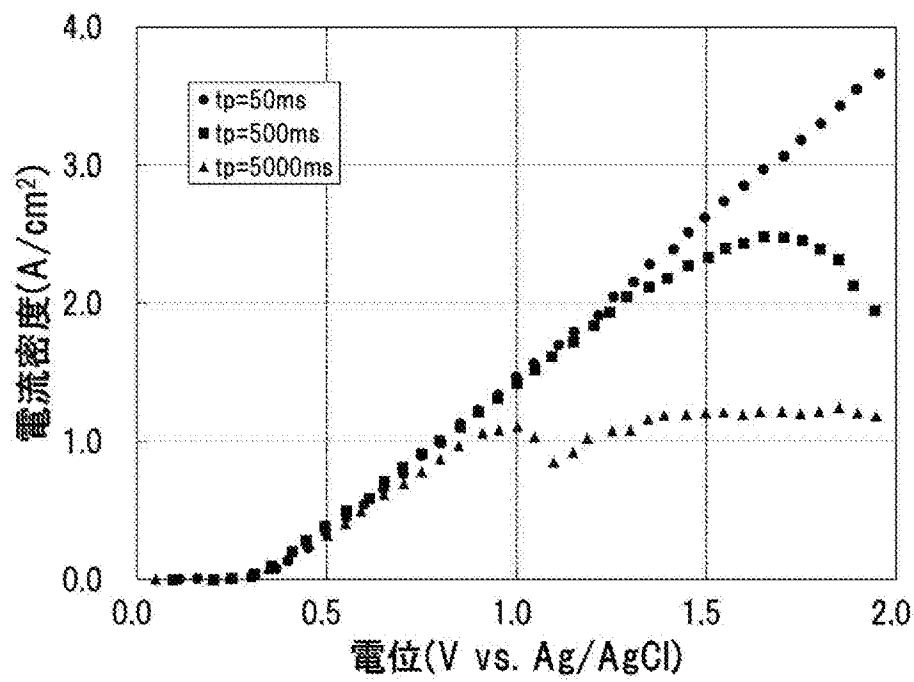
[図11A]



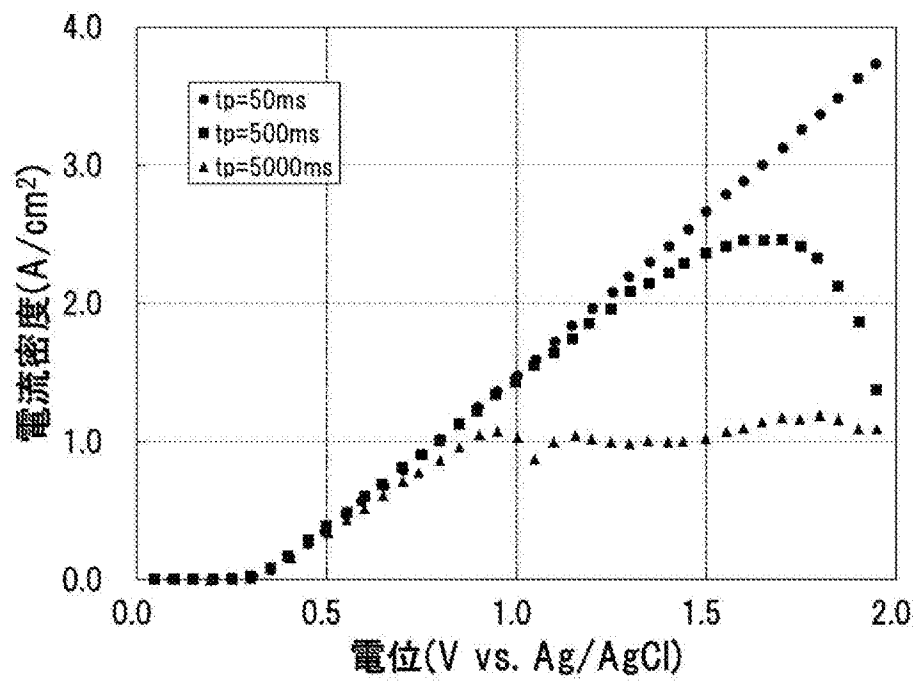
[図11B]



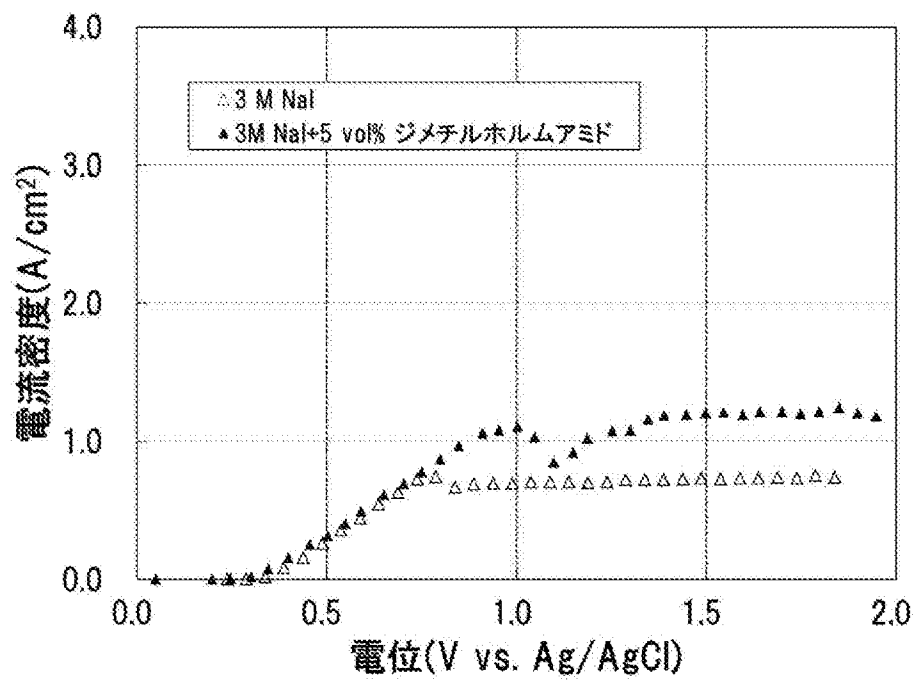
[図12A]



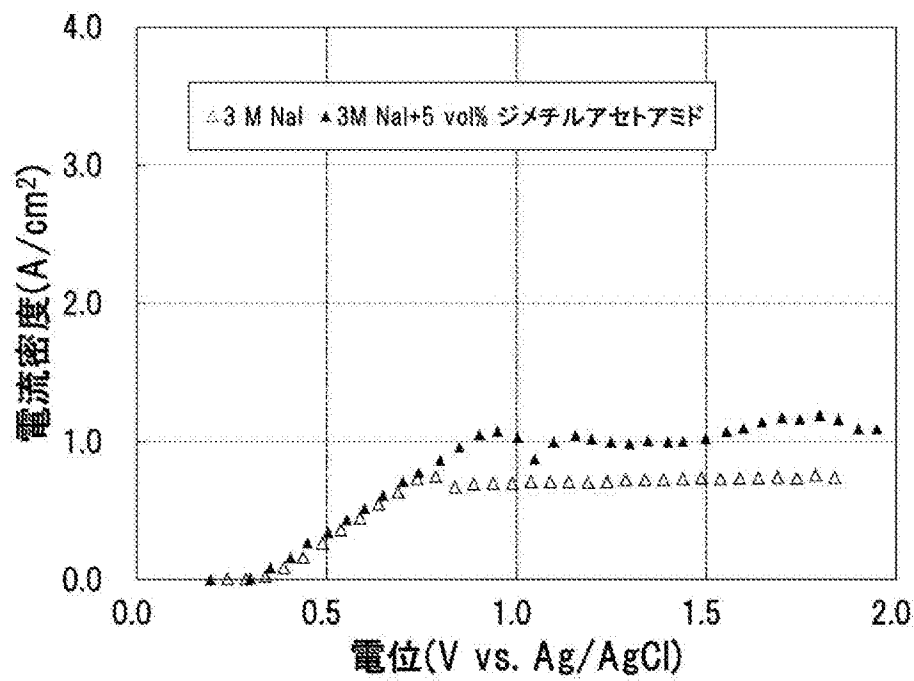
[図12B]



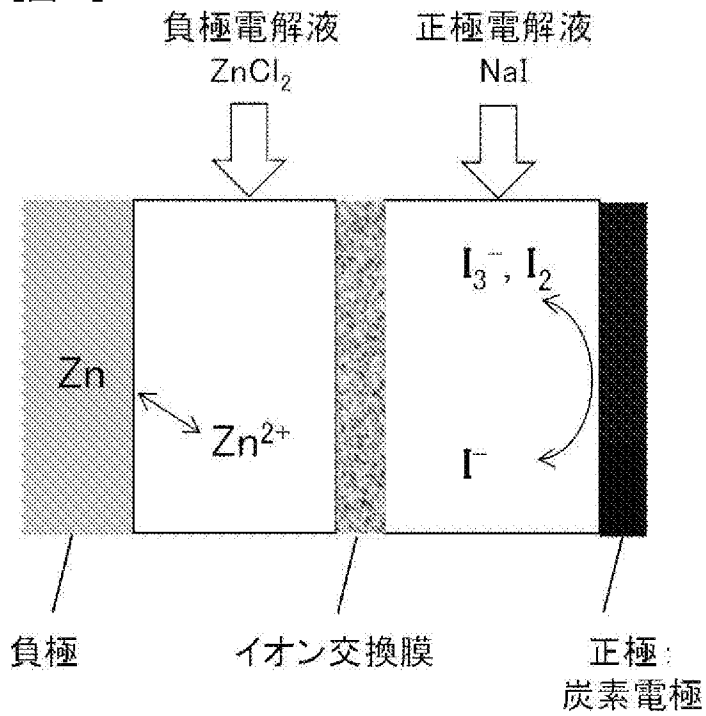
[図13A]



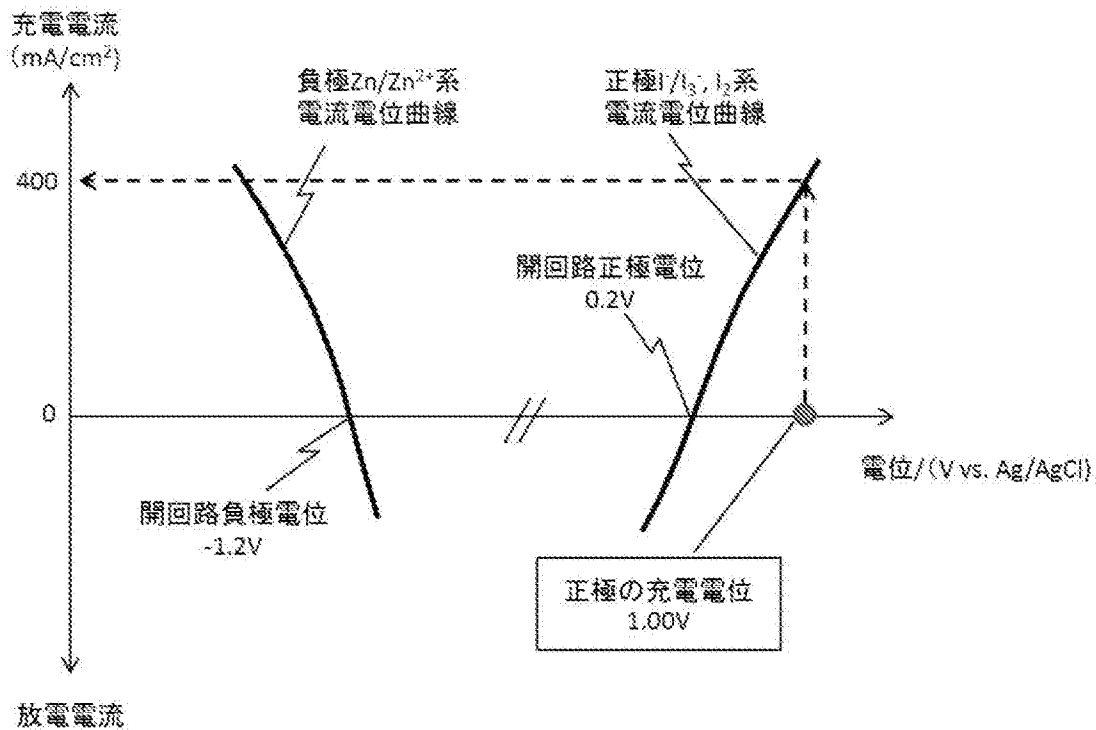
[図13B]



[図14]



[図15]



INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International application No.

PCT/JP2017/026308

A. CLASSIFICATION OF SUBJECT MATTER

H01M10/36(2010.01)i, H01M8/18(2006.01)i

According to International Patent Classification (IPC) or to both national classification and IPC

B. FIELDS SEARCHED

Minimum documentation searched (classification system followed by classification symbols)

H01M10/36, H01M8/18-H01M8/20

Documentation searched other than minimum documentation to the extent that such documents are included in the fields searched

Jitsuyo Shinan Koho	1922-1996	Jitsuyo Shinan Toroku Koho	1996-2017
Kokai Jitsuyo Shinan Koho	1971-2017	Toroku Jitsuyo Shinan Koho	1994-2017

Electronic data base consulted during the international search (name of data base and, where practicable, search terms used)

C. DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT

Category*	Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.
X A	JP 61-19074 A (Mitsui Toatsu Chemicals, Inc.), 27 January 1986 (27.01.1986), claims 1 to 4; page 3, lower right column, lines 19 to 20; example 1 (Family: none)	15 1-14, 16-17
A	JP 62-17948 A (Mitsui Toatsu Chemicals, Inc.), 26 January 1987 (26.01.1987), example 2 (Family: none)	1-17
A	JP 61-171071 A (Ryuichi YAMAMOTO), 01 August 1986 (01.08.1986), claim 7 (Family: none)	1-17

☒ Further documents are listed in the continuation of Box C.

☐ See patent family annex.

* Special categories of cited documents:

"A" document defining the general state of the art which is not considered to be of particular relevance

"E" earlier application or patent but published on or after the international filing date

"L" document which may throw doubts on priority claim(s) or which is cited to establish the publication date of another citation or other special reason (as specified)

"O" document referring to an oral disclosure, use, exhibition or other means

"P" document published prior to the international filing date but later than the priority date claimed

"T" later document published after the international filing date or priority date and not in conflict with the application but cited to understand the principle or theory underlying the invention

"X" document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered novel or cannot be considered to involve an inventive step when the document is taken alone

"Y" document of particular relevance; the claimed invention cannot be considered to involve an inventive step when the document is combined with one or more other such documents, such combination being obvious to a person skilled in the art

"&" document member of the same patent family

Date of the actual completion of the international search
22 September 2017 (22.09.17)

Date of mailing of the international search report
03 October 2017 (03.10.17)

Name and mailing address of the ISA/
Japan Patent Office
3-4-3, Kasumigaseki, Chiyoda-ku,
Tokyo 100-8915, Japan

Authorized officer

Telephone No.

INTERNATIONAL SEARCH REPORT

International application No.

PCT/JP2017/026308

C (Continuation). DOCUMENTS CONSIDERED TO BE RELEVANT

Category*	Citation of document, with indication, where appropriate, of the relevant passages	Relevant to claim No.
A	JP 2016-520982 A (General Electric Co.), 14 July 2016 (14.07.2016), claims & US 2016/0141694 A1 claims 1 to 20 & WO 2014/197842 A1	1-17
A	JP 2014-10999 A (Hitachi, Ltd.), 20 January 2014 (20.01.2014), claims & WO 2014/002755 A1 & EP 2869383 A1 claims 1 to 7	1-17
A	WO 2015/122390 A1 (Sumitomo Electric Industries, Ltd.), 20 August 2015 (20.08.2015), claims & JP 15-122390 A1 & US 2017/0012307 A1 claims 1 to 7 & EP 3109931 A1	1-17
A	JP 7-192748 A (Director General, Agency of Industrial Science and Technology), 28 July 1995 (28.07.1995), claims (Family: none)	1-17
A	JP 2014-514704 A (Enervault Corp.), 19 June 2014 (19.06.2014), claims & US 2013/0084506 A1 claims 1 to 26 & US 2015/0086896 A1 & US 2015/0155727 A1 & CN 103534858 A	1-17

A. 発明の属する分野の分類（国際特許分類（IPC））

Int.Cl. H01M10/36(2010.01)i, H01M8/18(2006.01)i

B. 調査を行った分野

調査を行った最小限資料（国際特許分類（IPC））

Int.Cl. H01M10/36, H01M8/18-H01M8/20

最小限資料以外の資料で調査を行った分野に含まれるもの

日本国実用新案公報	1922-1996年
日本国公開実用新案公報	1971-2017年
日本国実用新案登録公報	1996-2017年
日本国登録実用新案公報	1994-2017年

国際調査で使用した電子データベース（データベースの名称、調査に使用した用語）

C. 関連すると認められる文献

引用文献の カテゴリー*	引用文献名 及び一部の箇所が関連するときは、その関連する箇所の表示	関連する 請求項の番号
X A	JP 61-19074 A（三井東圧化学株式会社）1986.01.27, 請求項 1-4, 3 頁右下欄 19-20 行, 実施例 1（ファミリーなし）	15 1-14, 16-17
A	JP 62-17948 A（三井東圧化学株式会社）1987.01.26, 実施例 2 （ファミリーなし）	1-17
A	JP 61-171071 A（山本隆一）1986.08.01, 請求項 7（ファミリーなし）	1-17

☒ C 欄の続きにも文献が列挙されている。

☐ パテントファミリーに関する別紙を参照。

* 引用文献のカテゴリー

「A」 特に関連のある文献ではなく、一般的技術水準を示すもの
「E」 国際出願日前の出願または特許であるが、国際出願日以後に公表されたもの
「L」 優先権主張に疑義を提起する文献又は他の文献の発行日若しくは他の特別な理由を確立するために引用する文献（理由を付す）
「O」 口頭による開示、使用、展示等に言及する文献
「P」 国際出願日前で、かつ優先権の主張の基礎となる出願

の日の後に公表された文献

「T」 国際出願日又は優先日後に公表された文献であって出願と矛盾するものではなく、発明の原理又は理論の理解のために引用するもの
「X」 特に関連のある文献であって、当該文献のみで発明の新規性又は進歩性がないと考えられるもの
「Y」 特に関連のある文献であって、当該文献と他の 1 以上の文献との、当業者にとって自明である組合せによって進歩性がないと考えられるもの
「&」 同一パテントファミリー文献

国際調査を完了した日

22.09.2017

国際調査報告の発送日

03.10.2017

国際調査機関の名称及びあて先

日本国特許庁（ISA/J P）

郵便番号 100-8915

東京都千代田区霞が関三丁目 4 番 3 号

特許庁審査官（権限のある職員）

高木 康晴

4 X

9275

電話番号 03-3581-1101 内線 3477

C (続き) . 関連すると認められる文献		
引用文献の カテゴリー*	引用文献名 及び一部の箇所が関連するときは、その関連する箇所の表示	関連する 請求項の番号
A	JP 2016-520982 A (ゼネラル・エレクトリック・カンパニー) 2016.07.14, 特許請求の範囲 & US 2016/0141694 A1, claims1-20 & WO 2014/197842 A1	1-17
A	JP 2014-10999 A (株式会社日立製作所) 2014.01.20, 特許請求の範囲 & WO 2014/002755 A1 & EP 2869383 A1 claims1-7	1-17
A	WO 2015/122390 A1 (住友電気工業株式会社) 2015.08.20, 特許請求の範囲 & JP 15-122390 A1 & US 2017/0012307 A1, claims1-7 & EP 3109931 A1	1-17
A	JP 7-192748 A (工業技術院長) 1995.07.28, 特許請求の範囲 (ファミリーなし)	1-17
A	JP 2014-514704 A (エナボールト コーポレーション) 2014.06.19, 特許請求の範囲 & US 2013/0084506 A1, claims1-26 & US 2015/0086896 A1 & US 2015/0155727 A1 & CN 103534858 A	1-17