

(19) 日本国特許庁 (JP)

(12) 特 許 公 報 (B2)

(11) 特許番号

特許第5731941号

(P5731941)

(45) 発行日 平成27年6月10日 (2015. 6. 10)

(24) 登録日 平成27年4月17日 (2015. 4. 17)

(51) Int. Cl. F 1
H02J 13/00 (2006.01) H02J 13/00 311R
H02J 3/32 (2006.01) H02J 3/32

請求項の数 7 (全 29 頁)

(21) 出願番号	特願2011-218673 (P2011-218673)	(73) 特許権者	000003078
(22) 出願日	平成23年9月30日 (2011. 9. 30)		株式会社東芝
(65) 公開番号	特開2013-81266 (P2013-81266A)		東京都港区芝浦一丁目1番1号
(43) 公開日	平成25年5月2日 (2013. 5. 2)	(74) 代理人	100111121
審査請求日	平成26年1月29日 (2014. 1. 29)		弁理士 原 拓実
		(72) 発明者	西林 泰如
			東京都港区芝浦一丁目1番1号 株式会社
			東芝内
		(72) 発明者	寺本 圭一
			東京都港区芝浦一丁目1番1号 株式会社
			東芝内
		(72) 発明者	伊瀬 恒太郎
			東京都港区芝浦一丁目1番1号 株式会社
			東芝内

最終頁に続く

(54) 【発明の名称】 充放電指示装置、充放電指示方法、及び充放電指示プログラム

(57) 【特許請求の範囲】

【請求項 1】

充放電判定装置に対して蓄電池の充放電制御を指示する充放電指示部と、
 前記蓄電池に充放電させる充放電情報を記憶する充放電情報記憶部と、
 前記充放電情報記憶部に記憶した充放電情報と前記充放電指示部から指示する充放電制御
 の内容とから、前記蓄電池へのアクセス要求を制御する制御部と、
 前記制御部で制御するアクセス要求に関する通信メッセージを生成する生成部と、
 前記アクセス要求に関する通信メッセージを充放電判定装置に送信する通信部と、
 を備えることを特徴とする充放電指示装置。

【請求項 2】

前記通信部は前記アクセス要求を許可するアクセス許可に関する通信メッセージを受信し

、
 前記生成部は前記充放電制御に関する指示メッセージを生成し、
 前記通信部は前記指示メッセージを前記充放電判定装置に送信し、
 前記制御部は、前記通信部が前記アクセス許可に関する通信メッセージを受信すると、前
 記生成部が充放電制御に関する指示メッセージを生成し、前記通信部が前記指示メッセ
 ージを前記充放電判定装置に送信するように制御することを特徴とする請求項 1 記載の充放
 電指示装置。

【請求項 3】

前記通信部は前記アクセス要求を拒否するアクセス拒否に関する通信メッセージを受信し

10

20

、
前記制御部は、前記通信部が前記アクセス拒否に関する通信メッセージを受信後に前記アクセス許可に関する通信メッセージを受信すると、前記生成部が充放電制御に関する指示メッセージを生成し、前記通信部が前記指示メッセージを前記充放電判定装置に送信するように制御することを特徴とする請求項2記載の充放電指示装置。

【請求項4】

更に前記蓄電池に関する蓄電池情報を記憶する蓄電池情報記憶部を備え、
前記制御部は、前記充放電情報、前記蓄電池情報、及び前記充放電制御の内容とから、前記蓄電池へのアクセス要求を制御することを特徴とする請求項2記載の充放電指示装置。

【請求項5】

前記蓄電池情報記憶部の蓄電池情報は充放電判定装置の認証情報を含み、
前記生成部は前記充放電制御に関する指示メッセージを生成し、
前記通信部は前記指示メッセージを前記充放電判定装置に送信し、
前記制御部は、前記充放電判定装置との間で認証処理を行い、当該認証処理の完了をもって、前記生成部が充放電制御に関する指示メッセージを生成し、前記通信部が前記指示メッセージを前記充放電判定装置に送信するように制御することを特徴とする請求項4記載の充放電指示装置。

【請求項6】

充放電判定装置に対して充放電指示部が蓄電池の充放電制御を指示するステップと、
充放電情報記憶部に記憶した充放電させる充放電情報と前記充放電指示部から指示する充放電制御の内容とから、制御部が前記蓄電池へのアクセス要求を制御するステップと、
前記制御部で制御するアクセス要求に関する通信メッセージを生成部が生成するステップと、
前記アクセス要求に関する通信メッセージを通信部が充放電判定装置に送信するステップと、
を含むことを特徴とする充放電指示方法。

【請求項7】

充放電判定装置に対して充放電指示部が蓄電池の充放電制御を指示するステップと、
充放電情報記憶部に記憶した充放電させる充放電情報と前記充放電指示部から指示する充放電制御の内容とから、制御部が前記蓄電池へのアクセス要求を制御するステップと、
前記制御部で制御するアクセス要求に関する通信メッセージを生成部が生成するステップと、
前記アクセス要求に関する通信メッセージを通信部が充放電判定装置に送信するステップと、
をコンピュータに実行させるための充放電指示プログラム。

【発明の詳細な説明】

【技術分野】

【0001】

本発明の実施形態は、充放電指示装置、充放電指示方法、及び充放電指示プログラムに関する。

【背景技術】

【0002】

従来は、蓄電池と多対1の関係で接続された制御主体が、蓄電池の充放電を一括制御する方法や、蓄電池と1対1の関係で接続された制御主体が、蓄電池の充放電計画を設定する方法がある。

【0003】

出力変動が大きい自然エネルギーを電力網に組み込む場合、安定的に電力を融通しないと停電事故に可能性があるため、蓄電池システムをバッファとして活用することが有用となる。蓄電池システムは規模に応じて、電力事業者の管理区域である系統側や、家庭やビル等の管理区域である需要家側に設置され各々の用途のために活用される。例えば一般的に、電力事業者の系統側の用途としては、系統の周波数や電圧などの電気の品質を維持す

10

20

30

40

50

るために、瞬間的な負荷変動に応じて数10秒単位で出力調整して、システムを安定させるアンシラリーサービスと呼ばれる機能実現のために蓄電池システムが活用される。一方、家庭やビル等の需要家側の用途としては、単価の安い夜間電力を貯蔵することで、昼間の電力利用が集中する時間帯の融通を行うピークシフトと呼ばれる機能実現のために蓄電池システムが活用される。また、蓄電池システムに対する制御主体の関係は、系統側に設置した場合は電力事業者が、需要家側に設置した場合は家庭やビルの管理者が、というように運用上の制限を設けることで1対1の関係とする構成に加えて、需要家側に一定のインセンティブを与える条件の下、電力事業者が需要家側に設置された蓄電池システムの充放電制御を行うという多対多の関係とする構成が想定される。そのため、蓄電池システムに対して複数の制御主体が存在する場合、充放電制御の競合が発生してしまう。

10

【先行技術文献】

【特許文献】

【0004】

【特許文献1】米国特許6639383号

【特許文献2】特開2010-268602号公報

【発明の概要】

【発明が解決しようとする課題】

【0005】

蓄電池システムに対して複数の制御主体が存在する場合、充放電制御の競合が発生してしまうため、例えば、蓄電池システムが充電制御を行っている状況で、新たな充電制御の指令内容を適用すると、蓄電池の容量を超える充電は行えない。一方、蓄電池システムの充放電制御を時間軸で区切って単一の制御主体にさせると、蓄電池の単位時間入出力量を最大限有効活用することが出来ずに電力スループットが低下する。このようなことから、従来技術では、複数の蓄電池システムと制御主体が相互に接続されたシステムにおいて、蓄電池の単位時間当たりの入出力電力量(電力スループット)を増加させることが困難であった。

20

【0006】

本発明は、上記問題点を解決するためになされたものであって、複数の蓄電池と制御主体が相互に接続されたシステムにおいて、蓄電池の電力スループット増加することができる充放電指示装置、充放電指示方法及び充放電指示プログラムを提供するものである。

30

【課題を解決するための手段】

【0007】

実施形態の充放電判定装置は充放電判定装置に対して蓄電池の充放電制御を指示する充放電指示部と、前記蓄電池に充放電させる充放電情報を記憶する充放電情報記憶部と、前記充放電情報記憶部に記憶した充放電情報と前記充放電指示部から指示する充放電制御の内容とから、前記蓄電池へのアクセス要求を制御する制御部と、前記制御部で制御するアクセス要求に関する通信メッセージを生成する生成部と、前記アクセス要求に関する通信メッセージを充放電判定装置に送信する通信部とを備える。

【図面の簡単な説明】

【0008】

40

【図1】本実施形態における全体システム構成図。

【図2】本実施形態における蓄電池システム及びEVシステム構成図。

【図3】本実施形態における複数EMSによる制御構成図。

【図4】本実施形態における蓄電池システムへのアクセス制御の固有特徴図。

【図5】本実施形態における充放電判定装置の構成図。

【図6】本実施形態における充放電判定装置の蓄電池情報記憶部の構成図。

【図7】本実施形態における充放電判定装置の充放電情報記憶部の構成図。

【図8】本実施形態における充放電判定装置の充放電情報記憶部の構成図。

【図9】本実施形態における充放電指示装置の構成図。

【図10】本実施形態における充放電判定装置の蓄電池情報記憶部の構成図。

50

- 【図 1 1】 本実施形態における充放電指示装置の充放電情報記憶部の構成例。
【図 1 2】 第 1 の実施形態の動作シーケンス図。
【図 1 3】 第 1、2 の実施形態における充放電判定装置の動作フローチャート図。
【図 1 4】 第 1、2、4 の実施形態における充放電指示装置の動作フローチャート図。
【図 1 5】 第 2 の実施形態の動作シーケンス図。
【図 1 6】 第 3 の実施形態の動作シーケンス図。
【図 1 7】 第 3 の実施形態における充放電判定装置の動作フローチャート図。
【図 1 8】 第 3 の実施形態における充放電指示装置の動作フローチャート図。
【図 1 9】 第 4 の実施形態の動作シーケンス図。
【図 2 0】 第 4 の実施形態における充放電判定装置の動作フローチャート図。
【図 2 1】 第 5 の実施形態の動作シーケンス図。
【図 2 2】 第 5 の実施形態における充放電判定装置の動作フローチャート図。
【図 2 3】 第 5 の実施形態における充放電指示装置の動作フローチャート図。
【図 2 4】 本実施形態における通信メッセージの構成図。
【発明を実施するための形態】

【0009】

図1に本実施形態におけるシステム構成を示す。図1において、電力系統網側には、発電所(給電指令所)101、EMS(Energy Management System)111、自然エネルギー112、及び蓄電池システム113が設置されている。また、家庭やビル等の需要家側には、スマートメータ121、需要家側EMS122、蓄電池システム123、EV(Electric Vehicle)システム124、及び自然エ

【0010】

発電所(給電指令所)101は、火力や原子力等の動力によって大容量の電力を生成、送配電網を通じて家庭やビル、工場等の需要家側に供給する。本実施形態では発電所から需要家に至る送配電網を総称して電力網と呼ぶものとする。自然エネルギー112は、風力や太陽光といった自然界に存在するエネルギーを元に電力を生成、発電所と同様に送配電網を通じて需要家側に電力を供給する。自然エネルギー112を電力系統網に設置することで、発電所の負担を減らして効率的に運用させることが出来る。この中で蓄電池システム113は、発電所や自然エネルギーが生成した余剰電力を貯蔵する役割を持つ。また、EMS111は、こうした発電所101や自然エネルギー112の供給電力と、需要家側で消費する負荷電力を含めたシステム全体の安定化を、電力網及び通信網双方を活用して制御する役目を担う。

【0011】

スマートメータ121は、需要家側の構内で消費された電力量を計測、定期的に電力事業者の管理サーバに通知する。一般にこの管理サーバはMDMS(Metering Data Management System)と呼ばれるが、図1中では図示を省略している。前述のEMS111はMDMSと連携、需要家側の負荷電力の総量を算出することが出来る。需要家の構内に設置された蓄電池システム123は、電力事業者の系統網から供給された電力、あるいは構内の自然エネルギー125が生成した電力を貯蔵する。EVシステム124は充電器を介して車載電池に電力を貯蔵する。需要家側EMS122(HEMS)は家庭内の電力消費量を調整制御する。図1の例では需要家を一般家庭としたが、本実施形態は家庭だけではなく、前述のように、ビルや工場においても同様に実施出来る。この場合、家庭用のHEMSの代りに、ビルではBEMS(Building Energy Management System)、工場ではFEMS(Factory Management System)が構内の電力消費量を調整制御する役目を担当する。

【0012】

一般的に、電力事業者の系統側の用途としては、系統の周波数や電圧などの電気の品質を維持するために、瞬間的な負荷変動に応じて数10秒単位で出力調整して、系統を安定させるアンシラリーサービスと呼ばれる機能実現のために蓄電池システムが活用される。一方、家庭やビル等の需要家側の用途としては、単価の安い夜間電力を貯蔵することで、昼間の電力利用が集中する時間帯の融通を行うピークシフトと呼ばれる機能実現のために蓄電

10

20

30

40

50

池システムが活用される。また、蓄電池システムに対する制御主体の関係は、系統側に設置した場合は電力事業者が、需要家側に設置した場合は家庭やビルの管理者が、というように運用上の制限を設けることで1対1の関係とする構成に加えて、需要家側に一定のインセンティブを与える条件の下、電力事業者が需要家側に設置された蓄電池システムの充放電制御を行うという多対多の関係とする構成が想定される。

【0013】

図2(a)に蓄電池システム210の構成、図2(b)にEVシステム240の構成を示す。ここでは、蓄電池システム210は定置型用途、EVシステム240は車載用途を主に想定した例で説明するが、本実施形態はこれに限られない。

【0014】

図2(a)の蓄電池システム210は電池(BMU: Battery Management Unit)211及び制御部(PCS: Power Conditioning System)212で構成される。電池(BMU)211は、複数の電池セルに加え、電池パック内部の状態を管理する内部プロセッサを備え、制御部(PCS)212からの指示に基づいて電力の充放電制御を実施する。電池(BMU)211は制御部(PCS)212に対して、電池の定格電圧や充放電時の最大電流値、充電率(SOC: State Of Charge)、寿命率(SOH: State Of Health)といった情報を通知する。制御部(PCS)212は、直流交流変換や電圧変動抑制を行うが、制御部(PCS)212の機能自体は、PCSに接続した外部プロセッサ上で実現してもよい。また、電池(BMU)211と制御部(PCS)212間の充放電制御及び情報通知についても、CAN(Controller Area Network)を用いて実現する方法に加え、LAN等の通信媒体、更にはベンダが独自定義した電気信号線を用いて実現してもよく、いずれの方法に限定されるものではない。

【0015】

図2(a)の蓄電池システム210における制御部(PCS)212は、通信機能を備え、電力系統側に設置されたEMS230と電力網/通信網220を介して通信し、電池(BMU)の充放電を制御する。一般に電池は自然放電する特徴を備えるため、従来技術を単純に適用する場合、蓄電池システム210の正確な状態をEMS230が把握困難な問題点がある。このため、本実施形態では、EMSは蓄電池システムから、通信網を介してSOCやSOH等の情報を収集することで、時々刻々と変化する状態を適切に監視した上で、充放電制御の指示を行うことが出来る。尚、本実施形態では、蓄電池システム内の電池に対する電力の入出力を、蓄電池への充放電制御と略して表記する。

【0016】

図2(b)のEVシステム240は、図2(a)の蓄電池システム210と類似した構成であるが、充電器(PCS)250が別個に存在する点異なる。図2(b)のEVシステム240における制御部242は、電池(BMU)241と充電器(PCS)250間の充放電制御及び情報通知の中継を行い、電力系統網上のEMS270と通信するための通信機能は搭載しない。すなわち、図2(a)の蓄電池システム210における制御部212の主機能が充電器250に移行する点が図2(b)のEVシステム240の構成である。だが本実施形態を実現するための具体的手順は、図2(a)、(b)双方で共通である他、EVシステム240の制御部242を蓄電池システム210の制御部212と同様の機能にしてもよい。また、電池(BMU)241に対する充放電に係わるアルゴリズム処理は制御部242に集約する形態、充電器250に集約する形態、構内のHEMSや電力系統網のEMS270に集約する形態等複数存在するが、いずれの形態を用いても本実施形態は同様の枠組みを用いて実現することが出来ることは言うまでもない。

【0017】

図3(a)、(b)を用い、本実施形態が想定するユースケースの一例を説明する。図3(a)は、系統側蓄電池ネットワークにおける構成例を示している。前述のように、電力系統網側では、瞬間的な負荷変動に対応するために、蓄電池システムがアンシラリーサービスと呼ばれる機能を持つことが一般的である。この場合、発電所に匹敵する大規模の蓄電容量を確保することから、図3(a)に示すように、複数の蓄電池システム1(313)、蓄電池システム2(314)を相互に接続して利用することが望ましい。また、蓄電池の制御主体となるEMSについても、ある地域内で閉じる場合は1つの装置で事足りるが、

10

20

30

40

50

複数の地域を跨って貯蔵電力と融通しあう場合には複数のEMS1(311)、EMS2(312)を用意することが望ましい。従って、電力系統側の蓄電池において、大規模なシステムを構築する場合には、図3(a)に示すように、複数の蓄電池システム(313,314)と複数のEMS(311,312)が相互に接続してシステムを構成する形態が想定される。この場合、蓄電池システム(313,314)の制御主体は複数存在するため、充放電制御に競合状態が発生し得ることから、電力スループットを増加することが困難となる。一方、図3(b)は、需要家側蓄電池ネットワークにおける構成例を示している。前述のように、需要家側では、単価の安い夜間電力を貯蔵することで昼間の電力利用が集中する時間帯の融通を行うために、蓄電池システムがピークシフトと呼ばれる機能を持つことが一般的である。これに加えて、需要家側に一定のインセンティブを与える条件の下、電力事業者が需要家側に設置された蓄電池システムの充放電制御を行うことが想定される。従って、需要家側蓄電池ネットワークにおいて、図3(b)に示すように、系統側のEMS321と需要家側EMS323の双方がアクセスして電力利用を共有する場合には、複数の蓄電池システム324、EVシステム325と複数のEMS(321,323)が相互に接続してシステムを構成する形態が想定される。この場合は、図3(a)の例と同様に、蓄電池システムの制御主体が複数存在するため、充放電制御に競合状態が発生し得ることから、電力スループットを増加することが困難となる。

【0018】

また、図4を用いて、蓄電池システム403が複数の制御主体であるEMS1(401)、EMS2(402)から充放電制御の指示を受ける場合の構成について説明する。一般的なIT(Information Technology)システムにおけるDB(Data Base)サーバ上の共有資源に対するアクセス制御の競合は、セマフォの概念を用いて解決される。だが、この概念を蓄電池システムの充放電制御に単純に適用する場合には幾つかの課題が存在する。図4に示すように、蓄電池固有の特性情報には、単位時間当たりの許容入出力量を示す定格充放電電力、現在の充電率(SOC)、充電率に対応付けられた放電時間及び充電時間等がある。ここで例えば、図4の蓄電池が定格充放電電力100W、EMS1(401)が60Wの電力放電要求、EMS2(402)が30Wの電力放電要求という状況を考えた場合、排他的に制御を実施するセマフォの概念を適用、ある時間帯はEMS1(401)の制御に、別の時間帯はEMS2(402)の制御にと分離すると、単位時間当たりの電力量が最大で60Wに留まることから効率性が悪い。第一の例では、EMS1(401)とEMS2(402)の放電制御を同時に許可することが望ましい。また別の例として、図4の蓄電池が定格充放電電力100W、EMS1(401)が60Wの電力充電要求、EMS2(402)が50Wの電力充電要求という状況を考えた場合、同時に充電制御を許可すると、充電電池の許容入力量を超過することから、過充電状態となって火災や爆発等の事故につながるため充電電池の許容量を超えた充電することができない。第二の例では、EMS1(401)とEMS2(402)の充電制御を同時に許可しないことが望ましい。DBサーバのアクセス制御では、ファイルを編集するか否かの選択であるが、蓄電池システムの制御では、流入する電力量を勘案する必要があることから、図4に示すような、蓄電池の特性を元に、アクセス制御(複数同時制御を禁止/複数同時制御を許可)の判定を行い、充放電制御(逐次命令を発行するオンデマンド運転/将来のスケジュール情報によって計画的に命令を発行する計画運転)を実施することが安全性及び電力スループット両立の観点で必要になる。また、通信路の安全性を確保する認証(単一の装置と認証/複数の装置と認証)を加味することで、ネットワーク上を伝送する各々の充放電制御指示に関する通信メッセージの秘匿や改竄防止を実現出来る。

【0019】

図5に本実施形態における充放電判定装置500、図9に充放電指示装置の構成図を示す。充放電判定装置500は、図2(a)の蓄電池システム210における制御部(PCS)212、又は図2(b)のEVシステム240における充電器(PCS)250に相当する。充放電指示装置900は電力系統網や需要家構内に設置するEMS(需要家構内の場合は需要家側EMS)に相当する。本実施形態では、充放電判定装置500は蓄電池(特に、BMUを搭載した電池部)に関する情報を充放電指示装置900に通知する共に、充放電指示装置900からの充放電制御に関するアクセスの可否を判定することで、複数の蓄電池システムとEMSが相互に接続されたシステムにおいて、安全性及び電力スループット維持の両立を実現する。

【0020】

図5の充放電判定装置500は、電力供給部501、蓄電池情報記憶部502、充放電情報記憶部503、制御部504、生成部505、第1通信部506、取得部507、及び第2通信部508で構成される。電力供給部501は直流交流の変換、電力の周波数監視、電圧変動検出や抑制等を行い、充放電指示装置からの指示に基づいて電池部(BMU)に対する充放電制御を実施する。本実施形態において、充放電制御時の電力量とは、単位ワット時間(Wh: Watt hour)で示される電力量の他に、単位アンペア時間(Ah: Ampere hour)で示される電流量、及び単位ボルト時間で示される電圧量(Vh: Volt hour)各々を用いることが可能である。一般に、電力量は、電流量と電圧量の積によって算出出来る。蓄電池情報記憶部502は、本実施形態において、電池部(BMU)の充放電制御時に必要な情報(蓄電池情報)である、アクセス制御情報、蓄電池特性情報、充放電制御情報、及び認証情報を記憶する。図6(a)にアクセス制御情報の構成例、図6(b)に蓄電池特性情報の構成例、図6(d)に充放電制御情報の構成例、図6(e)に認証情報の構成例を示す。アクセス制御情報は、複数の充放電指示装置からの充放電制御指示を同時に受け付けることが可能かどうかを識別するために用いる。図6(a)では、制御許可残数と制御許可中装置の情報が記載されている。例えば、同時に充放電制御装置2台までの制御を許可する場合、制御許可残数の初期値は2となる。その後、制御部504が、EMS1及びEMS2にアクセス制御の許可を判定した場合は、図6(a)に示すように、制御許可残数は0となって、3台目以上の充放電判定装置からの制御が全て禁止されることになる。また、蓄電池システムの運用上、複数の充放電指示装置からの同時制御を禁止する場合は、制御許可残数の初期値は1である。これは、上述したような、一般的なITシステムにおけるDBサーバの共有資源に対するアクセス制御セマフォの概念と同様である。蓄電池特性情報は、充放電制御に必要な電池部(BMU)の固体に特有な情報である。例えば図6(b)の例では、単位ワット(W:Watt)で示される定格充放電電力P、単位ワット時間(Wh: Watt hour)で示される定格容量Q、単位百分率で示される充電率(SOC: State Of Charge)X、SOCに対応付けられた放電可能時間 α (h)及び充電可能時間 β (h)が記載されている。蓄電池の一般的な充電方式である定電流充電方式では、百分率で示されるSOCが所定の閾値に達するまで電池部(BMU)内の電池セルが入出力する電力量(電流量)が一定状態で推移する。このことから、図6(c)に示すように、充放電判定装置500は、電池部(BMU)からSOCの値を取得することで、蓄電池特性情報のSOCに対応付けられた充電可能時間及び放電可能時間(グラフの横軸)、定格充放電電力(グラフの縦軸)、充放電に必要な電力量(充放電可能時間と電力の積)を算出出来る。定電流充電では、SOCが所定の閾値を超えた後は充電に必要な電流量が極小化する特性がある。尚、前述のように、充放電制御時の電力量とは、単位ワット時間(Wh: Watt hour)で示される電力量の他に、単位アンペア時間(Ah: Ampere hour)で示される電流量、及び単位ボルト時間で示される電圧量(Vh: Volt hour)各々を用いることが可能である。充放電制御情報は、蓄電池システムの充放電動作状態を識別するために用いる。図6(d)では、例えば、オンデマンド運転、及び計画運転の情報が記載されている。例えば、電力網における電力供給の瞬断を防止するためにリアルタイムに蓄電池システムを制御する際は、充放電制御指示に関する通信メッセージを適宜送受信するオンデマンド運転で動作することが望ましい。その際には図6(d)に示すように、充放電制御情報はオンデマンド運転が有効、計画運転が無効となる。また、夜間時間帯で比較的ゆるやかな時間間隔蓄電池システムを制御する際は、充放電制御の動作タイミングスケジュールを設定する計画運転で動作することが望ましい。その際には充放電制御情報はオンデマンド運転が無効、計画運転が有効となる。本実施形態における充放電判定装置500では、蓄電池システムに対する複数の充放電指示装置からの同時制御を許可するか否かの点と共に、当該蓄電池システムがオンデマンド型の運転をしているか計画型の運転をしているか否かの点を加味した充放電判定を行う。各々の具体的動作については後述する。図6(e)は、充放電制御指示に関する通信メッセージの送受信に先駆け、認証処理を適用する場合の認証情報の構成例を示している。ここでは、例えば認証可能残数、及び認証完了装置の情報が記載されている。認証可能数が100であり、既にEMS1、EMS2が認証完了している場合に、認証可能残数が98であり、認証完了装置がEMS1、EMS

10

20

30

40

50

2であることが示されている。図6の構成例は、必要に応じて情報を抜粋することや、認証に用いる通信プロトコル種別を組み込む等、構成内容を適宜変更可能であることは言うまでもない。

【0021】

充放電情報記憶部503は、本実施形態において、蓄電池システムの充放電制御に関する情報（充放電情報）である、充放電判定情報、EMS管理情報、及び充放電電力情報を記憶している。図7（a）に充放電判定情報の構成例、図7（b）にEMS管理情報、図8（a）に充放電電力情報の構成例の構成例を示す。充放電判定情報は、蓄電池の物理的な制約条件を元に、複数の充放電指示装置からの充放電制御が同時に実施可能か否かを識別するために用いる。図7（a）の例では、充電時の充電要求、及び放電時の放電要求を許可、充電時の放電要求、及び放電時の充電要求を禁止する旨が記載されている。EMS管理情報は、充放電判定装置に接続し、充放電制御を指示する充放電指示装置(EMS)の識別子に対応する。図7（b）には充放電判定装置に対し充放電制御を指示するEMS1のIPアドレス、EMS2のIPアドレスが記載されている。具体的には図7（b）の例のようにIP(Internet Protocol)アドレスやURL(Uniform Resource Locator)等を用いることが考えられるが特定の表記方法に依存するものではない。充放電電力情報は、複数の充放電指示装置に対して割り当てた電力量の許可量(現在値あるいは計画値)を管理するために用いる。図8（a）の例では、単位ワット(W: Watt)で示される定格放電電力P及び定格充電電力P、充放電実施に伴い随時更新される放電可能時間 α (h)及び充電可能時間 β (h)、許可電力量が記載されている。許可電力量は、図8（b）に示すように、電力と時間の物理的な許容の範囲内で、充放電指示装置として動作するEMS1及びEMS2からの充放電制御指示を同時に受け付ける様子を示している。このときEMS1及びEMS2の指示は、放電時間 t_{o1} が放電可能時間 α (h)以下、放電電力 $po1$ (EMS1)+ $po2$ (EMS2)がP(W)以下、充電時間 t_{i1} (EMS1)が充電可能時間 β (h)以下、及び充電電力 $pi1$ (EMS1)がP(W)以下の条件を満たしている。

【0022】

制御部504は、第1通信部506が充放電指示装置(EMS)からのアクセス要求に関する通信メッセージを受信すると、アクセス要求の内容、蓄電池情報、及び充放電情報から充放電指示装置(EMS)のアクセス要求に対して可否判定を行う。例えば、アクセス制御情報の制御許可残数からアクセス要求の可否判定を行い、アクセス要求の充放電制御の内容が充放電電力情報の条件に該当するか否かによりアクセス要求の可否判定を行う。例えば、更に充放電判定情報に該当するか否かによりアクセス要求の可否判定を行ってもよく、更にアクセス要求に対して充放電制御情報に該当するか否かによりアクセス要求の可否判定を行ってもよい。アクセス要求に関する通信メッセージは、例えば、充放電制御の指示内容である充放電電力及び充放電可能時間（開始時刻及び終了時刻）を含む。

【0023】

制御部504はアクセス要求を許可すると、アクセス制御情報の制御許可残数を1減少し、制御許可中装置にアクセス要求を許可した充放電指示装置(EMS)の情報を加えるように蓄電池情報記憶部502に記憶させる。生成部505は、制御部504の可否判定に応じてアクセス要求の許可、又は拒否に関する通信メッセージを生成する。第1通信部506は生成部505で生成したアクセス要求の許可、又は拒否に関する通信メッセージを充放電指示装置(EMS)に送信する。

【0024】

生成部505は、充放電判定装置(蓄電池システム)からのアクセス要求、アクセス可否、またはアクセス終了などのアクセス制御に関する通信メッセージを作成し、第1通信部506は充放電指示装置(EMS)と蓄電池システムとの間のアクセス要求、アクセス可否、または充放電制御などのアクセス制御に関する通信メッセージを送受信する。

【0025】

ここで、第1通信部506は、アクセス要求を許可した充放電指示装置(EMS)から充放電制御に関する通信メッセージを受信すると、制御部504は充放電電力情報の許可電力量に充放電制御の内容を加えるように充放電情報記憶部503に記憶させ、電力供給部501に充放電

制御を実施するように制御する。充放電制御に関する通信メッセージは、例えば充放電制御の指示内容である充放電電力及び充放電可能時間（開始時刻及び終了時刻）を含む。

【0026】

充放電制御が終了すると、生成部505は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを作成する。第1通信部506は、生成部505で生成した充放電制御が終了して旨の通信メッセージを充放電指示装置(EMS)に送信する。その後、第1通信部506は、充放電指示装置(EMS)からアクセス終了に関するメッセージを受信する。これにより、充放電指示装置(EMS)との一連の充放電制御の処理は終了する。

【0027】

なお、アクセス拒否に関する通信メッセージを送信した充放電指示装置(EMS)に対し、他の充放電指示装置(EMS)からの充放電制御が終了したため、新たに充放電制御することが可能になった場合に、制御部504は新たにアクセス要求を許可する判定を行ってもよい。生成部505は、この許可判定に応じてアクセス許可に関する通信メッセージを作成し、第1通信部506はアクセス許可に関する通信メッセージを充放電指示装置(EMS)に送信してもよい。

【0028】

更に、生成部505は、充放電判定装置500が電池部(BMU)から取得した充放電制御に必要な電力量情報やアクセス制御に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506は生成部505で生成した通信メッセージを通信網上の充放電指示装置に対して送信してもよい。第1通信部506は、光ファイバや電話線、LAN等の有線通信媒体の他、無線通信媒体によって実現することが出来る。しかし、本実施形態における第1通信部506は特定の通信媒体に依存するものではない。充放電判定装置500は、充放電指示装置からの充放電制御に関する指示を、アクセス要求における可否判定の後に受け付ける。充放電判定装置及び充放電指示装置間の制御手順には、認証手順を適用することで更に安全性を高められる。

【0029】

ここまで、充放電指示装置(EMS)と充放電判定装置500とでアクセス要求、アクセス許可等のアクセス制御に関する通信メッセージを送受信し、アクセス許可されてから充放電制御を行うことを説明してきたが、アクセス制御に関する通信メッセージを送受信せずに、充放電指示装置(EMS)からの充放電制御の指示により充放電判定装置500が充放電制御を試みた結果（充放電制御可能／不可）から、充放電指示装置(EMS)と充放電判定装置500とのアクセス制御の可否を判定してもよい。

【0030】

取得部507は、第2通信部508を介して電池部(BMU)固有の情報である特性情報(定格容量、充放電終始電圧、上限温度、下限温度、最大充放電電流、定格電圧等)を取得する。また、電池部(BMU)動作時の変動情報である状態情報(SOC、SOH、充放電電流、充放電電圧)を定期的に取得する。第2通信部508は電池部(BMU)の一般的なインターフェース規格であるCAN、あるいはLAN等の通信媒体、蓄電池システムの製造を手掛けるベンダが独自に規定した電気信号線によって実現することが出来るが特定の媒体に依存するものではない。尚、一般に電池セルは自然放電する特徴を持つことから、充放電判定装置500として動作する蓄電池システムは、充放電指示装置として動作するEMSに送信するSOCやSOH等の情報は一度のみ送信すれば良いわけではなく、値が時々刻々と変化する状況を鑑み、リアルタイムに更新することが望ましい。また、本実施形態において、充放電制御時の電力量とは、単位ワット時間(Wh: Watt hour)で示される電力量の他に、単位アンペア時間(Ah: Ampere hour)で示される電流量、及び単位ボルト時間で示される電圧量(Vh: Volt hour)各々を用いることが可能である。一般に、電力量は、電流量と電圧量の積によって算出される。

【0031】

図9に本実施形態の充放電指示装置900を示す。図9の充放電指示装置900は、充放電指示部901、蓄電池情報記憶部902、充放電情報記憶部903、制御部904、生成部905、及び通信部906で構成される。充放電指示装置900における蓄電池情報記憶部902、充放電情報記憶部903、制御部904は、充放電判定装置500における蓄電池情報記憶部502、充放電情報記憶

部503、制御部504と各々対になる役割を持つ。充放電指示部901は、電力事業者の系統網や需要家側構内の電力供給量や周波数状態を監視すると共に、電力供給不足による停電防止のために蓄電池システムに放電制御を指示することや、電力供給超過による超過電力を後に活用するために蓄電池システムに充電制御を指示する事などの充放電指示を適宜判断して実行する。充放電指示装置900における充放電指示部901は、図1で提示した本実施形態を実現するアプリケーションとして重要な役割を担う。蓄電池情報記憶部902は、本実施形態において、電池部(BMU)の充放電制御時に必要な情報(蓄電池情報)である、アクセス制御情報、蓄電池特性情報、充放電制御情報、認証情報を記憶する。図10(a)にアクセス制御情報の構成例、図10(b)に蓄電池特性情報の構成例、図10(d)に充放電制御情報の構成例、図10(e)に認証情報の構成例を提示する。アクセス制御情報は、充放電判定装置(蓄電池システム)に対する充放電制御指示の発行を許可されているかどうかを識別するために用いる。図10(a)の例では、制御許可中の蓄電池(蓄電池システム)の情報が記載されている。例えば、充放電判定装置として動作する蓄電池システム1におけるアクセス制御判定結果が許可された旨が記載されている。充放電指示装置900が複数の充放電判定装置(蓄電池システム)の制御を行う場合は、制御許可中蓄電池の情報も複数存在することになる。蓄電池特性情報は、充放電制御に必要な電池部(BMU)の固体に特有な情報である。例えば図10(b)の例では、単位ワット(W:Watt)で示される定格充放電電力P(W)、単位ワット時間(Wh:Watt hour)で示される定格容量Q(Wh)、単位百分率で示される充電率(SOC: State Of Charge)X(%), SOCに対応付けられた放電可能時間 α (h)及び充電可能時間 β (h)が記載されている。蓄電池の一般的な充電方式である定電流充電方式では、百分率で示されるSOCが所定の閾値に達するまで電池部(BMU)内の電池セルが入出力する電力量(電流量)が一定状態で推移する。このことから、図10(c)に示すように、充放電指示装置900は、充放電判定装置(蓄電池システム)の電池部(BMU)からSOCの値を取得することで、蓄電池特性情報に対応付けられた充電可能時間及び放電可能時間(グラフの横軸)、定格充放電電力(グラフの縦軸)、充放電に必要な電力量(充放電可能時間と電力の積)を算出される。定電流充電では、SOCが所定の閾値を超えた後は充電に必要な電流量が極小化する特性がある。尚、前述のように、充放電制御時の電力量とは、単位ワット時間(Wh:Watt hour)で示される電力量の他に、単位アンペア時間(Ah:Ampere hour)で示される電流量、及び単位ボルト時間で示される電圧量(Vh:Volt hour)各々を用いることが可能である。充放電制御情報は、蓄電池システムの充放電動作状態を識別するために用いる。例えば、図10(d)では対象蓄電池、オンデマンド運転、及び計画運転の情報が記載されている。例えば、電力網における電力供給の瞬断を防止するためにリアルタイムに蓄電池システムを制御する際は、充放電制御指示に関する通信メッセージを適宜送受信するオンデマンド運転で動作することが望ましい。また、夜間時間帯で比較的ゆるやかな時間間隔で蓄電池システムを制御する際は、充放電制御の動作タイミングスケジュールを設定する計画運転で動作することが望ましい。その際には図10(d)に示すように、対象充電池は蓄電池システム1、充放電制御情報はオンデマンド運転が無効、計画運転が有効となる。図10(d)に示すように、本実施形態における充放電指示装置900では、充放電判定装置(蓄電池システム1)がオンデマンド型の運転をしているか計画型の運転をしているか否かの情報を取得することで、後述するアクセス制御要求に関する通信メッセージに充放電に関する計画情報を含めるか否かの判断を行う。尚、充放電指示装置900についての各々の具体的動作については後述する。図10(e)は、充放電制御指示に関する通信メッセージの送受信に先駆け、認証処理を適用する場合の認証情報の例を示している。ここでは、例えば認証完了蓄電池の情報が記載されている。蓄電池システム1、蓄電池システム2が認証完了している場合に、認証完了蓄電池が蓄電池システム1、蓄電池システム2であることが示されている。図10に示した充放電指示装置900における蓄電池情報記憶部902内の構成例は、必要に応じて情報を抜粋することや、認証に用いる通信プロトコル種別を組み込む等、構成内容を適宜変更可能であることは言うまでもない。

【0032】

充放電情報記憶部903は、本実施形態において、蓄電池システムの充放電制御に関する充

10

20

30

40

50

放電情報である充放電電力情報、及び蓄電池管理情報を記憶する。図11（a）に充放電電力情報の構成例、図11（c）に蓄電池管理情報の構成例を提示する。充放電電力情報は充放電判定装置から割り当てられる充放電の電力量を示す情報であり、EMSからの許可要求量（現在値あるいは計画値）を制御するために用いる。図11（a）の例では、単位ワット（W：Watt）で示される定格放電電力 $P(W)$ 及び定格充電電力 $P(W)$ 、充放電実施に伴い随時更新される放電可能時間 α （h）及び充電可能時間 β （h）、計画電力量が記載されている。計画電力量は、図11（b）に示すように、蓄電池システム毎に固有な電力と時間の物理的な許容の範囲内で、充放電指示装置900が計画指示する電力量の様子を示している。前述のように、電力量は電力と時間の積によって算出される。蓄電池管理情報は、充放電指示装置900が接続する充放電判定装置（蓄電池システム）の識別子に対応する。図11（c）には充放電指示装置900から充放電制御を指示する蓄電池システム1のIPアドレス、蓄電池システム2のIPアドレスが記載されている。具体的には図11（c）の例のようにIP（Internet Protocol）アドレスやURL（Uniform Resource Locator）等を用いることが考えられるが特定の表記方法に依存するものではない。

10

【0033】

制御部904は、充放電指示部901からの充放電制御の指示内容及び充放電情報記憶部903に記憶された充放電情報とから、蓄電池システム（充放電判断装置）にアクセス要求を制御する。例えば、充放電制御の指示内容が充放電電力情報の条件に該当するか否かによりアクセス要求するか否かを定める。具体的には、充放電電力情報にある蓄電池システムの定格充放電電力、充放電可能時間、及び計画電力量の条件を充放電制御の指示内容である充放電電力と充放電可能時間（開始時刻及び終了時刻）が満たす場合にはアクセス要求し、満たさない場合にはアクセス要求をしない。

20

【0034】

更に、充放電制御の指示内容、充放電情報、及び蓄電池情報記憶部902に記憶された蓄電池情報とから、蓄電池システム（充放電判断装置）にアクセス要求を制御してもよい。例えば、更に充放電制御の内容が充放電制御情報の条件に該当するか否かによりアクセス要求するか否かを定める。具体的には、充放電制御の内容がオンデマンド運転によるものであるのか、計画運転によるものであるのかで決めてもよい。また、充放電制御の指示内容が充放電電力情報の条件に該当する蓄電池システムが複数ある場合には、蓄電池特性情報から選定してもよい。

30

【0035】

生成部905は充放電指示装置（EMS）からのアクセス要求、アクセス終了、または充放電制御などのアクセス制御に関する通信メッセージ（指示メッセージを含む）を作成し、通信部906は充放電指示装置（EMS）と蓄電池システムとの間のアクセス要求、アクセス可否、または充放電制御などのアクセス制御に関する通信メッセージを送受信する。

【0036】

ここで、生成部905は、制御部904でアクセス要求をすると判定した場合、蓄電池システムに送信するアクセス要求に関する通信メッセージを作成する。アクセス要求に関する通信メッセージは、例えば、充放電制御の指示内容である充放電電力及び充放電可能時間（開始時刻及び終了時刻）を含む。通信部906は、生成部905で生成したアクセス要求に関する通信メッセージを蓄電池システム（充放電判定装置）に送信する。通信部906は充放電指示装置900がアクセス要求した蓄電池システムからアクセス要求の可否に関する通信メッセージを受信する。受信した通信メッセージがアクセス許可の場合には、制御部904は蓄電池情報記憶部902のアクセス制御情報に許可された蓄電池システムを記憶する。更に制御部904は、アクセス許可された蓄電池システムへの充放電制御の内容を充放電情報記憶部903の充放電電力情報に記憶する。生成部905は、アクセス許可された蓄電池システムへの充放電制御に関する指示メッセージを生成する。指示通信メッセージは、例えば、充放電制御の指示内容である充放電電力及び充放電可能時間（開始時刻及び終了時刻）を含む。通信部906は、生成部905で生成された充放電制御に関する指示メッセージをアクセス許可された充放電システムに送信する。一方、受信した通信メッセージがアクセス拒否の

40

50

場合には、制御部904はアクセス要求した蓄電池システムからアクセス許可に関する通信メッセージを受信するまで待機するか、充放電情報の条件を満たす別の蓄電池システムにアクセス要求するか、或いは蓄電池システムへの充放電制御を行わない。

【0037】

通信部906が、充放電システムから充放電制御が終了した旨の通信メッセージを受信すると、制御部904は蓄電池システムとのアクセス終了を決定し、充放電情報記憶部902のアクセス制御情報からアクセス終了した蓄電池システムを削除する。生成部905は、アクセス終了に関する通信メッセージを生成する。通信部906は、生成部905で生成したアクセス終了に関する通信メッセージをアクセス終了する蓄電池システムに送信する。これにより充放電指示装置と蓄電池システム（充放電判定装置）との一連の充放電制御の処理は終了する。

10

【0038】

ここまで、充放電指示装置900と蓄電池システムとでアクセス要求、アクセス許可等のアクセス制御に関する通信メッセージを送受信し、アクセス許可されてから充放電制御を行うことを説明してきたが、アクセス制御に関する通信メッセージを送受信せずに、充放電指示装置(EMS)から蓄電池システムへの充放電制御の指示により蓄電池システムが充放電制御を試みた結果（充放電制御可能／不可）から、充放電指示装置900と蓄電池システムとのアクセス制御の可否を判定してもよい。

【0039】

更に、通信部906は、充放電制御に必要な電池部(BMU)などに関する通信メッセージを蓄電池システムから通信網上を介して受信してもよい。通信部906は、光ファイバや電話線、LAN等の有線通信媒体の他、無線通信媒体によって実現することが出来る。しかし、本実施形態における通信部906は特定の通信媒体に依存するものではない。充放電判定装置500及び充放電指示装置900間の制御手順には、認証手順を適用することで更に安全性を高められる。

20

【0040】

（第1の実施形態）

第1の実施形態における動作シーケンスの例を図12に示す。第1の実施形態における充放電判定装置及び充放電指示装置の動作フローチャートを図13、図14に示す。図12では、充放電判定装置として動作する1台の蓄電池システム、充放電指示装置として動作する2台のEMS（EMS1、EMS2）が存在する場面を仮定しているが、各々の装置の台数は特定の数に依存するものではない。また、図12の蓄電池システムは、充放電制御の指示を随時必要とするオンデマンド型で動作すると共に、複数の充放電指示装置からの同時制御を許可可能な場合であり、充放電判定装置における図6（a）のアクセス制御情報の制御許可残数は2以上、図6（d）の充放電制御情報のオンデマンド運転は有効になっているとする。

30

【0041】

制御部904は、充放電指示部901からの充放電制御の指示内容が充放電情報記憶部903の充放電電力情報の条件を満たすか否かを判定する(S1401)。本実施形態では、EMS1、EMS2とも充放電電力情報の条件を満たすものとする。充放電電力情報の条件を満たさない場合には認証処理（アクセス要求）を行わない。

40

【0042】

図12では、EMS1及びEMS2は蓄電池システムに対して、初期接続に関する認証処理を実施する(S1301、S1402)。認証処理は、IETF (Internet Engineering Task Force)が規定するRFC (Request For Comment) 5191や、IEEE 802.1Xによる通信認証処理を適用することが考えられるが、本実施形態は特定の認証処理に依存するものではない。認証処理が完了すると、EMS1の生成部905が蓄電池の放電を行うためのアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、通信部906は生成された通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1403)。蓄電池システムの第1通信部506はアクセス要求に関する通信メッセージを受信する(S1302)。蓄電池システムの制御部504は、蓄電池情報記憶部502、充放電情報記憶部503の情報、及びEMS1のアクセス要求に関する内容からアクセス要求の可否判定を行う。この段階

50

では、蓄電池システムは他のEMS2に対する充放電制御の可否判定をまだ行っていない。蓄電池情報記憶部502に記憶されたアクセス制御情報の制御許可残数2以上であるため、EMS1はアクセス可能であることが分かる(S1303)。更に、充放電情報記憶部503に記憶された充放電電力情報の条件に、アクセス要求の充放電制御の内容が該当するため、制御部504はEMS1からのアクセス要求に対しアクセス要求許可の判定を行う(S1305)。ここでは、アクセス制御情報及び充放電電力情報とからアクセス要求可否を判定したが、更に充放電判定情報(放電時の放電要求／充電時の充電要求を許可)及び充放電制御情報(オンデマンド運転／計画運転の有効／無効)を用いて判定してもよい。この時点で、制御部504はアクセス制御情報の制御許可残数を1減らし、制御許可中装置にEMS1を割り当てるように蓄電池情報記憶部502に記憶させる。

10

【0043】

その後、蓄電池システムの生成部505はアクセス許可に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMS1に対して生成部505で生成した通信メッセージを送信する(S1306)。アクセス要求及びアクセス許可の情報交換は、セマフォ制御の概念に相当するが、セマフォに相当する制御許可残数の情報は、蓄電池システムで記憶する方法の他に、通信網上で送受信する方法が想定出来るが、いずれの方法を用いても良い。EMS1の通信部906がアクセス許可に関する通信メッセージを受信(S1405)した後、EMS2の生成部905が充放電制御のアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、EMS2の通信部906は生成部905で生成したアクセス要求に関する通信メッセージを蓄電池システムに送信したとする(S1403)。蓄電池システムの制御部504は蓄電池情報記憶部502及び充放電情報記憶部503の情報、及びEMS2のアクセス要求に関する内容とから充放電に関するアクセス要求の可否判定を行う。この段階では、蓄電池システムは既にEMS1に対する充放電の許可を行っていることから、図12の例では、制御許可残数が1以上であるアクセス制御情報からEMS2はアクセス可能であることが分かる(S1303)。更に充放電電力情報(電池部(BMU)から提供可能な定格充放電電力からEMS1の割り当て電力量を減算した条件がEMS2からのアクセス要求の内容を満たすこと)から、蓄電池システムの制御部504はEMS2からのアクセス要求に対しアクセス要求許可の判定を行う(S1305)。なお、ここでも更に充放電判定情報(放電時の放電要求、充電時の充電要求を許可)または充放電制御情報(オンデマンド運転／計画運転の有効／無効)を用いて判定してもよい。

20

【0044】

その後、蓄電池システムの生成部505はアクセス許可に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMS2に対して生成部505で生成した通信メッセージを送信する(S1306)。図12の例において、EMS1及びEMS2双方が放電制御を許可されたため、EMS1及びEMS2の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS1及びEMS2の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S1406)。蓄電池システムの制御部504は、EMS1及びEMS2から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S1307)。EMS1の充放電制御が終了すると、生成部505は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを生成し、第1通信部506がEMS1に充放電制御が終了した旨の通信メッセージをEMS1に送信する。通信部906は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを受信すると、制御部904はアクセス終了を決定する。生成部905はアクセス終了に関する通信メッセージを生成し、EMS1の通信部906は生成した通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1407)。蓄電池システムの第1通信部506は、EMS1のアクセス終了に関する通信メッセージを受信し(S1308)、蓄電池システムの制御部504はEMS1とのアクセスを終了すると共に、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数を1増加し、制御許可中装置はEMS2となるように記憶させる。これにより、以後、他のEMS(図示していないが例えばEMS3)が蓄電池システムにアクセス可能となる。

30

40

【0045】

本実施形態では、蓄電池システムがアクセス制御情報及び充放電電力情報とからアクセス許可する場合で説明したが、アクセス要求に許可しない場合には蓄電池システムの生成部505はアクセス拒否に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMSに通信メッ

50

セージを送信する(S1304)。EMSの通信部906はアクセス拒否に関する通信メッセージを受信する(S1408)。

【0046】

このように、第1の実施形態に係わる充放電指示装置によれば、複数の蓄電池と制御主体が相互に接続されたシステムにおいて、充放電に伴う電力スループット増加する効果がある。尚、第1の実施形態における充電指示装置の機能は、電力系統網に設置するEMSの他、家庭構内に設置するHEMS、ビル構内に設置するBEMS、工場構内に設置するFEMS、更にスマートメータ上で同様に実現することができる。

【0047】

(第2の実施形態)

第2の実施形態は、蓄電池システムが将来のスケジュール情報に基づき、計画的に充放電制御を行う計画運転で動作する場合における、充放電指示装置及び充放電判定装置間の制御手順に関する。第2の実施形態が想定するシステム構成は、図1にて説明した構成と同等とする。すなわち、電力系統側又は需要家側に設置された蓄電池システムが、複数のEMSから充放電制御に関する指示を受ける状況を対象とする。

【0048】

第2の実施形態における動作シーケンスの例を図15に示す。第2の実施形態における充放電判定装置及び充放電指示装置の動作フローチャートを図13、図14に示す。図15の例では、充放電判定装置として動作する1台の蓄電池システム、充放電指示装置として動作する2台のEMSが存在する場面を仮定しているが、各々の装置の台数は特定の数に依存するものではない。また、図15の蓄電池システムは、将来のスケジュール情報に基づいた計画的な充放電制御の指示を必要とする計画型で動作すると共に、複数の充放電制御装置からの同時制御許可の場合であり、充放電判定装置における図6(a)のアクセス制御情報の制御許可残数は2以上、図6(d)の充放電制御情報の計画運転は有効になっているとする。充放電指示装置が充放電判定装置に通知する計画情報の時間間隔は、数時間単位や1日単位、1週間単位と運用の状況に応じて自由に定めてもよい。

【0049】

制御部904は、充放電指示部901からの充放電制御の指示内容が充放電情報記憶部903の充放電電力情報の条件を満たすか否かを判定する(S1401)。本実施形態では、EMS1、EMS2とも充放電電力情報の条件を満たすものとする。充放電電力情報の条件を満たさない場合には認証処理(アクセス要求)を行わない。

【0050】

図15の例において、EMS1及びEMS2は蓄電池システムに対して、初期接続に関する認証処理を実施する(S1301、S1402)。認証処理は、IETF(Internet Engineering Task Force)が規定するRFC(Request For Comment) 5191や、IEEE 802.1Xによる通信認証処理を適用することが考えられるが、本実施形態は特定の認証処理に依存するものではない。認証処理が完了すると、EMS1の生成部905が蓄電池の放電を行うためのアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、通信部906は生成部905で生成された通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1403)。特に、EMS1は、図11(a)に示した充放電情報記憶部903の充放電電力情報から、図11(b)に示すような、充放電電力及び充放電時間に関する情報からなる計画電力量を含むアクセス要求に関する通信メッセージを生成して送信する。計画電力量は、アクセス要求と合わせた通信メッセージを送信する方法の他に、別個の通信メッセージを送信する方法を用いてもよい。蓄電池システムの第1通信部506がアクセス要求に関する通信メッセージを受信する(S1302)。蓄電池システムの制御部504は、蓄電池情報記憶部502及び充放電情報記憶部503の情報、及びEMS1のアクセス要求に関する内容とから、充放電制御の可否判定を行う。この段階では、蓄電池システムは他のEMS2に対する充放電制御の可否をまだ行っていない。蓄電池情報記憶部502に記憶されたアクセス制御情報の制御許可残数2以上であり、EMS1はアクセス可能であることが分かる(S1303)。更に、充放電情報記憶部503に記憶された充放電電力情報の条件に、アクセス要求の充放電制御の内容が該当する(S1305)ため、制御部504はEMS1からのアクセス要求に対しアクセス要求許

10

20

30

40

50

可の判定を行う。この時点で、制御部504はアクセス制御情報の制御許可残数を1減らし、制御許可中装置にEMS1を割り当てるように蓄電池情報記憶部502に記憶する。

【0051】

その後、蓄電池システムの生成部505はアクセス許可に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMS1に対して生成部505で生成した通信メッセージを送信する(S1306)。随時指示の送信を必要とする第1の実施形態の場合とは異なって、アクセス許可に関する通信メッセージは、充放電電力及び充放電時間に関する情報から成る許可電力量の情報を含ませる方法を用いても良い。アクセス要求及びアクセス許可の情報交換は、セマフォ制御の概念に相当するが、セマフォに相当する制御許可残数の情報は、蓄電池システムで記憶する方法の他に、通信網上で送受信する方法が想定出来るが、いずれの方法を用いても良い。

10

【0052】

EMS1の通信部906がアクセス許可に関する通信メッセージを受信(S1405)した後、EMS2の生成部905が充放電制御のアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、EMS2の通信部906は生成部905で生成したアクセス要求に関する通信メッセージを蓄電池システムに送信したとする(S1403)。この段階では、蓄電池システムは既にEMS1に対するアクセス要求の許可を行っていることから、蓄電池システムの制御部504は蓄電池情報記憶部502及び充放電情報記憶部503の情報、及びEMS2からのアクセス要求に関する情報とから充放電に関するアクセス要求の可否判定を行う。

【0053】

20

本実施形態2においては、アクセス許可要求中に計画電力量の情報を含めることが望ましいことから、EMS2もEMS1と同様に蓄電池システムから利用予定の計画電力量情報を含めることとする。図13の例では、制御許可残数が1以上であるアクセス制御情報からEMS2はアクセス可能であることが分かる(S1303)。更に充放電電力情報(電池部(BMU)から提供可能な定格充放電電力からEMS1の割り当て電力量を減算した条件がEMS2からのアクセス要求の内容を満たすこと)から、蓄電池システムの制御部504はEMS2からのアクセス要求に対しアクセス要求許可の判定を行う(S1305)。なお、ここでも更に充放電判定情報(放電時の放電要求、充電時の充電要求を許可)または充放電制御情報(オンデマンド運転/計画運転の有効/無効)を用いて判定してもよい。特に、充放電電力情報を用いた充放電制御のアクセス要求の可否判定は、蓄電池システムの安全性及び電力スループットを両立させるために重要な処理である。

30

【0054】

図13の例に示すように、蓄電池システムの放電に関する定格電力量が $P(W)$ であるとする。この状況で、EMS1の放電に関する計画電力量が時間 $to1(h)$ の間電力 $po1(W)$ 、EMS2の放電に関する計画電力量が時間 $to1(h)$ の間電力 $po2(W)$ とすると、利用時間帯は同一であるため $po1(W)$ と $po2(W)$ の加算結果が $P(W)$ 以下であれば双方のEMS1、EMS2に対して放電制御を同時に許可することが可能となる。図13の例では、同様に、充電時の判定ケースが図示されているが、EMS1の充電に関する計画電力量 $pi1$ が蓄電池システムの充電に関する定格電力量 $P(W)$ 以下であれば充電制御を許可することが可能となる。

【0055】

40

その後、蓄電池システムの生成部505はアクセス許可に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMS2に対して生成部505で生成した通信メッセージを送信する(S1306)。図13の例において、EMS1及びEMS2双方が同一時間帯に放電制御を許可されたため、EMS1及びEMS2の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS1及びEMS2の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S1406)。蓄電池システムの制御部504は、EMS1及びEMS2から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S1307)。図示していないが、EMS1の充放電制御が終了すると、生成部505は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを生成し、第1通信部506がEMS1に充放電制御が終了した旨の通信メッセージをEMS1に送信する。通信部906は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを受信すると、制御部904はアクセス終了を決定する。生成

50

部905は放電制御が終了するとアクセス終了に関する通信メッセージを生成し、EMS1の通信部906は生成した通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1407)。蓄電池システムの第1通信部506は、EMS1のアクセス終了に関する通信メッセージを受信し(S1308)、蓄電池システムの制御部504はEMS1とのアクセスを終了すると共に、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数を1増加し、制御許可中装置はEMS2となるように記憶させる。これにより、以後、他のEMS(図示していないが例えばEMS3)が蓄電池システムにアクセス可能となる。

【0056】

本実施形態では、蓄電池システムがアクセス制御情報及び充放電電力情報とからアクセス許可する場合で説明したが、アクセス要求に許可しない場合には蓄電池システムの生成部505はアクセス拒否に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMSに通信メッセージを送信する(S1304)。EMSの通信部906はアクセス拒否に関する通信メッセージを受信する(S1408)。

【0057】

このように、第2の実施形態に係わる充放電指示装置によれば、将来のスケジュール情報に基づいた計画的な充放電制御を利用する場合において、充放電に伴う電力スループット増加が可能となる効果が得られる。

【0058】

(第3の実施形態)

第3の実施形態は、蓄電池システムが、充放電制御指示に関する通信メッセージを適宜送受信するオンデマンド運転で動作する場合における、充放電指示装置及び充放電判定装置間の制御手順に関する。第3の実施形態が想定するシステム構成は、図1にて説明した構成と同等とする。すなわち、電力系統側又は需要家側に設置された蓄電池システムが、複数のEMSから充放電制御に関する指示を受ける状況を対象とする。

【0059】

第3の実施形態における動作シーケンスの例を図16に示す。第3の実施形態における充放電判定装置及び充放電指示装置の動作フローチャートを図17、図18に示す。図16の例では、充放電判定装置として動作する1台の蓄電池システム、充放電指示装置として動作する2台のEMSが存在する場面を仮定しているが、各々の装置の台数は特定の数に依存するものではない。また、図16の蓄電池システムは、充放電制御の指示を随時必要とするオンデマンド型で動作すると共に、複数の充放電制御装置からの同時制御を禁止する場合であり、充放電判定装置における図6(a)のアクセス制御情報の制御許可残数は1、図6(d)の充放電制御情報のオンデマンド運転は有効になっているとする。

【0060】

図16の第3の実施形態の動作手順は、図12に示した第1の実施形態と同様の動作を行う。本実施形態とは蓄電池システムが複数のEMSの同時制御を禁止することが異なる。

【0061】

制御部904は、充放電指示部901からの充放電制御の指示内容が充放電情報記憶部903の充放電電力情報の条件を満たすか否かを判定する(S1801)。本実施形態では、EMS1、EMS2とも充放電電力情報の条件を満たすものとする。充放電電力情報の条件を満たさない場合には認証処理(アクセス要求)を行わない。

【0062】

図16では、EMS1及びEMS2は蓄電池システムに対して、初期接続に関する認証処理を実施する(S1701、S1802)。認証処理は、IETF(Internet Engineering Task Force)が規定するRFC(Request For Comment) 5191や、IEEE 802.1Xによる通信認証処理を適用することが考えられるが、本実施形態は特定の認証処理に依存するものではない。認証処理が完了すると、EMS1の生成部905が蓄電池の放電を行うためのアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、通信部906は生成された通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1803)。蓄電池システムの第1通信部506はアクセス要求に関する通信メッセージを受信する(S1702)。蓄電池システムの制御部504は、蓄電池情報記憶部502、充放電情報記憶部503の情

10

20

30

40

50

報、及びEMS1のアクセス要求に関する内容からアクセス要求の可否判定を行う。この段階では、蓄電池システムは他のEMS2に対する充放電制御の可否判定をまだ行っていない。蓄電池情報記憶部502に記憶されたアクセス制御情報の制御許可残数1であるため、EMS1はアクセス可能であることが分かる(S1703)。更に、充放電情報記憶部503に記憶された充放電電力情報の条件に、アクセス要求の充放電制御の内容が該当するため、制御部504はEMS1からのアクセス要求に対しアクセス要求許可の判定を行う(S1704)。ここでは、アクセス制御情報及び充放電電力情報とからアクセス要求可否を判定したが、更に充放電判定情報(放電時の放電要求／充電時の充電要求を許可)及び充放電制御情報(オンデマンド運転／計画運転の有効／無効)を用いて判定してもよい。この時点で、制御部504はアクセス制御情報の制御許可残数を1減らし、制御許可中装置にEMS1を割り当てるように蓄電池情報記憶部502に記憶させる。

10

【0063】

その後、蓄電池システムの生成部505はアクセス許可に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMS1に対して生成部505で生成した通信メッセージを送信する(S1705)。EMS1は充放電制御を許可されたため、EMS1の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS1の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S1806)。蓄電池システムの制御部504は、EMS1から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S1706)。

【0064】

一方、EMS1の通信部906がアクセス許可に関する通信メッセージを受信(S1805)した後、EMS2の生成部905が充放電制御のアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、通信部906は生成部905で生成された通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1803)。蓄電池システムは既にEMS1に対する充放電制御のアクセス要求の許可を行っており、蓄電池情報記憶部502及び充放電情報記憶部503、及びEMS2からのアクセス要求に関する情報から、充放電制御の可否判定を行う。図16の例では、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数が0であるため、蓄電池システムの制御部504はEMS2に対するアクセス要求を拒否と判定する(S1703)。その後、蓄電池システムの生成部505はアクセス拒否に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506は生成部505で作成した通信メッセージをEMS2に送信する(S1709)。

20

【0065】

EMS2の通信部906はアクセス拒否に関する通信メッセージを受信すると(S1808)、EMS2の制御部504は蓄電池システムからのアクセス許可に関する通信メッセージを受信するまで待機する。EMS1からの充放電制御が終了すると、蓄電池システムの生成部505は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを生成し、第1通信部506は生成部505が生成した充放電制御が終了した旨の通信メッセージをEMS1に送信する。EMS1の通信部906は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを受信すると、制御部904はアクセス終了を決定し、生成部905はアクセス終了に関する通信メッセージを生成する。EMS1の通信部906は生成部905が生成した通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1807)。蓄電池システムの第1通信部506がアクセス終了に関する通信メッセージを受信(S1707)すると、制御部504は蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数0から1に変更、制御許可中装置のEMS1を削除するように記憶させる。この時、制御部504は制御許可残数が1であるため、EMS2はアクセス可能であることが分かる(S1703)。更に、充放電情報記憶部503に記憶された充放電電力情報の条件に、アクセス要求の充放電制御の内容が該当するため、制御部504はEMS2からのアクセス要求に対しアクセス要求許可の判定を行う(S1704)。ここでは、アクセス制御情報及び充放電電力情報とからアクセス要求可否を判定したが、更に充放電判定情報(放電時の放電要求／充電時の充電要求を許可)及び充放電制御情報(オンデマンド運転／計画運転の有効／無効)を用いて判定してもよい。この時点で、制御部504はアクセス制御情報の制御許可残数を1減らし、制御許可中装置にEMS2を割り当てるように蓄電池情報記憶部502に記憶させる。

30

40

【0066】

50

生成部505はEMS2に対しアクセス許可に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506は生成部505が生成した通信メッセージをEMS2に送信する(S1705)。EMS2の通信部906がアクセス許可に関する通信メッセージを受信(S1809)すると、EMS2は充放電制御を許可されたため、EMS2の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS2の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S1806)。蓄電池システムの制御部504はEMS2から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S1706)。EMS2の充放電制御が終了すると、生成部505は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを生成し、第1通信部506は充放電制御が終了した旨の通信メッセージをEMS2に送信する。EMS2の通信部906は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを受信すると、制御部904はアクセス終了を決定し、生成部905はアクセス終了に関する通信メッセージを生成する。EMS2の通信部906は生成した通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1807)。蓄電池システムの第1通信部506は、EMS2からのアクセス終了に関する通信メッセージを受信(S1707)し、蓄電池システムの制御部504はEMS2とのアクセスを終了すると共に、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数を1とし、制御許可中装置がなくなるように記憶させる。これにより、以後他のEMSが蓄電池システムにアクセス可能となる。

10

【0067】

本実施形態では、蓄電池システムが充放電電力情報とからアクセス許可する場合で説明したが、充放電電力情報の条件を満たさずアクセス要求に許可しない場合には蓄電池システムの生成部505はアクセス拒否に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMSに通信メッセージを送信する(S1708)。EMSの通信部906はアクセス拒否に関する通信メッセージを受信する(S1808)。この場合には、この後アクセス許可に関する通信メッセージを受信しない(S1809)ので、蓄電池システムに充放電制御を指示しない。

20

【0068】

このように、本発明の第3の実施形態に係る充放電指示装置によれば、オンデマンド型で動作する蓄電池システムに対するEMS1及びEMS2の充放電制御は完全に排他的に制御される場合でも充放電に伴う電力スループット増加が可能となる効果が得られる。第3の実施形態では、アクセス許可に関する通信メッセージを受信するまで待機するようにしたが、これに限らず別の蓄電池システムに対しアクセス要求を送信してもよい。

【0069】

30

(第4の実施形態)

第4の実施形態は、蓄電池システムが、将来のスケジュール情報に基づき、計画的に充放電制御を行う計画運転で動作する場合における、充放電判定装置及び充放電指示装置間の制御手順に関する。第4の実施形態が想定するシステム構成は、図1にて説明した構成と同等とする。すなわち、電力系統側又は需要家側に設置された蓄電池システムが、複数のEMSから充放電制御に関する指示を受ける状況を対象とする。

【0070】

第4の実施形態における動作シーケンスの例を図19に示す。第4の実施形態における充放電判定装置及び充放電指示装置の動作フローチャートを図20、図14に示す。図19の例では、充放電判定装置として動作する1台の蓄電池システム、充放電指示装置として動作する2台のEMSが存在する場面を仮定しているが、各々の装置の台数は特定の数に依存するものではない。また、図19の蓄電池システムは、将来のスケジュール情報に基づき、計画的に充放電制御を行う計画運転で動作すると共に、複数の充放電制御装置からの同時制御を禁止する前提とする。この場合、充放電判定装置における図6(a)のアクセス制御情報の制御許可残数は1、図6(d)の充放電制御情報の計画運転は有効になっているとする。充放電指示装置が充放電判定装置に通知する計画情報の時間間隔は、数時間単位や1日単位、1週間単位と運用の状況に応じて自由に定めてもよい。

40

【0071】

図19の第4の実施形態の動作手順は、図15に提示した第2の実施形態と同様の動作を行う。異なる点は、蓄電池システムが複数のEMSの同時制御を禁止することである。

50

【0072】

制御部904は、充放電指示部901からの充放電制御の指示内容が充放電情報記憶部903の充放電電力情報の条件を満たすか否かを判定する(S1401)。本実施形態では、EMS1、EMS2とも充放電電力情報の条件を満たすものとする。充放電電力情報の条件を満たさない場合には認証処理（アクセス要求）を行わない。

【0073】

図19の例において、EMS1及びEMS2は蓄電池システムに対して、初期接続に関する認証処理を実施する(S1402、S2001)。認証処理は、IETF (Internet Engineering Task Force)が規定するRFC (Request For Comment) 5191や、IEEE 802.1Xによる通信認証処理を適用することが考えられるが、本実施形態は特定の認証処理に依存するものではない。認証処理が完了すると、EMS1の生成部905が蓄電池の放電を行うためのアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、通信部906は生成部905で生成された通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1403)。特に、EMS1は、図11(a)に示した充放電情報記憶部903の充放電電力情報から、図11(b)に示すような、充放電電力及び充放電時間に関する情報からなる計画電力量を含むアクセス要求に関する通信メッセージを生成して送信する。計画電力量は、アクセス要求と合わせた通信メッセージを送信する方法の他に、別個の通信メッセージを送信する方法を用いてもよい。蓄電池システムの第1通信部506がアクセス要求に関する通信メッセージを受信すると(S2002)、蓄電池システムの制御部504は、蓄電池情報記憶部502及び充放電情報記憶部503の情報、及びEMS1のアクセス要求に関する内容とから、充放電制御の可否判定を行う。この段階では、蓄電池システムは他のEMS2に対する充放電制御の可否をまだ行っていない。蓄電池情報記憶部502に記憶されたアクセス制御情報の制御許可残数1であり、EMS1はアクセス可能であることが分かる。更に、充放電情報記憶部503に記憶された充放電電力情報の条件に、アクセス要求の充放電制御の内容が該当するため、制御部504はEMS1からのアクセス要求に対しアクセス要求許可の判定を行う(S2003)。この時点で、制御部504はアクセス制御情報の制御許可残数を0、制御許可中装置にEMS1を割り当てるように蓄電池情報記憶部502に記憶させる。

【0074】

その後、蓄電池システムの生成部505はアクセス許可に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMS1に対して生成部505で生成した通信メッセージを送信する(S2004)。アクセス許可に関する通信メッセージは、充放電電力及び充放電時間に関する情報から成る許可電力量の情報を含ませる方法を用いても良い。アクセス要求及びアクセス許可の情報交換は、セマフォ制御の概念に相当するが、セマフォに相当する制御許可残数の情報は、蓄電池システムで記憶する方法の他に、通信網上で送受信する方法が想定出来るが、いずれの方法を用いても良い。

【0075】

EMS1の通信部906がアクセス許可に関する通信メッセージを受信(S1405)した後、図19の例において、充放電電力情報からEMS1が先に放電時間 $to1$ 、放電電力 $po1$ で放電制御を許可されたため、EMS1の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS1の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S1406)。蓄電池システムの制御部504は、EMS1から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S2005)。図示していないが、EMS1の充放電制御が終了すると、生成部505は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを生成し、第1通信部506が充放電制御が終了した旨の通信メッセージをEMS1に送信する。通信部906は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを受信すると、制御部904はアクセス終了を決定する。生成部905は放電制御が終了するとアクセス終了に関する通信メッセージを生成し、EMS1の通信部906は生成した通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1407)。蓄電池システムの第1通信部506は、EMS1のアクセス終了に関する通信メッセージを受信し(S2006)、蓄電池システムの制御部504はEMS1とのアクセスを終了すると共に、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数を1増加し、制御許可中装置はEMS2となるように記憶させる。これにより、以後、他のEMS(例えばEMS2)が蓄電池システムにアクセス可能となる。

【0076】

一方、EMS1の通信部906がアクセス許可に関する通信メッセージを受信(S1405)した後、EMS2の生成部905が充放電制御のアクセス要求に関する通信メッセージを生成し、EMS2の通信部906は生成部905で生成したアクセス要求に関する通信メッセージを蓄電池システムに送信したとする(S1403)。蓄電池システムは既にEMS1に対する充放電制御のアクセス要求の許可を行っており、蓄電池情報記憶部502及び充放電情報記憶部503、及びEMS2からのアクセス要求に関する情報から、充放電制御の可否判定を行う(S2003)。図19の例では、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数が0であるため、蓄電池システムの制御部504は現時点でEMS2に対するアクセス許可の通信メッセージを送信しない。本実施形態の場合、EMS1、EMS2のアクセス要求に関する通信メッセージに、充放電制御の開始時刻、終了時刻、及び充放電電力が含まれており、具体的に図11(b)及び図19に示すようにEMS2の放電開始時刻がEMS1の充放電終了時刻以降のため、EMS1が充放電制御を開始時刻からto1後にEMS2のアクセス許可に関する通信メッセージをEMS2に送信する(S2004)。

10

【0077】

EMS2の通信部906がアクセス許可に関する通信メッセージを受信(S1405)した後、図19の例において、充放電電力情報からEMS2はEMS1が充放電制御を開始時刻からto1後に放電時間to2、放電電力po2で放電制御を許可されたため、EMS2の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS2の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S1406)。蓄電池システムの制御部504は、EMS2から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S2005)。図示していないが、EMS2の充放電制御が終了すると、生成部505は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを生成し、第1通信部506は充放電制御が終了した旨の通信メッセージをEMS2に送信する。通信部906は充放電制御が終了した旨の通信メッセージを受信すると、制御部904はアクセス終了を決定する。生成部905は放電制御が終了するとアクセス終了に関する通信メッセージを生成し、EMS2の通信部906は生成した通信メッセージを蓄電池システムに送信する(S1407)。蓄電池システムの第1通信部506は、EMS2のアクセス終了に関する通信メッセージを受信し(S2006)、蓄電池システムの制御部504はEMS2とのアクセスを終了すると共に、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数を1増加し、制御許可中装置はEMS2となるように記憶させる。

20

【0078】

本実施形態では、蓄電池システムが充放電電力情報からアクセス許可する場合で説明したが、アクセス要求に許可しない場合には蓄電池システムの生成部505はアクセス拒否に関する通信メッセージを生成し、第1通信部506はEMSに通信メッセージを送信する(S2007)。EMSの通信部906はアクセス拒否に関する通信メッセージを受信する(S1408)。

30

【0079】

このように、第4の実施形態に係る充放電指示装置によれば、計画電力量の情報を用的ことで、時間の隙間なく充放電制御のスケジュールを詰め込むことが可能となる。

【0080】

図19の例に示すように、EMS1における時間to1の放電電力po1(W)の終了後、直ちに、EMS2における時間to2の放電電力po2(W)を開始することが出来る。計画電力量を、充放電判定装置及び充放電指示装置間で交換しない場合と比較すると、ポーリング方式による各種通信メッセージの送受信を削減することが出来るため効率的である。

40

【0081】

(第5の実施形態)

第5の実施形態では、認証処理を用いた充放電制御の可否判定に関する。第5の実施形態における動作シーケンスの例を図21に示す。第5の実施形態における充放電判定装置及び充放電指示装置の動作フローチャートを図22、図23に示す。図21の例では、充放電判定装置として動作する1台の蓄電池システム、充放電指示装置として動作する2台のEMSが存在する場面を仮定しているが、各々の装置の台数は特定の数に依存するものではない。充放電判定装置と充放電指示装置が、前述したようなRFC 5191やIEEE802.1X等の認証手順を

50

実施した上で、充放電制御を行うものとする。この場合、充放電判定装置の蓄電池情報記憶部502における、図6（a）に示すアクセス制御情報の制御許可残数の初期値を1、図6（e）に示す認証情報の認証可能残数の初期値を1に設定すると、同時時間帯における複数充放電指示装置からの充放電制御が禁止されることから、認証処理の完了を持って、充放電可否の判定とみなすことが出来る。

【0082】

EMSの制御部904は、充放電指示部901からの充放電制御の指示内容が充放電情報記憶部903の充放電電力情報の条件を満たすか否かを判定する(S2301)。本実施形態では、EMS1、EMS2とも充放電電力情報の条件を満たすものとする。充放電電力情報の条件を満たさない場合には認証処理を行わない。

10

【0083】

EMS1の通信部906は認証処理のための認証要求に関する通信メッセージを蓄電池システムに送信する。認証要求に関する通信メッセージには、例えば充放電制御の内容である充放電時間及び充放電電力の情報が含まれていてもよく、別途充放電制御の内容を含めた通信メッセージを送信してもよい。蓄電池システムの第1通信部506が認証要求を受信すると、蓄電池システムの制御部504は充放電情報記憶部503の充放電電力情報から、アクセス制御情報の制御許可残数1であり、EMS1と認証処理可能であることが分かる(S2201)。更に、充放電情報記憶部503に記憶された充放電電力情報の条件をEMS1の充放電制御の内容が満たすため(S2202)、EMS1と蓄電池システムは認証処理を実施する(S2203、S2303)。この時点で、制御部504はアクセス制御情報の制御許可残数を0、制御許可中装置にEMS1を割り当てるように蓄電池情報記憶部502に記憶させる。認証処理は、IETF (Internet Engineering Task Force)が規定するRFC (Request For Comment) 5191や、IEEE 802.1Xによる通信認証処理を適用することが考えられるが、本実施形態は特定の認証処理に依存するものではない。

20

【0084】

EMS1の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS1の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S2305)。蓄電池システムの制御部504は、EMS1から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S2205)。EMS1からの充放電制御が終了すると、EMS1と蓄電池システムは認証解除を実施する(S2206、S2306)。蓄電池システムの制御部504はEMS1とのアクセスを終了すると共に、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数を1増加し、制御許可中装置はEMS1を削除するように記憶させる。これにより、以後、他のEMS(例えばEMS2)が蓄電池システムと認証処理が可能となる。

30

【0085】

この時、蓄電池システムの制御部504は充放電情報記憶部503の充放電電力情報から、アクセス制御情報の制御許可残数1であり、EMS2と認証処理可能であることが分かる(S2201)。更に、充放電情報記憶部503に記憶された充放電電力情報の条件をEMS2の充放電制御の内容が満たすため(S2202)、EMS2と蓄電池システムは認証処理を実施する(S2203、S2303)。この時点で、制御部504はアクセス制御情報の制御許可残数を0、制御許可中装置にEMS2を割り当てるように蓄電池情報記憶部502に記憶させる。

40

【0086】

EMS2の生成部905は充放電制御に関する指示メッセージを生成し、EMS2の通信部906は生成した指示メッセージを蓄電池システムに送信する(S2305)。蓄電池システムの制御部504は、EMS2から受信した指示メッセージから許容の範囲内で電力供給部501の充放電制御を行う(S2205)。EMS2からの充放電制御が終了すると、EMS2と蓄電池システムは認証解除を実施する(S2206、S2306)。蓄電池システムの制御部504はEMS2とのアクセスを終了すると共に、蓄電池情報記憶部502のアクセス制御情報の制御許可残数を1増加し、制御許可中装置はEMS1を削除するように記憶させる。これにより、以後、他のEMSが蓄電池システムと認証処理が可能となる。

【0087】

50

すなわち、図21の例に示すように、EMS1は蓄電池システムとの認証処理が完了した後に、アクセス許可を認識、充放電制御を開始する。また、充放電制御が終了した後、EMS1は蓄電池システムとの認証を解除することで、アクセス制御情報の制御許可残数を0から1に戻す。同様に、EMS2は蓄電池システムとの認証を元に充放電制御が許可される。

【0088】

本実施形態では、蓄電池システムが充放電電力情報から認証処理を許可する場合で説明したが、充放電電力情報の条件を満たさない場合には蓄電池システムとEMSとは認証処理を行わない (S2204、S2304)。

【0089】

以上のように、第5の実施形態によれば、認証処理とアクセス判定処理を同一にすることで、安全性及び電力スループットと共に処理量を効率化することが可能となる。

10

【0090】

尚、充放電指示装置における、所定基準でアクセス終了とは、蓄電池の定格充放電電力と充放電制御の電力量の差分が所定の閾値を超える場合や、蓄電池の充電率(SOC)が所定の閾値を超える場合に、終了と判断することを意味する。例えば、図1の場面において、電力事業者が、ビルや家庭等の需要家側に設置された蓄電池システムを一時的に借用利用する場合、借用前の充電率と借用後の充電率が同等であれば、需要家側にとっては通常の状態を利用することが出来る。電力事業者の充放電指示装置が蓄電池の充電率を80%から50%まで利用して減らした場合は、再度50%から80%まで充電して蓄電池の充電率を戻した上で、充放電制御の終了と判定することが望ましい。

20

【0091】

また、第1～5の実施形態において、充放電判定装置と充放電指示装置間で送受信する通信メッセージを図24に示す。図24(a)は認証に関する通信メッセージ、図24(b)はアクセス要求に関する通信メッセージ、図24(c)はアクセス許可に関する通信メッセージ、図24(d)はアクセス終了に関する通信メッセージ、図24(e)は充放電制御に関する通信メッセージを示している。各々の通信メッセージは、TCP/IP (Transmission Control Protocol / Internet Protocol)の通信ヘッダに加えて、認証やアクセス要求等を識別するための識別子を備える。また、許可電力量や計画電力量等の情報は、個数、開始時刻、終了時刻、充放電電力の情報を元に構築できる。こうした通信メッセージの構築方法としては、例えば、分散型電源に関する通信仕様を規定するIEC 61850-7-420国際規格等の手順を元に構築する他、XML (eXtensible Markup Language)によるWebサービスの手順を元に構築する方法が考えられるが、本発明の実施形態は特定のプロトコルに依存するものではなく、適用場所に応じて自由に組み立てることが出来る。

30

【0092】

この充放電指示装置及び充放電判定装置は、例えば、汎用のコンピュータ装置を基本ハードウェアとして用いることでも実現することが可能である。すなわち、充放電指示装置及び充放電判定装置は、コンピュータ装置に搭載されたプロセッサにプログラムを実行させることにより実現することが出来る。このとき、充放電指示装置及び充放電判定装置は、上記のプログラムをコンピュータ装置にあらかじめインストールすることで実現してもよいし、CD-ROMなどの記憶媒体に記憶して、あるいはネットワークを介して上記のプログラムを配布して、このプログラムをコンピュータ装置に適宜インストールすることで実現してもよい。また、上記のコンピュータ装置に内蔵あるいは外付けされたメモリ、ハードディスクもしくはCD-R、CD-RW、DVD-RAM、DVD-ROMなどの記憶媒体などを適宜利用して実現することが出来る。

40

【0093】

本実施形態そのままに限定されるものではなく、実施段階ではその要旨を逸脱しない範囲で構成要素を変形して具体化出来る。また、上記実施形態に開示されている複数の構成要素の適宜な組み合わせによって、種々の発明を形成できる。例えば、実施形態に示される全構成要素から幾つかの構成要素を削除してもよい。さらに、異なる実施形態にわたる構成要素を適宜組み合わせても良い。

50

【0094】

本実施形態によれば、電力網と通信網双方を活用、充放電判定装置(蓄電池システム)と充放電指示装置(EMS)がアクセス制御に関する通信メッセージを双方で交換して充放電を判定することで、充放電に伴う電力スループット増加を得られる効果がある。

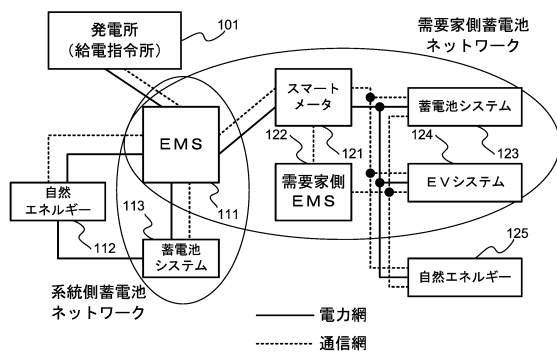
【符号の説明】

【0095】

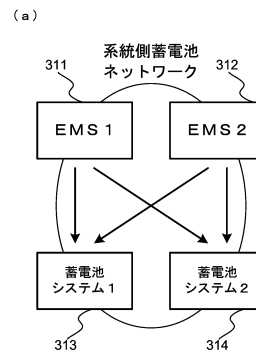
- 900 充放電指示装置
- 901 充放電指示部
- 902 蓄電池情報記憶部
- 903 充放電情報記憶部
- 904 制御部
- 905 生成部
- 906 通信部

10

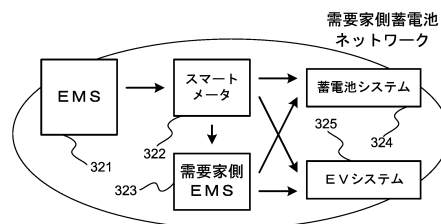
【図1】



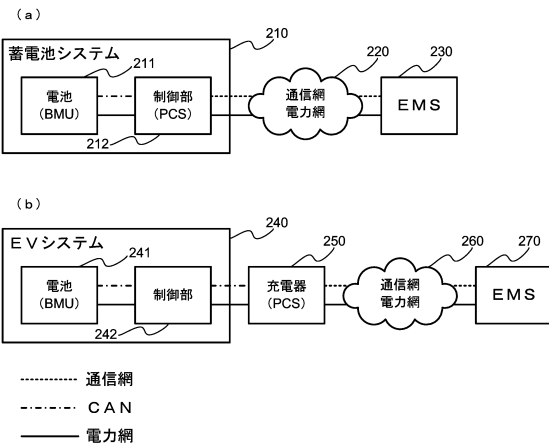
【図3】



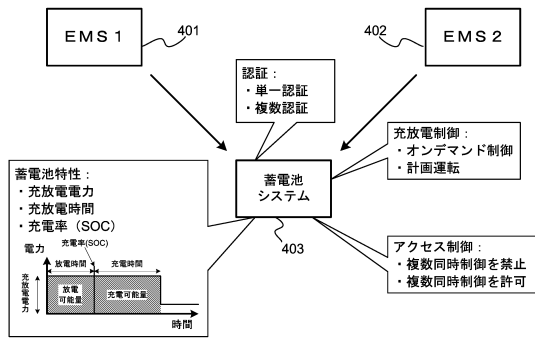
(b)



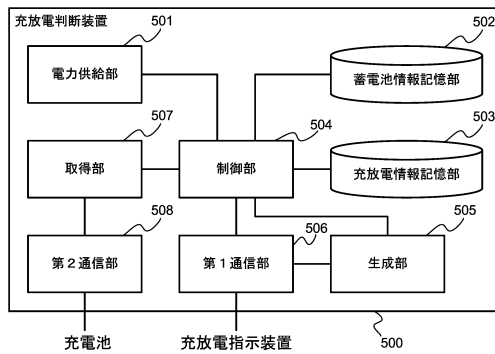
【図2】



【図 4】



【図 5】



【圖 7】

(a)	充放電判定情報	
	充電時の充電要求	許可
	充電時の放電要求	禁止
	放電時の充電要求	禁止
	放電時の放電要求	許可

【図 6】

(a) アクセス制御情報

制御許可残数	残 0
制御許可中装置	EMS 1、EMS 2

(b) 蓄電池特性情報

定格充放電電力	P (W)
定格容量	Q (Wh)
充電率 (SOC)	X (%)
放電可能時間	α (h)
充電可能時間	β (h)

(c) 電力

(d) 充放電制御情報

オンデマンド運転	無効
計画運転	有効

(e) 認証情報

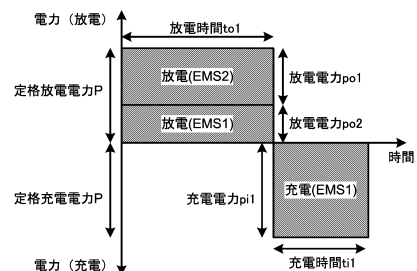
認証可能残数	残 9 8
認証完了装置	EMS 1、EMS 2

【図 8】

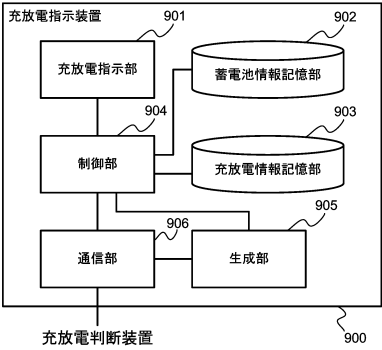
(a)	充放電電力情報
定格放電電力	P(W)
定格充電電力	P(W)
放電可能時間	α (h) ※充放電実施に伴い随時更新
充電可能時間	β (h) ※充放電実施に伴い随時更新
許可電力量	EMS1:放電時間to1、放電電力po1 EMS2:放電時間to1、放電電力po2 EMS1:充電時間ti1、充電電力pi1

(b)

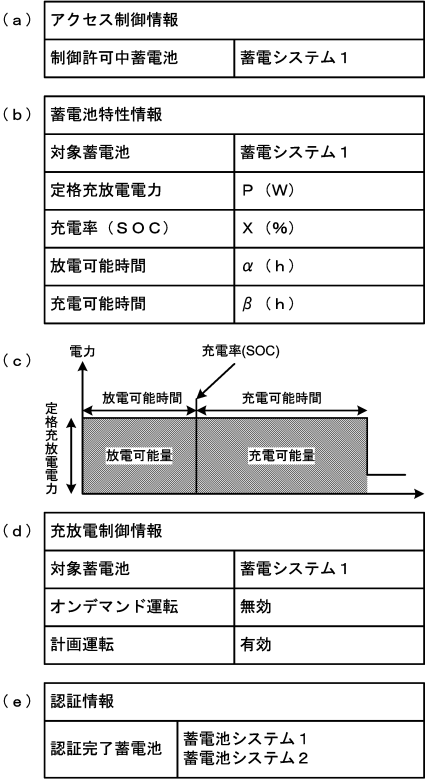
- ・放電時間 $to1 \leq$ 放電可能時間 α
- ・放電電力 $po1+po2 \leq$ 定格放電電力 P
- ・充電時間 $ti1 \leq$ 充電可能時間 β
- ・充電電力 $pi1 \leq$ 定格充電電力 P



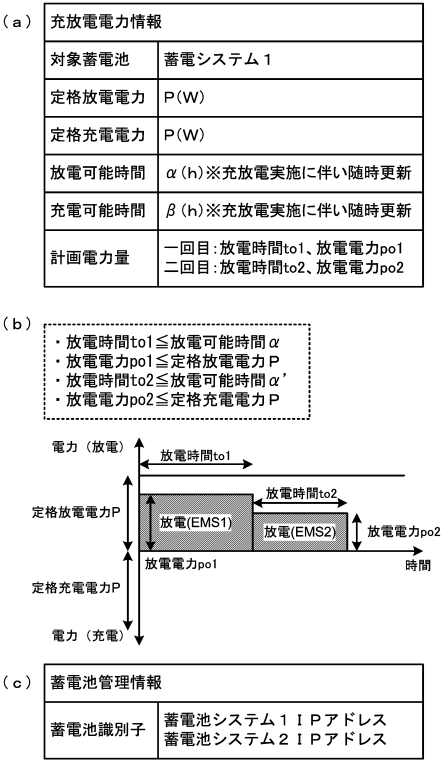
【図 9】



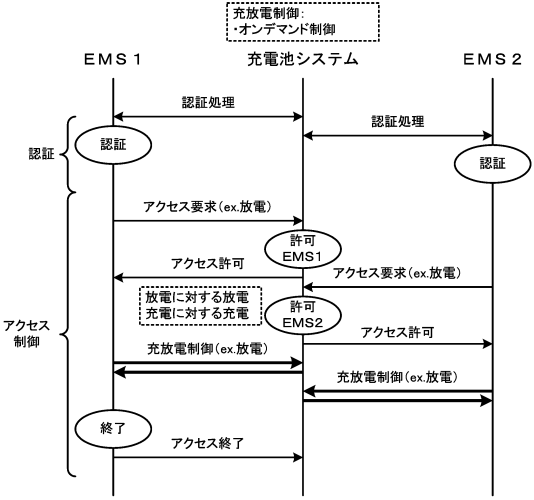
【図 10】



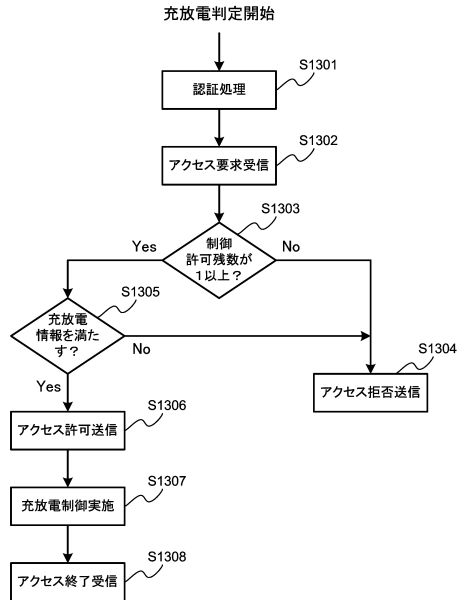
【図 11】



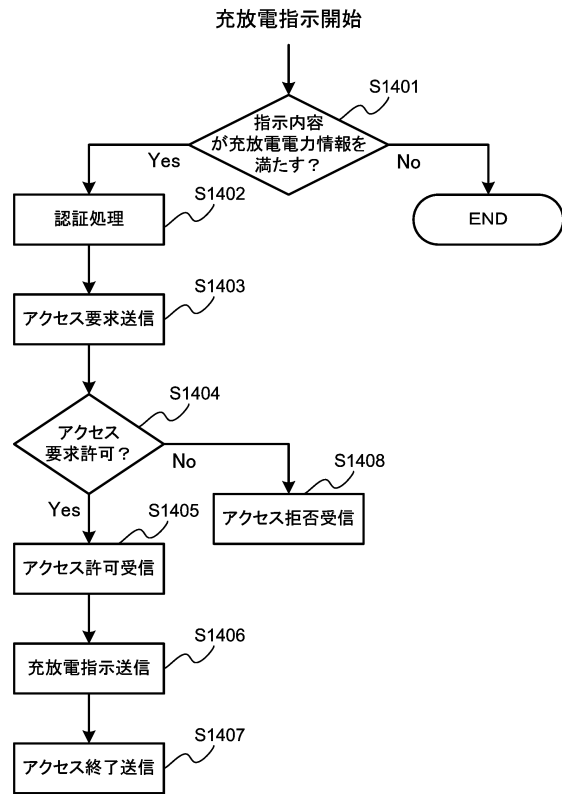
【図 12】



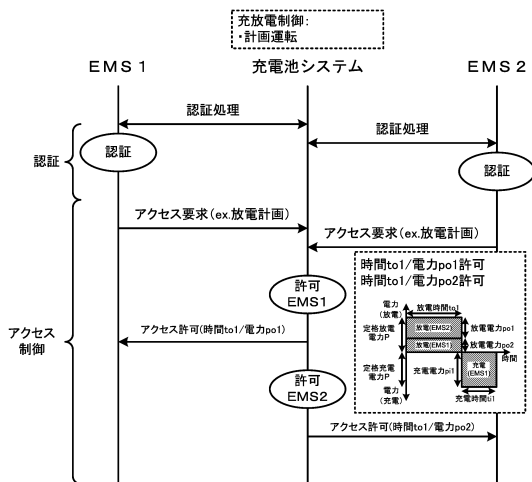
【図 13】



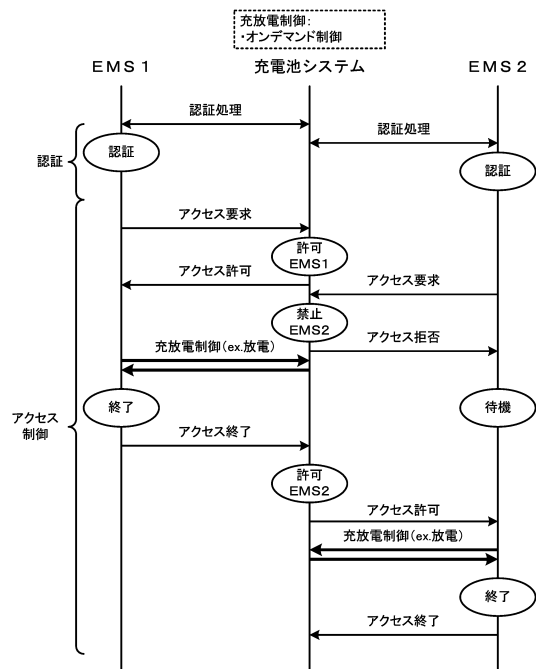
【図 14】



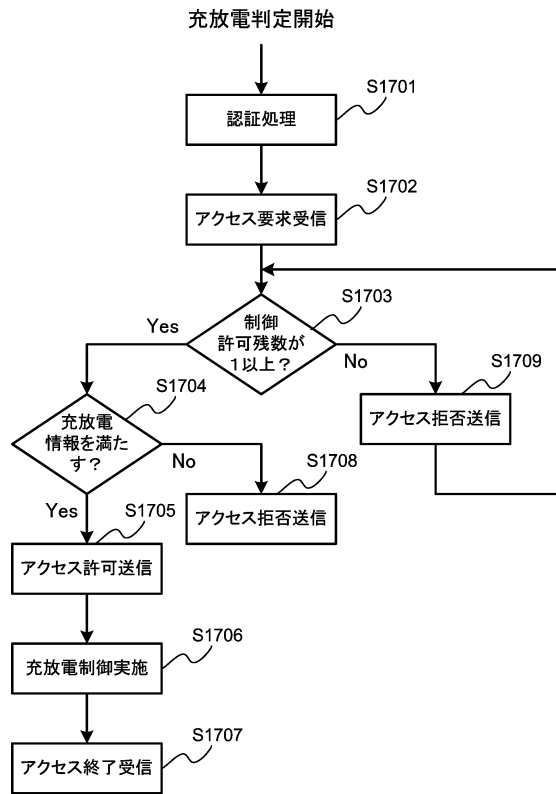
【図 15】



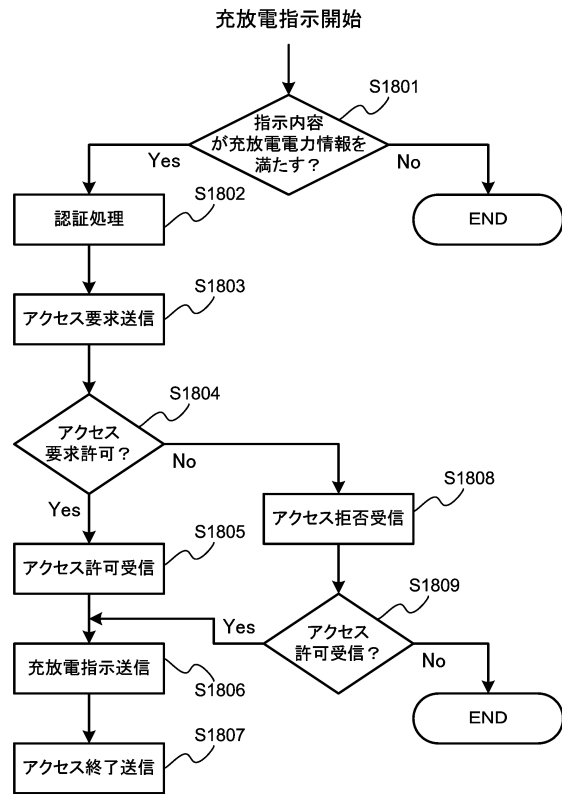
【図 16】



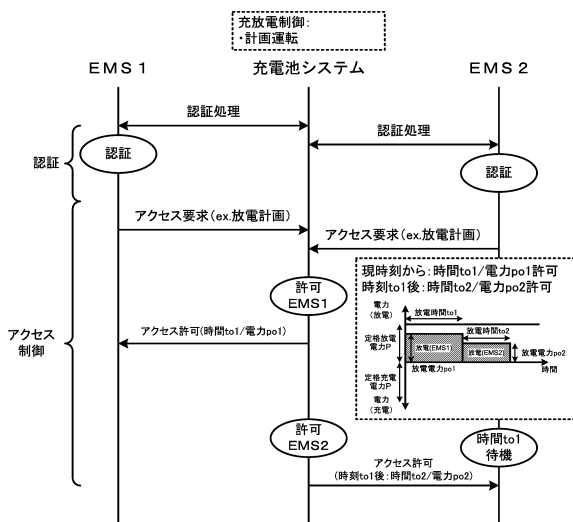
【図 17】



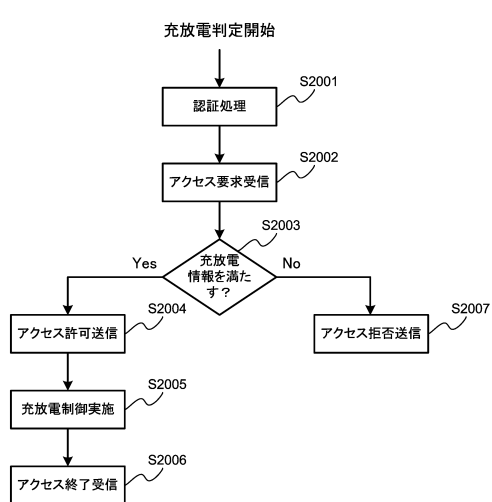
【図 18】



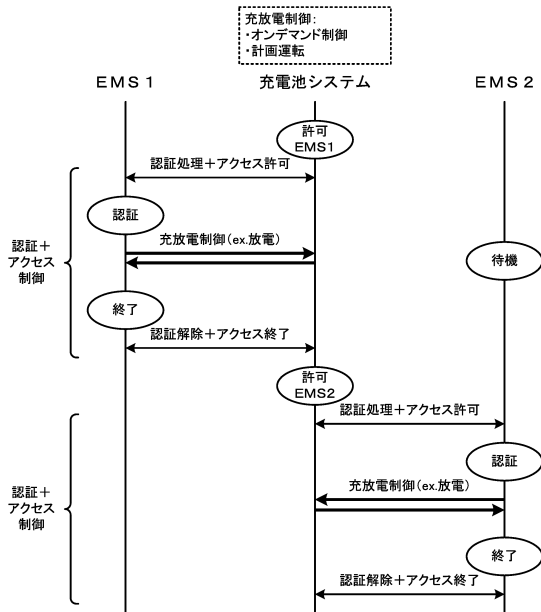
【図 19】



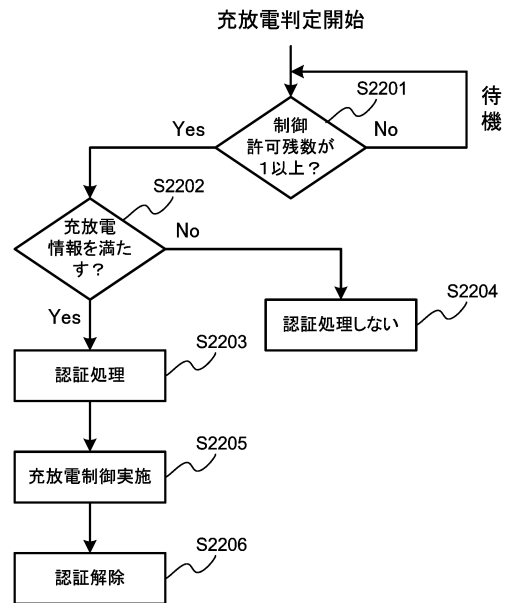
【図 20】



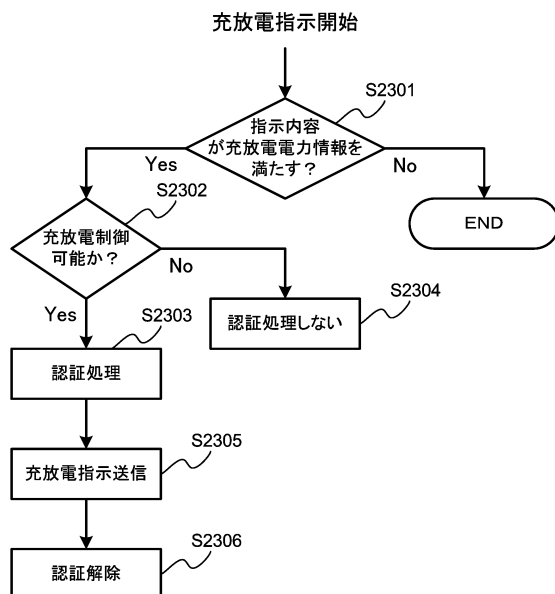
【図 2 1】



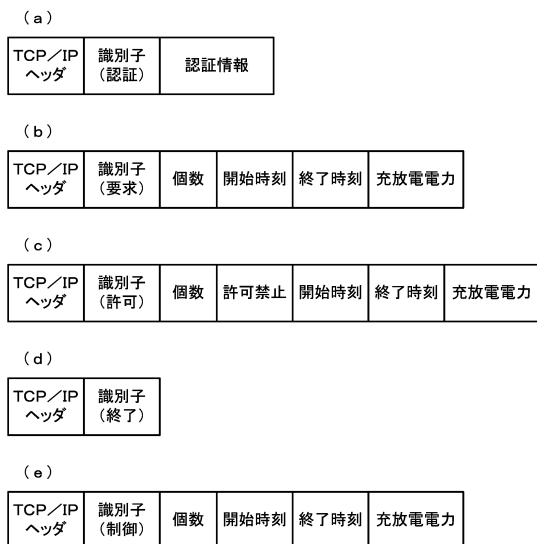
【図 2 2】



【図 2 3】



【図 2 4】



フロントページの続き

審査官 杉田 恵一

- (56)参考文献 特開2003-284244 (JP, A)
特開2006-94648 (JP, A)
特開2009-273359 (JP, A)
特開2011-155713 (JP, A)
特表2006-514527 (JP, A)
国際公開第2004/073136 (WO, A1)
国際公開第2010/117082 (WO, A1)

- (58)調査した分野(Int.Cl., DB名)
H02J 3/32
H02J 7/00
H02J 13/00