

単位 : mm

RPI H6J(P)

●取付ベース板詳細図面



単位:mm

■ 取り付け方 ■

⚠ 警告

万が一の場合、結露により内部部
 品の破壊、破損により機能障害が起こる恐れがあります。
 温度変化が激しい場所には取り付けないでください。

万が一の場合、感電ややけどによる傷害や機能障害が起こる恐れがあります。
 幼児の手が届くところには設置しないでください。

 \bigcirc



● 内部部品の焼損、発火による機能 障害がまれに起こることがあります。 油煙や塵埃が多い場所に取り付けない でください。

不安定な設置状態となり脱落による障害や、端子の焼損による機能障害が稀に発生する恐れがあります。取り付け、配線には同梱のものを使用してください。



● 壁の強度不足により脱落してけがなどの障害が稀に発生する恐れがあります。
 ・質量(約 25kg)に十分耐えられる場所に取り付けてください。
 ・必要により補強に補強板を使用してください。

注意

■ 取り付け手順 ■

- [1] 取付けベース板はパワーコンディショナの質量に耐える場所に設置してください。
 - ・板壁の場合は固定用ネジ穴をさん木で固定できるように設置してください。
 - ・図2と3のような取付け方をする場合は、さん木に固定していない両端の4本も必ず固定してくだ さい。
 - ・壁の強度が不足する場合は、補強板(さん木など)を使用してください。 (補強板は工事店様でご準備ください)
- [2] パワーコンディショナの周囲は換気、操作、雨水の飛散、及び冠水、冠雪防止等のために下図に示 すスペースを確保してください。 底面からの距離を150cmにしている理由は小さな子供が容易に触れないようにするためですが、 余り高い位置に設置されるとメンテナンスがし難くなりますのでご注意ください。 取付け寸法の確認には、付属の取付用型紙を使用してください。



● 安全上の要点 ●

- パワーコンディショナの前面から 70cm、上面 から 20cm、底面から 150cm、左右側面から 15cm 以上離して取り付けてください。
- ・横にしたり、傾けたり、水平に取り付けないで ください。
- ・複数台を設置する場合、縦に並べて設置しない でください。



[3] 取付けベース板を、付属の固定ネジで壁に取付けてください。
 壁面に設けた下穴にコーキング充填してください。またネジ締め後、凹部に十分な量のコーキング
 材を塗布してください。



ネジ締めする。

ネジ締め後、凹部とネジの頭部に十分な 量のコーキング材を塗布する。

[4] フロントカバーネジキャップ(ゴムキャップ)の中心部を細いピンで引き抜き、ネジ(6本)を緩めて、 フロントカバーを本体から取り外してください。

※取り外したフロントカバーは、キズがつかない場所に置いてください。

※取り外したネジは使いますので、必ず保管してください。

組立の際には・・・ ※ネジは、2.5N・m(25kgf・cm)のトルクで締付けてください。 ※ネジキャップは上下4本と左右2本のそれぞれ形状が異なりますので 正しいものを奥までしっかり押し込んでください。

[注意]

▶ネジはステンレス製ですので落下・紛失 にご注意ください。

【取付け時の注意事項】

▶防水パッキン(シリコンゴム)が正しい位置にあるか、必ず 確認ください。

▶フロントカバーを取り付ける際には、全てのビスを仮止めしたうえで、下記番号順にて締め付けてください。

時計方向又は反時計方向などで締め付けた場合、防水パッキン が適切に機能せず、機器内部に浸水する危険性があります。



[5] 取付ベース板引掛け部と本体裏面側のフックの位置を確認し、本体のフックがベース板の上部の上 になる位置で押し当てます。

そのまま静かに本体を下にスライドさせ、フックを確実に引掛けてください。





[6] フックが正しい位置に固定できているか、本体底面と取付ベース板の底面が同一面上にそろっている ことで確認してください。異常がなければ、底面左右のネジ穴と取付ベース板を同梱のネジ(2本)で 確実に固定してください。ネジは、1.0~1.2N・m(10~12kgf・cm)のトルクで締付けてください。





ネジは、1.0 ~ 1.2N・m (10 ~ 12kgf・cm)のトル クで締付けてください。

[7] 底面右側「運転切替スイッチ」のカバーのネジ(2本)を外してください。
 ※ネジはステンレス製ですので、落下・紛失にご注意ください。
 ※取り外したネジは使いますので、必ず保管してください。
 ※組立の際には、0.8N・m(8kgf・cm)のトルクで締付けてください。
 ※左側のカバーは外さないでください。
 機器の故障につながる場合があります。

組立の際には、0.8N・m(8kgf・cm) のトルクで締付けてください。

[注意] ネジはステンレス製ですので 落下・紛失にご注意ください。



- [8] ケーブル配線キャップを外してください。
- [9] 配線キャップを外してできた孔(Φ34)に配線管用のコネクタ、及び配線管(Φ28)を取付け、確実に固定してください。
 配線管には太陽電池入力用・出力端子用ケーブルを其々独立で配線してください。
- [10] パワーコンディショナ内側から全ての配線管の先端の隙間をパテ埋めしてください。



■4. 配線作業の説明



●万が一の場合、送電事故により機能 障害や停電が起こる恐れがあります。 自立運転端子を配電系統に接続しない でください。



●万が一の場合、感電による傷害が起 こる恐れがあります。必ずアース線を 接続してください。



●万が一の場合、感電による傷害が起 こる恐れがあります。作業を行なう前 に、全ての「直流側開閉器」と PV 連 系ブレーカーを "OFF" にしてください。



 ●端子ネジ締めが不十分な状態で使用 すると、接触不良により火災が稀に発 生する恐れがあります。+、-端子は 1.8N・m(18kgf・cm)、E、U、O、W、 自立運転端子は、2.9N・m(30kgf・cm) の締め付けトルクで締めてください。



●誤配線すると内部部品の破壊、破損、 不動作による機能障害が稀に起こる恐 れがあります。配線の際には、端子名 称および極性を確認して正しく接続し てください。

●内部回路の焼損、発火により機能障 害が稀に起こる恐れがあります。自立 運転端子は、他の自立運転端子と接続 しないでください。



●万が一の場合、焼損、発火により機 能障害が起こる恐れがあります。停電 用コンセントは停電用コンセントラベ ルを貼り、他のコンセントと分けてく ださい。 システム系統配線図 【参考例】

▲ 警告



) パワーコンディショナへの接続を誤った場合機器が壊れます。 配線に十分注意ください。

66

●自立運転端子を配線する場合

- ・端子台には付属の圧着端子を使用して配線してください。
- ・配線には、2mm(2芯)の電線を使用してください。
- ・電線とコンセントは、定格が 15A の物を使用してください。
- ・コンセントには、一般家庭用コンセントと区別のできる表示をつけてください。



*ラベルはイメージ図です。 *本製品にラベルは付属しません。

●通信用ケーブルをパワーコンディショナに接続する場合
 モニターや並列運転など外部機器と通信配線する場合、通信コネクタを通して配線してください。
 ・通信端子ユニットは、2本のビスを外すと取り出せます。

- ・通信端子ユニットには、通信コネクタがあります。(※接続方法【通信線の接続】をご参照ください。)
- ・パワーコンディショナの ID は、32 まで設定可能です。ID の設定は P.96 をご参照ください。

また、その際には終端抵抗の設定が必要となります。通信方式は RS-485 です。



【終端スイッチの設定】

1 台の場合は"ON"(初期設定)で、複数台の場合は外部機器との配線距離が一番遠いパワーコンディショナの みを"ON"にするようお勧めします。



【複数のパワーコンディショナを接続するときの通信イメージ図】

※ピン1とピン2は12Vの電源です。 パワーコンディショナから電源を取らない場合は接続必要がありません。 GNDをRS-485のアースとして使用しないでください。

■ 端子台の配置 ■

- ・PV 連系ブレーカーは、40A トリップの 3P2E 型または 3P3E 型ブレーカーをご使用ください。
- ・主幹漏電ブレーカーには、次の条件のものを使用してください。
 (1)3極に引きはずし素子がある主幹漏電ブレーカー(3P3E型)
 (2)太陽光発電システム用(逆接続可能)の主幹漏電ブレーカー
- ・汎用やモータ保護用の主幹漏電ブレーカーは使用しないでください。
- ・端子台には付属の圧着端子を使用し、以下ポイントに注意し、たるみの無いように配線してください。 (1) 規定のトルクで締め付けているか?

<規定トルク>

+- 端子	1.8N • m(18kgf • cm)
E、U、O、W 端子	2.9N • m(30kgf • cm)
自立運転端子 (AC100)V)	2.9N • m(30kgf • cm)

(2) ネジが斜めに入って、締め付けが不完全になっていないか?



・太陽電池側の配線には 3.5 mm~ 4.0 mmの適切な電線(2 芯)を使用してください。

・配電系統側の配線には8mmの電線(3芯)を使用してください。

・圧着端子は、以下のように電線に圧着してください。 電線のストリップ寸法は配線用圧着端子のカシメ部分+2mm 以下とし、配線端子側は 0.5 ~ 1.0mm、 電線被覆側は 1mm 以下(下図)の素線露出長さになるように加工してください。



0.5~1mm 1mm 以下

- ・圧着の際、カシメ部分から素線を1mm以上出すと端子台への正 しいネジ締めが出来ない場合がありますので注意してください。
- ・ 左図の状態のままご使用になると、ネジの締め付けが不十分のためにネジ緩みや、配線用圧着端子と端子台に隙間ができ、接触不良の原因となります。

圧着をする前に予め絶縁キャップを電線に通 しておき、圧着後は配線用圧着端子のカシメ 部分が隠れるように取り付けてください。



(9) HOJ

・端子台に二つ以上の圧着端子を接続しないでください。

■ ブレーカーの選定と分電盤への接続方法 ■

分電盤への接続は、以下に記載します [接続方法 ①] または [接続方法 ②] により行ってください。 (太陽光発電システムと屋内配線を明確に分離できる [接続方法 ①] を推奨します)

●市販の太陽光発電用分電盤は、ブレーカーや内部配線がそれぞれ異なる場合があります。 確認のうえご使用ください。

●太陽光発電用ブレーカーからパワーコンディショナまでの分電盤出力ケーブルは、テレビ・ラジオ などへの雑音障害を防止するため、住宅内の電気製品用の配線とは分離してください。

接続方法 ①:

パワーコンディショナの出力ケーブルを主電源漏電ブレーカーの一次側(電源側)に接続する場合

- (1) 屋内分電盤の「契約ブレーカー」、「主電源漏電ブレーカー」が "OFF" になっていることを確認します。
- (2) 電力会社により、市販の漏電遮断器〔逆接続可能型〕を「太陽光発電用ブレーカー」として分電盤 に取付けます。漏電遮断器は、3P2E型または 3P3E 型のものを使用してください。
- (3)「太陽光発電用ブレーカー」の負荷側をパワーコンディショナに接続します。
- (4)「太陽光発電用ブレーカー」の電源側を分電盤に接続します。

接続方法 ②:

パワーコンディショナの出力ケーブルを主電源漏電ブレーカーの二次側(負荷側)に接続する場合

- (1) 屋内分電盤の「契約ブレーカー」、「主電源漏電ブレーカー」が "OFF" になっていることを確認します。
- (2)「主電源漏電ブレーカー」が 3P3E 型の中性線欠相保護付き逆接続可能型でない場合は、市販の逆接 続可能型 3P3E 型の中性線欠相保護付きの漏電遮断器に交換します。
- (3) 逆接続可能型の 3P2E 型または 3P3E 型過電流遮断器を「太陽光発電用ブレーカー」として分電盤 に設置します。
- (4)「太陽光発電用ブレーカー」の負荷側をパワーコンディショナに接続します。
- (5)「太陽光発電用ブレーカー」の電源側を分電盤に接続します。

注意:

ケーブルをブレーカーに接続するときは、ブレーカー製造者の指定するトルクで確実に締め付けてください。接続が不完全の場合、発煙・発火の原因になります。

■5. 連系運転作業手順

連系運転竣工検査のために、事前作業項目と竣工検査時の確認項目について説明します。 事前確認作業は、竣工前検査当日のトラブルを防ぐために、電力会社が行なう連系試験日より目安として 4 営業日以上前に終了しておいてください。竣工検査が完了し、連系契約が締結されるまでは運転できま せん。また、本マニュアルと、パワーコンディショナに同梱の「取扱説明書、検査成績書」は必ずお客様 に渡してください。

■ 事前確認作業 ■

No	検査項目	測定・確認箇所	参考 ページ	記録 チェック
1	事前準備・確認	PV 連系ブレーカー、を"OFF"にする。	_	
2	パワーコンディショナの 停止状態確認	フロントカバーを開け、「直流側開閉器」 を "OFF" にする。 OFF	—	
3	運転切替スイッチの 停止状態確認	製品下部右側にある「運転切替スイッチ」 の蓋を開け、スイッチを中央の"停止" にする。	_	
4	太陽電池取り付け状態	目視確認: 太陽電池の施工マニュアル等を参照	_	
5	パワーコンディショナの 取り付け状態	目視確認: 取り付けネジの緩みはないかどうかを確認する。 本体固定用ネジにてパワーコンディショナと取り付け ベース板が固定されているかどうかを確認する。	62 ~ 65	
6	配線、結線および導通	目視確認: ネジの緩み、配線接続、導通検査	65 ~ 69	
7	パワーコンディショナの 接地抵抗 注意 1)	実測確認: D種接地(100Ω以下)、C種接地(10Ω以下) パワーコンディショナ実測値→Ω	_	
8	太陽電池の絶縁抵抗 * 印加電圧は DC500V 以下の事	実測確認: メガ測定($0.2M\Omega$ 以上)アース端子~端子台 太陽電池_1,_2,_3,_4 0 +、-端子 $7-7$ 端子~太陽電池_1+端子実測値→MΩ $7-7$ 端子~太陽電池_2+端子実測値→MΩ $7-7$ 端子~太陽電池_2一端子実測値→MΩ $7-7$ 端子~太陽電池_3+端子実測値→MΩ $7-7$ 端子~太陽電池_3+端子実測値→MΩ $7-7$ 端子~太陽電池_4+端子実測値→MΩ $7-7$ 端子~太陽電池_4-端子実測値→MΩ	73	
9	パワーコンディショナの 絶縁抵抗 *印加電圧は DC500V 以下の事 (次ページへ続く)	実測確認: メガ測定(0.1MΩ以上)アース端子〜端子台 U、O、W 端子および自立端子をショートして、 E(アース端子)間を測定 アース端子〜U,O,W, 自立端子実測値→MΩ	73	

注意 1) システム構成により設置工事の要求が異なります。

■ 事前確認作業 ■ 前頁より続く

No	検査項目	測定・確認箇所	参考 ページ	記録 fiyh
10	パワーコンディショナ 端子台の P(+)⇔ N(−) 間の直流電圧確認 注意 2)	「直流側開閉器」を "ON" にする。 表示部の "OFF" を確認する。 実測確認: 端子台 P ⇔ N で直流電圧を測定する。 P 端子 ⇔ N 端子 実測値→太陽電池 _1 V 実測値→太陽電池 _2 V 実測値→太陽電池 _3 V 実測値→太陽電池 _4 V	74 • 97 ~ 98	
11	パワーコンディショナ端 子台の U ⇔ O、W ⇔ O、 U ⇔ W 間の交流電圧測定	PV 連系ブレーカー、主幹漏電ブレー カーを "ON" にする。 本体の「運転切替スイッチ」を "連系" にする。 動作表示灯の系統異常ランプ消灯と同時に点検コードの表示が消え、カウントダウンを開始する。その後 "CE IO" に替わる。 端子台 U⇔O、W⇔O 間は交流 100V、U⇔W 間は 交流 200V、E⇔O 間は交流 0V であることを測定する。 U端子⇔O端子 実測値→V U端子⇔O端子 実測値→V E 端子⇔O端子 実測値→V	74 • 97 ~ 98	
12	自立運転の確認 注意 3)	 PV 連系ブレーカーを "OFF" にして実施する。 本体の「直流側開閉器」を "ON" にする。 ○FF 「運転切替スイッチ」を "自立" にする。 ○FF 「運転切替スイッチ」を "自立" にする。 ○FF 目視確認: 自立←停止→連系 "5ſ 88L" が表示され、カウントダウンを開始する。 動作表示灯の自立ランプ(緑) が点滅から点灯になれば、表示部に "OOO" kW 程度を表示することを確認する。 実測確認: 停電用コンセント(本体の右側面) が AC100V±10V であることを確認する。 	97~98	
13	事前確認作業の終了	「直流側開閉器」を "OFF" にする。 「運転切替スイッチ」を "停止" にする。 PV 連系ブレーカーを "OFF" にする。 自立(中止→連系) 度面右のカバーを元に戻す。 フロントカバーを元に戻す。注意 4) 自立運転試験後、パワーコンディショナは連系運転 試験日まで必ず停止にしておく。	_	

注意 2) 太陽電池の出力電圧は太陽電池の種類と直列枚数により変わります。

- 注意 3) 自立運転の確認を行う際は、あらかじめ 30 分以上のエージングを行ってください。
- 注意 4) 取り付け方法を誤ると機器内部に浸水する危険性があります。P.63 の注意事項をお読みください。





● 万が一の場合、焼損、発火により機能障害が起こる恐れがあります。 試運転は、設置状態および配線状態を確認し、自立運転から行なってください。 RPI H6J(P)

■ 竣工検査 ■

No	検査項目	測定・確認箇所	参考 ページ	記録 チェック
1	連系運転の準備	主幹漏電ブレーカー、PV 連系ブレーカー の順序で"ON"にする。 フロントカバーを開け、「直流側開閉器」 を"ON"にする。 フロントカバーを元に戻す。注意 1)	_	
2	[連系運転] 保護装置の整定値の確認	電力会社により変更の指示を受ける場合があるため、 事前または当日確認が必要です。 初期値の確認、変更方法は P.95 の整定値一覧をお読 みください。	94~96	
3	[連系運転] 投入遅延時間の確認 注意 2)	「運転切替スイッチ」を"連系"にする。 自立←停止→連系 [1] "Grid"が表示され、カウントダウンを開始する。 [2] 動作表示灯の連系ランプ(緑)点灯中に PV 連系 ブレーカーを"OFF"にする。 [3] 動作表示灯の連系ランプが消灯する。また、表示 部には"GE ID"が表示されていることを確認する。 [4] PV 連系ブレーカーを"ON"にして、運転に戻る までの時間を測定する。(300 秒を目安とする)	97~99	
4	売電用電力計の回転確認 (逆潮流の確認)	発電量が少ない場合は屋内負荷の消費電力を減らす。 (分電盤の子ブレーカーを "OFF" にして、負荷の消 費電力を減らす)	_	

以上の竣工検査と電力会社との契約締結後、太陽光発電システムは運転(発電)が可能となります。

※事前検査作業などで記録された点検コードは、運用開始後の発生と混乱しない様、初回の連系運転 開始時に履歴を消去してください。

注意 1) 取り付け方法を誤ると機器内部に浸水する危険性があります。P.63 の注意事項をお読みください。

注意 2) 投入遅延時間とは、連系運転中に配電側で停電等の異常が発生した後、配電側の電気が復旧し、 再度パワーコンディショナが運転再開するまでの時間です。 なお、投入遅延時間経過待ちの間、表示部にカウントダウン表示します。

▲ 警告



● 万が一の場合、感電による障害が起こる恐れがあります。 運転中およびブレーカー "OFF" 後3分間は端子には触らないでください。



高熱のため稀にやけどの恐れがあります。

通電中や電源を切った直後は本体背面部に触らないでください。

▶ 太陽電池の絶縁抵抗の測定方法 ●

「直流側開閉器」を "OFF" にして、端子台に接続している太陽電池の P、N の各端子とアース端子間を 測定してください。

詳しくは、太陽電池システムメーカーにお問合せください。









■1. 梱包内容

- ・RPI H6J-3の内容物です。施工の前に全てが揃っていることを確認してください。
- ●パワーコンディショナ、取り付けベース板、取扱説明書、施工・保守マニュアル
- ・「取扱説明書」と「施工・保守マニュアル」は、お客様にて大切に保管してください。









●付属ネジー式

※()内は予備の数量

No.	部品名	数量	備考	形状
1	取付ベース板固定ネジ 5.5 × 80	8	取付ベーフ 坂の 設置田	
2	平ワッシャー 12.7 x 6.8 x 1.5	8 (1)	4311、 入版の改画用	\bigcirc
3	フロントカバー固定用ネジ M5 x 0.8	(1)	フロントカバー固定用ネジ予備	64 1000000
4	本体固定ネジ M4 x 0.7 x 12	2 (1)	パワーコンディショナと取付ベース板 の固定用	
5	「運転切替スイッチ」カバー組立ネジ #6-32 x 10	(1)	底面各スイッチカバー固定用ネジ予 備	
6	フロントカバーネジキャップ(A)	(1)	ネジ目隠し用ゴムキャップ予備トップ /ボトム用	\bigcirc
7	フロントカバーネジキャップ(B)	(1)	ネジ目隠し用ゴムキャップ予備サイト 用	\bigcirc
8	保護プレート組立ネジ M4×0.7×8	4	底面保護プレートの固定用	
9	配線圧着端子 RNBS5-4	6		ÕE
10	絶縁キャップ(黒色) TCV-52-14	6		
11	配線圧着端子 RNBM8-5	4	山力(系統側) アーフ端之配線田	0 H
12	絶縁キャップ(白色) TCV-81-12	4		
13	配線圧着端子 RNBL2-5	2	白立端之副約田	()=
14	絶縁キャップ(青色) TCV-21-13	2		

●検査成績書

●取付用型紙

2. 各部の名称

- 前面 -
- ●表示切替/設定 SELECT スイッチを押すごとに、発電電 カ、積算電力量、系統出力電圧、太陽 電池入力電圧(太陽電池 _1、太陽電池 _2、太陽電池 _3)を順次表示します。
 ※各種設定を行なう場合は、本マニュ アルの P.92 をご参照ください。
- ●表示部
- 太陽電池入力電圧、点検コードを表示 します。 ※屋外設置の場合、LED は 20 分後に消 灯する設定をお勧めします。(設定方 法はマニュアルをご参照ください。)

発電電力、積算電力量、系統出力電圧、

※点検コードの処置についてはマニュ アルの P.102 をご参照ください。



表示・操作パネル

- ●電力表示識別灯 表示部に表示されるデータが、発電電力(kW)か積算電力量(kWh)のどちらを示しているかを表示します。
- ●動作表示灯 運転状態を表示します。 連系表示 :連系運転中に点灯(緑) します。 自立表示 :自立運転中に点灯(緑)
 - します。 このとき停電用コンセントと自立運転 端子から電力が供給されます。 *異常検出中は連系表示灯が点滅(赤) します。
- 底面 ■
- ●運転切替スイッチ 保護カバーを外すと中にスイッチがあ り、運転の停止と連系運転と自立運転 を切り換えます。太陽電池の発電電力 を配電系統側、または自立コンセント に供給します。(自立 - 停止 - 連系)
- ●停電用コンセント 保護カバーを外すと中にコンセントがあります。自立運転中のとき、使用したい電気機器を接続してください。 適度な日射があれば、最大でAC100V 15A(1.5 k VA)まで接続が出来ます。
- ●底面保護プレート 底面保護プレートを取り付けます。 ネジは、0.8~1.2N・m(8~12kgf・cm)の トルクで締付けてください。 なお、屋外設置の場合、枯葉などのゴ ミが溜まるような環境では、底面保護 プレートを取り付ける必要はありません。(ただし、人が簡単には入れないよ うな場所に限ります。)





■ 内部(フロントカバーを外した状態) ■

- ●直流側開閉器 太陽電池側からの電力を "ON" "OFF" します。
- ●端子台 太陽電池からの直流線(+)(−)、 アース(E)配電系統側の交流線3線 (U,O,W)、自立運転出力線(AC100V)、 を接続します。自立運転端子は、停電 時に太陽電池で発電された電力を交流 電力(AC100V)に変換し供給します。
- ●通信線引き込みロ モニターや並列運転など外部通信配線 する場合、通信ケーブルをこの箇所か ら通して配線してください。

【端子台の各端子の詳細】 左から順番に説明します。

- ・太陽電池_3 +(P)
 ・太陽電池 3 -(N)
- 太陽电池_3 (N
- ・太陽電池_2 +(P)
- ・太陽電池_2 -(N)
- ・太陽電池_1 +(P)
- ・太陽電池_1 -(N)
- アースE(D 種接地)
- ・配線系統(単相3線第1相)U
- ・配線系統(単相3線中性相)O
- 配線系統(単相3線第2相)W
- ・自立運転端子(AC100V)U1・自立運転端子(AC100V)V1
- ■3. 取り付け方法



保護シート

•

通信線引込口

RPI H6J-3

曲

直流側開閉器

6

端子台



[端子台拡大]

- 万が一の場合、内部部品の破壊、発火により機能障害や火災が発生する恐れがあります。 以下の場合には取り付けないでください。
 - ・直射日光の当たる場所
 - ・次の温湿度範囲以外の場所 温度:-25~60℃
 - 湿度:0~100% RH 未満(ただし、結露および氷結なきこと)



- ・脱衣所、作業場、調理場などの湿気の多いところや、湯気の当たる場所 ・製品の発熱により周囲温度が 60℃を超えると想定される場所
- ・作業場、調理場、換気扇などの油煙が多い場所
- ・温度変化が激しく、内部回路の結露が想定される場所
- ・直接塩水のかかる場所・冷気が直接吹き付ける場所
- ・腐食性ガスや液体に触れる場所(鶏舎 畜舎・化学薬品を取り扱う所等)
- ・天地逆方向、横方向、あるいは水平方向に設置しない。
- ・積雪の恐れのある場所については屋外に設置しない。
- ・屋内に設置する場合は P.5 の留意事項の内容に注意し、設置してください。

万が一の場合、内部部品の破壊、発火により機能障害や火災が発生する恐れがあります。 隠蔽配線、露出配線に係らず、ゴキブリやネズミなどが侵入しないように、端子台周辺か ら穴埋め用パテで配線口や壁面に隙間が発生しないように施工してください。



単位:mm

●取付ベース板詳細図面



■ 取り付け方 ■

1 警告

万が一の場合、結露により内部部
 品の破壊、破損により機能障害が起こる恐れがあります。
 温度変化が激しい場所には取り付けないでください。

万が一の場合、感電ややけどによる傷害や機能障害が起こる恐れがあります。
 幼児の手が届くところには設置しない

でください。

 \bigcirc

● 内部部品の焼損、発火による機能 障害がまれに起こることがあります。 油煙や塵埃が多い場所に取り付けない でください。



不安定な設置状態となり脱落による障害や、端子の焼損による機能障害が稀に発生する恐れがあります。取り付け、配線には同梱のものを使用してください。



壁の強度不足により脱落してけがなどの障害が稀に発生する恐れがあります。
 ・質量(約 23kg)に十分耐えられる場所に取り付けてください。

注意

・必要により補強に補強板を使用してください。

■ 取り付け手順 ■

- [1] 取付けベース板はパワーコンディショナの質量に耐える場所に設置してください。
 - ・板壁の場合は固定用ネジ穴をさん木で固定できるように設置してください。
 - ・図2と3のような取付け方をする場合は、さん木に固定していない両端の4本も必ず固定してくだ さい。
 - ・壁の強度が不足する場合は、補強板(さん木など)を使用してください。 (補強板は工事店様でご準備ください)
- [2] パワーコンディショナの周囲は換気、操作、雨水の飛散、及び冠水、冠雪防止等のために下図に示 すスペースを確保してください。 底面からの距離を150cmにしている理由は小さな子供が容易に触れないようにするためですが、 余り高い位置に設置されるとメンテナンスがし難くなりますのでご注意ください。 取付け寸法の確認には、付属の取付用型紙を使用してください。



● 安全上の要点 ●

- パワーコンディショナの前面から 70cm、上面 から 20cm、底面から 150cm、左右側面から 15cm 以上離して取り付けてください。
- ・横にしたり、傾けたり、水平に取り付けないで ください。
- ・複数台を設置する場合、縦に並べて設置しない でください。



[3] 取付けベース板を、付属の固定ネジで壁に取付けてください。
 壁面に設けた下穴にコーキング充填してください。またネジ締め後、凹部に十分な量のコーキング
 材を塗布してください。



[4] フロントカバーネジキャップ(ゴムキャップ)の中心部を細いピンで引き抜き、ネジ(6本)を緩めて、 フロントカバーを本体から取り外してください。

※取り外したフロントカバーは、キズがつかない場所に置いてください。

※取り外したネジは使いますので、必ず保管してください。

組立の際には・・・ ※ネジは、2.5N・m(25kgf・cm)のトルクで締付けてください。 ※ネジキャップは上下4本と左右2本のそれぞれ形状が異なりますので 正しいものを奥までしっかり押し込んでください。

[注意]

フロントカバ-

ø

ø

▶ネジはステンレス製ですので落下・紛失 にご注意ください。

100000000

【取付け時の注意事項】

▶防水パッキン(シリコンゴム)が正しい位置にあるか、必ず 確認ください。

▶フロントカバーを取り付ける際には、全てのビスを仮止めしたうえで、下記番号順にて締め付けてください。

時計方向又は反時計方向などで締め付けた場合、防水パッキン が適切に機能せず、機器内部に浸水する危険性があります。



RPI H6J-3

[5] 取付ベース板引掛け部と本体裏面側のフックの位置を確認し、本体のフックがベース板の上部の上 になる位置で押し当てます。

そのまま静かに本体を下にスライドさせ、フックを確実に引掛けてください。





[6] フックが正しい位置に固定できているか、本体底面と取付ベース板の底面が同一面上にそろっている ことで確認してください。異常がなければ、底面左右のネジ穴と取付ベース板を同梱のネジ(2本)で 確実に固定してください。ネジは、1.0~1.2N・m(10~12kgf・cm)のトルクで締付けてください。





ネジは、1.0 ~ 1.2N・m (10 ~ 12kgf・cm) のトル クで締付けてください。

[7] 底面右側「運転切替スイッチ」のカバーのネジ(2本)を外してください。
 ※ネジはステンレス製ですので、落下・紛失にご注意ください。
 ※取り外したネジは使いますので、必ず保管してください。
 ※組立の際には、0.8N・m(8kgf・cm)のトルクで締付けてください。
 ※左側のカバーは外さないでください。
 機器の故障につながる場合があります。

組立の際には、0.8N・m(8kgf・cm) のトルクで締付けてください。

[注意] ネジはステンレス製ですので 落下・紛失にご注意ください。



- [8] ケーブル配線キャップを外してください。
- [9] 配線キャップを外してできた孔(Φ34)に配線管用のコネクタ、及び配線管(Φ28)を取付け、確実 に固定してください。 配線管には太陽電池入力用・出力端子用ケーブルを其々独立で配線してください。
- [10] パワーコンディショナ内側から全ての配線管の先端の隙間をパテ埋めしてください。



4. 配線作業の説明



●万が一の場合、送電事故により機能 障害や停電が起こる恐れがあります。 自立運転端子を配電系統に接続しない でください。



●万が一の場合、感電による傷害が起 こる恐れがあります。必ずアース線を 接続してください。



●万が一の場合、感電による傷害が起 こる恐れがあります。作業を行なう前 に、全ての「直流側開閉器」と PV 連 系ブレーカーを "OFF" にしてください。



 ●端子ネジ締めが不十分な状態で使用 すると、接触不良により火災が稀に発 生する恐れがあります。+、-端子は 1.8N・m(18kgf・cm)、E、U、O、W、 自立運転端子は、2.9N・m(30kgf・cm) の締め付けトルクで締めてください。



●誤配線すると内部部品の破壊、破損、 不動作による機能障害が稀に起こる恐 れがあります。配線の際には、端子名 称および極性を確認して正しく接続し てください。

●内部回路の焼損、発火により機能障 害が稀に起こる恐れがあります。自立 運転端子は、他の自立運転端子と接続 しないでください。



●万が一の場合、焼損、発火により機 能障害が起こる恐れがあります。停電 用コンセントは停電用コンセントラベ ルを貼り、他のコンセントと分けてく ださい。 システム系統配線図 【参考例】



▲ 警告

パワーコンディショナへの接続を誤った場合機器が壊れます。 配線に十分注意ください。 RPI H6J-3

●自立運転端子を配線する場合

- ・端子台には付属の圧着端子を使用して配線してください。
- ・配線には、2mm(2芯)の電線を使用してください。
- ・電線とコンセントは、定格が15Aの物を使用してください。
- ・コンセントには、一般家庭用コンセントと区別のできる表示をつけてください。



*本製品にラベルは付属しません。

- ●通信用ケーブルをパワーコンディショナに接続する場合
 モニターや並列運転など外部機器と通信配線する場合、通信コネクタを通して配線してください。
 ・通信端子ユニットは、2本のビスを外すと取り出せます。
 - ・通信端子ユニットには、通信コネクタがあります。(※接続方法【通信線の接続】をご参照ください。)
 - ・パワーコンディショナの ID は、32 まで設定可能です。ID の設定は P.96 をご参照ください。
 - また、その際には終端抵抗の設定が必要となります。通信方式は RS-485 です。



【終端スイッチの設定】

1 台の場合は"ON"(初期設定)で、複数台の場合は外部機器との配線距離が一番遠いパワーコンディショナの みを"ON"にするようお勧めします。



【複数のパワーコンディショナを接続するときの通信イメージ図】

※ピン1とピン2は12Vの電源です。

パワーコンディショナから電源を取らない場合は接続必要がありません。 GND を RS-485 のアースとして使用しないでください。

■ 端子台の配置 ■

- ・PV 連系ブレーカーは、40A トリップの 3P2E 型または 3P3E 型ブレーカーをご使用ください。
- ・主幹漏電ブレーカーには、次の条件のものを使用してください。
 (1)3極に引きはずし素子がある主幹漏電ブレーカー(3P3E型)
 (2)太陽光発電システム用(逆接続可能)の主幹漏電ブレーカー
- ・汎用やモータ保護用の主幹漏電ブレーカーは使用しないでください。
- ・端子台には付属の圧着端子を使用し、以下ポイントに注意し、たるみの無いように配線してください。 (1) 規定のトルクで締め付けているか?

<規定トルク>

+- 端子	1.8N • m(18kgf • cm)
E、U、O、W 端子	2.9N • m(30kgf • cm)
自立運転端子 (AC100)V)	2.9N • m(30kgf • cm)

(2) ネジが斜めに入って、締め付けが不完全になっていないか?



・太陽電池側の配線には 3.5 mm~ 4.0 mmの適切な電線(2芯)を使用してください。

・配電系統側の配線には8mmの電線(3芯)を使用してください。

・圧着端子は、以下のように電線に圧着してください。 電線のストリップ寸法は配線用圧着端子のカシメ部分+2mm 以下とし、配線端子側は 0.5 ~ 1.0mm、 電線被覆側は 1mm 以下(下図)の素線露出長さになるように加工してください。



0.5~1mm 1mm 以下

- ・圧着の際、カシメ部分から素線を1mm以上出すと端子台への正 しいネジ締めが出来ない場合がありますので注意してください。
- ・ 左図の状態のままご使用になると、ネジの締め付けが不十分のためにネジ緩みや、配線用圧着端子と端子台に隙間ができ、接触不良の原因となります。

圧着をする前に予め絶縁キャップを電線に通 しておき、圧着後は配線用圧着端子のカシメ 部分が隠れるように取り付けてください。



・端子台に二つ以上の圧着端子を接続しないでください。

■ ブレーカーの選定と分電盤への接続方法 ■

分電盤への接続は、以下に記載します [接続方法 ①] または [接続方法 ②] により行ってください。 (太陽光発電システムと屋内配線を明確に分離できる [接続方法 ①] を推奨します)

●市販の太陽光発電用分電盤は、ブレーカーや内部配線がそれぞれ異なる場合があります。 確認のうえご使用ください。

●太陽光発電用ブレーカーからパワーコンディショナまでの分電盤出力ケーブルは、テレビ・ラジオ などへの雑音障害を防止するため、住宅内の電気製品用の配線とは分離してください。

接続方法 ①:

パワーコンディショナの出力ケーブルを主電源漏電ブレーカーの一次側(電源側)に接続する場合

- (1) 屋内分電盤の「契約ブレーカー」、「主電源漏電ブレーカー」が "OFF" になっていることを確認します。
- (2) 電力会社により、市販の漏電遮断器〔逆接続可能型〕を「太陽光発電用ブレーカー」として分電盤 に取付けます。漏電遮断器は、3P2E型または 3P3E 型のものを使用してください。
- (3)「太陽光発電用ブレーカー」の負荷側をパワーコンディショナに接続します。
- (4)「太陽光発電用ブレーカー」の電源側を分電盤に接続します。

接続方法 ②:

パワーコンディショナの出力ケーブルを主電源漏電ブレーカーの二次側(負荷側)に接続する場合

- (1) 屋内分電盤の「契約ブレーカー」、「主電源漏電ブレーカー」が "OFF" になっていることを確認します。
- (2)「主電源漏電ブレーカー」が 3P3E 型の中性線欠相保護付き逆接続可能型でない場合は、市販の逆接 続可能型 3P3E 型の中性線欠相保護付きの漏電遮断器に交換します。
- (3) 逆接続可能型の 3P2E 型または 3P3E 型過電流遮断器を「太陽光発電用ブレーカー」として分電盤 に設置します。
- (4)「太陽光発電用ブレーカー」の負荷側をパワーコンディショナに接続します。
- (5)「太陽光発電用ブレーカー」の電源側を分電盤に接続します。

注意:

ケーブルをブレーカーに接続するときは、ブレーカー製造者の指定するトルクで確実に締め付けてください。接続が不完全の場合、発煙・発火の原因になります。

■5. 連系運転作業手順

連系運転竣工検査のために、事前作業項目と竣工検査時の確認項目について説明します。 事前確認作業は、竣工前検査当日のトラブルを防ぐために、電力会社が行なう連系試験日より目安として 4 営業日以上前に終了しておいてください。竣工検査が完了し、連系契約が締結されるまでは運転できま せん。また、本マニュアルと、パワーコンディショナに同梱の「取扱説明書、検査成績書」は必ずお客様 に渡してください。

No	検査項目	測定・確認箇所	参考 ページ	記録 チェック
1	事前準備・確認	PV 連系ブレーカー、を"OFF"にする。	_	
2	パワーコンディショナの 停止状態確認	フロントカバーを開け、「直流側開閉器」 を "OFF" にする。 OFF	—	
3	運転切替スイッチの 停止状態確認	製品下部右側にある「運転切替スイッチ」 の蓋を開け、スイッチを中央の"停止" にする。	_	
4	太陽電池取り付け状態	目視確認: 太陽電池の施工マニュアル等を参照	—	
5	パワーコンディショナの 取り付け状態	目視確認: 取り付けネジの緩みはないかどうかを確認する。 本体固定用ネジにてパワーコンディショナと取り付け ベース板が固定されているかどうかを確認する。	79 ~ 82	
6	配線、結線および導通	目視確認: ネジの緩み、配線接続、導通検査	82~86	
7	パワーコンディショナの 接地抵抗 注意 1)	実測確認: D 種接地(100Ω以下)、C 種接地(10Ω以下) パワーコンディショナ 実測値→Ω	_	
8	太陽電池の絶縁抵抗 *印加電圧は DC500V 以下の事	実測確認: メガ測定:アース端子〜端子台 太陽電池_1,_2,_3の+、-端子 $7-3$ 端子〜太陽電池_1+端子実測値→MΩ $7-3$ 端子〜太陽電池_2+端子実測値→MΩ $7-3$ 端子〜太陽電池_2+端子実測値→MΩ $7-3$ 端子〜太陽電池_3+端子実測値→MΩ $7-3$ 端子〜太陽電池_3-端子実測値→MΩ	90	
9	パワーコンディショナの 絶縁抵抗 *印加電圧は DC500V 以下の事	実測確認: メガ測定:アース端子〜端子台 U、O、W 端子および自立端子をショートして、 E(アース端子)間を測定 アース端子〜U,O,W,自立端子実測値→MΩ	90	
10	パワーコンディショナ 端子台の P (+) ⇔ N (−) 間の直流電圧確認 注意 2)	「直流側開閉器」を "ON" にする。 表示部の "OFF" を確認する。 実測確認: 端子台 P ⇔ N で直流電圧を測定する。 P 端子 ⇔ N 端子 実測値→太陽電池 _1V 実測値→太陽電池 _2V 実測値→太陽電池 _3V	91 • 97 ~ 98	

■ 事前確認作業 ■

注意 1) システム構成により設置工事の要求が異なります。

注意 2) 太陽電池の出力電圧は太陽電池の種類と直列枚数により変わります。

■ 事前確認作業 ■ 前頁より続く

No	検査項目	測定・確認箇所	参考 ^°-ジ	記録 チェック
11	パワーコンディショナ端 子台の U ⇔ O、W ⇔ O、 U ⇔ W 間の交流電圧測定	PV 連系ブレーカー、主幹漏電ブレー カーを "ON" にする。 本体の「運転切替スイッチ」を "連系" にする。 動作表示灯の系統異常ランプ消灯と同時に点検コー ドの表示が消え、カウントダウンを開始する。その 後 "CE ID" に替わる。 端子台 U⇔O、W⇔O 間は交流 100V、U⇔W 間は 交流 200V、E⇔O 間は交流 0V であることを測定する。 U 端子⇔O端子 実測値→V U 端子⇔O端子 実測値→V E 端子⇔O端子 実測値→V	91 • 97 ~ 98	
12	自立運転の確認 注意 3)	 PV 連系ブレーカーを "OFF" にして実施する。 本体の「直流側開閉器」を "ON" にする。 ● OFF 「運転切替スイッチ」を "自立" にする。 ● □ □ □ □ □ □ ○ □ ○ □ ○ ○ ○ ○ ○ ○ ○ ○ ○	97 ~ 98	
13	事前確認作業の終了	「直流側開閉器」を "OFF" にする。 「運転切替スイッチ」を "停止" にする。 □ □ ON OFF 「運転切替スイッチ」を "停止" にする。 自立←停止→連系 PV 連系ブレーカーを "OFF" にする。 底面右のカバーを元に戻す。 フロントカバーを元に戻す。注意 4) 自立運転試験後、パワーコンディショナは連系運転 試験日まで必ず停止にしておく。	_	

注意 3) 自立運転の確認を行う際は、あらかじめ 30 分以上のエージングを行ってください。







● 万が一の場合、焼損、発火により機能障害が起こる恐れがあります。 試運転は、設置状態および配線状態を確認し、自立運転から行なってください。

No	検査項目	測定・確認箇所	参考 ^°-ジ	記録 チェック
1	連系運転の準備	主幹漏電ブレーカー、PV 連系ブレーカー の順序で"ON"にする。 フロントカバーを開け、「直流側開閉器」 を"ON"にする。 フロントカバーを元に戻す。注意 1)	_	
2	[連系運転] 保護装置の整定値の確認	電力会社により変更の指示を受ける場合があるため、 事前または当日確認が必要です。 初期値の確認、変更方法は P.95 の整定値一覧をお読 みください。	94~96	
3	[連系運転] 投入遅延時間の確認 注意 2)	「運転切替スイッチ」を"連系"にする。 自立←停止→連系 [1] "Grıd"が表示され、カウントダウンを開始する。 [2] 動作表示灯の連系ランプ(緑)点灯中に PV 連系 ブレーカーを"OFF"にする。 [3] 動作表示灯の連系ランプが消灯する。また、表示 部には"GE ID"が表示されていることを確認する。 [4] PV 連系ブレーカーを"ON"にして、運転に戻る までの時間を測定する。(300 秒を目安とする)	97~99	
4	売電用電力計の回転確認 (逆潮流の確認)	発電量が少ない場合は屋内負荷の消費電力を減らす。 (分電盤の子ブレーカーを "OFF" にして、負荷の消 費電力を減らす)	_	

以上の竣工検査と電力会社との契約締結後、太陽光発電システムは運転(発電)が可能となります。

※事前検査作業などで記録された点検コードは、運用開始後の発生と混乱しない様、初回の連系運転 開始時に履歴を消去してください。

注意 1) 取り付け方法を誤ると機器内部に浸水する危険性があります。P.80 の注意事項をお読みください。

注意 2) 投入遅延時間とは、連系運転中に配電側で停電等の異常が発生した後、配電側の電気が復旧し、 再度パワーコンディショナが運転再開するまでの時間です。 なお、投入遅延時間経過待ちの間、表示部にカウントダウン表示します。



● 万が一の場合、感電による障害が起こる恐れがあります。 運転中およびブレーカー "OFF" 後3分間は端子には触らないでください。



高熱のため稀にやけどの恐れがあります。

通電中や電源を切った直後は本体背面部に触らないでください。

● 太陽電池の絶縁抵抗の測定方法 ●

「直流側開閉器」を "OFF" にして、端子台に接続している太陽電池の P、N の各端子とアース端子間を 測定してください。

詳しくは、太陽電池システムメーカーにお問合せください。



● パワーコンディショナの絶縁抵抗の測定方法 ●

端子台の、U、O、W の各端子、および自立 運転の各端子一括とアース端子間を DC500V メガテスター(絶縁抵抗計)にて測定してく ださい。 1 I. I. 0 0 0 合格範囲:1MΩ以上 絶縁抵抗計 * U、O、W 及び自立の各端子を ショートしてE(アース端子)間を 絶縁抵抗計にて測定 ͺΜΩ Ø

パワーコンディショナ端子台の P(+)⇔ N(-)間の直流電圧測定方法



パワーコンディショナ端子台の U ⇔ O、W ⇔ O、U ⇔ W、E ⇔ O 間の交流電圧測定方法



■6. 保護機能の設定方法

■ 設定スイッチの説明 ■

フロントカバーの中央に操作パネルがあります。



● 設定スイッチの名称

SELECT(セレクト)、ENTER(エンター)を使用して、保護機能の整定値の確認と整定値の変更ができます。

- SELECT: 設定項目を選択する状態への切り替え、設定項目の選択、設定に用の変更を行なう場合に使用します。
- ENTER: 設定項目を選択する状態から設定内容を変更する状態への切り替え、設定内容を変更後、変更を確認する場合に使用します。



・表示切替 / 設定スイッチを操作される場合は、必ずフロントカバーを閉めた状態で行ってください。
 フロントカバーを開けた状態で操作しますと、基板にストレスが加わり、故障の原因になります。
 ※詳しくは P.6 をご参照ください。

● 設	官スイッチで変	更できる保護機能	※[初期値]]は工場出荷時の整定値
-----	---------	----------	--------	-------------

設定項目	表示	設定内容	整定範囲	初期値
系統過電圧 OVR	}_	OVR の動作整定値を変更する	110 ~ 120 V (step 1V)	115 V
系統不足電圧 UVR	2.	UVR の動作整定値を変更する	$80 \sim 92 \mathrm{V} $ (step 1V)	80 V
OVR・UVR 整定時間	3.	OVR・UVR の整定時間を変更す る	0.50 - 1.00 - 1.50 - 2.00s	1.00s
系統過周波数 OFR* ¹	Ч_	OFR 系統過周波数を変更する	50Hz 運転:50.5 ~ 51.5 Hz 60Hz 運転:60.6 ~ 61.8 Hz (step 0.1Hz)	51.0 Hz 61.2 Hz
系統不足周波数 UFR*1	5.	UFR 系統不足周波数を変更する	50Hz 運転:48.5 ~49.5 Hz 60Hz 運転:58.2 ~ 59.4 Hz (step 0.1Hz)	48.5 Hz 58.2 Hz
OFR・UFR 整定時間	6.	OFR・UFR の整定時間を変更す る	0.50 - 1.00 - 1.50 - 2.00s	1.00s
単独運転検出機能 (受動方式)	7_	単独運転検出(受動方式)を変 更する	On – OFF	On
連系保護リレー復帰 時間	8.	連系保護リレー復帰時間を変更 する	10 - 60 - 150 - 300s - SET* ²	300s
出力制御機能	9.	出力制御機能を ON(Rated)/OFF する	Rated – OFF	OFF
出力制御の調整	8.	出力制御の増減率を設定します	0%~100%	100%
出力制御の時間	Ь.	上記の増減率が 100% ~ 0% (0% ~ 100%) までの出力変化 時間を設定します	60-120-180-240-300- 360-420-480-540-600s	300s

設定項目	表示	設定内容	整定範囲	初期値
力率一定制御①	٤.	力率を変更する(この設定を使 用する場合、②と③は OFF にな ります。)	OFF* ³ 、 L0.80(遅れ)~1.00~C0.80(進み)* ⁵ (step 0.01)	OFF
系統電圧上昇抑制② (進相無効電力制御、 有効電力制御)* ⁴	d_	進相無効電力 / 有効電力による 系統電圧上昇制御を変更する (この設定を使用する場合、①と ③は OFF になります。)	OFF、 1 : 105.0 / 107.0V 2 : 105.0 / 107.5V 3 : 105.0 / 108.0V 4 : 105.5 / 108.5V 5 : 106.0 / 109.0V 6 : 106.5 / 109.5V 7 : 107.0 / 110.0V 8 : 107.5 / 110.5V 9 : 108.0 / 111.0V 10 : 108.5 / 111.5V 11 : 109.0 / 112.0V	9
進相無効電力制御の 運転力率整定値	٤.	注入無効電力の最大値を変更す る	L0.85(遅れ)~1.00* ⁵ (step 0.01)	L0.85
系統電圧上昇抑制③ (有効電力制御)	F.	有効電力による系統電圧上昇制 御を変更する (この設定を使用する場合、①と ②は OFF になります。)	OFF、 107.0V ~ 112.0V (step 0.5V)	OFF
出力制御レベル	6.	出力制御レベルを変更する	0 % - 50 %	50 %
機器 ID 設定	8.	機器 ID 設定を変更する	1~32	1
表示設定 (屋内用・屋外用)	1_	表示設定(屋内用・屋外用)を 変更する	ln:屋内用 – Out:屋外用	Out
地絡電流検出	J_	地絡電流検出を変更する	On – OFF	On

*1 OFR、UFRの周波数の判別(50Hz/60Hz)は自動判別です。一度、連系すると周波数を判別します。

*²「SET」に設定すると、商用電源が正常になっても本機が自動的に復帰しません。

その際は「運転切替スイッチ」を一度「停止」にし、その後「連系」にしてください。電力会社からの 手動復帰の指示がない限り、「SET」には設定しないでください。

*³ 電力会社から力率一定制御の要請があった場合、この設定を行ってください。通常は「OFF」に設定してください。

*⁴ 電圧上昇抑制を無効にする場合は①、②、③全てを OFF に設定してください。

*5 力率の制定範囲は系統電源から見ての値です。

設定スイッチ操作の概要

①運転切替スイッチが"停止"の状態であることを確認する。

- ②PV 連系ブレーカーを 5 秒間以上 "ON"にした後に設定を行なってください。 (本製品は系統側の周波数を自動認識しますが、各電力会社からの指定がある場合は P.95 の設定一覧に 従って変更してください。尚、OFR、UFR の設定値を工場出荷時の設定値から変更しない場合や、既に 連系運転の実績がある場合はこの操作は不要です。)
- ③表示部に "OFF" が表示されたことを確認後、SELECT と ENTER を同時に 5 秒間長押しすると、最初の "点検・設定モード"となり、"EL"(点検コード確認)が表示されます。
- ④整定値設定モードは、SELECT を "P5"(整定値設定)の表示が出るまで繰り返し押します。 ※各モードは、次の順番で繰り返し表示されます。

εL	(点検コード確認) -	───→ めおり-P(1日の発電量)	▶ P5(整定値設定)
	d-r5t	(データリセット) ←	– nと〔(IP アドレスの確認) 🖌 🛁

⑤ENTERを押し、最初にOVR(系統過電圧)の整定値である "1.115"が表示されたら設定したい項目が 表示されるまで SELECT を繰り返し押します。(連系・自立表示ランプが点滅) ※表示部の番号(左側)と整定値の項目の対応表は、設定スイッチで変更できる保護機能(P.92)を参 照ください。

⑥設定する整定値が表示されたら ENTER を押します。(連系・自立表示ランプと整定値が点滅)

⑦SELECT で設定したい値を選択します。

⑧整定値が正しければ、ENTER を3秒間長押しすると整定値が確定します。

⑨SELECT を繰り返し押すと "P5"(整定値設定)の表示に戻ります。 以上で整定値の "確認・変更"が終了しました。

※OVR(過電圧保護)を「115V」から「112V」に変更する例を下図に示します。 (数字は、上記の操作手順に示します。) その他の設定手順については、設定一覧(P.95)を参照ください。



⑩"点検・設定モード"を終了する場合には、SELECT と ENTER を同時に 5 秒間長押し(③と同じ)すると 表示部が OFF となり、"点検・設定モード"を終了します。

※保 護 機 能 の 整 定 値 は、電 力 会 社 様 と 協 議 の 上 で 設 定 を 行 な っ て く だ さ い。
※操作が分からなくなった場合は、SELECT と ENTER を 5 秒間長押しして "OFF" 表示をさせ、最初から 設定をやり直してください。





[備考]

操作がわからなくなった場合は、SELECT と ENTER キーを同時に 5 秒間長押しし "OFF"の表示をさせ、最初から設定を行ってください。

■7. パワーコンディショナの動作確認│

配線終了後、まず自立運転で動作確認を行ってから、連系運転の動作確認を実施してください。
 連系運転は、竣工検査前には実施しないでください。
 動作確認は、以下の手順に従って行ってください。

- (1) 線の配線が間違ってないことを、再度確認ください。
- 交流電圧を直流側に印加すると、パワーコンディショナ本体が壊れますので、充分注意してください。
- (2) パワーコンディショナの「運転切替スイッチ」が、"停止"になっていることを 確認してください。
- (3)「直流側開閉器」を "ON" にしてください。
- (4) 交流電圧が印加されていない場合 (PV 連系ブレーカーが "OFF" の場合)、"OFF" 表示しますが、これ は正常です。

(PV 連系ブレーカーが、"OFF"のため停電を検出しています。)

[初期状態 "OFF" の表示]

- [
	🔲 ji	係		1	\prod		kW	
		立	Ú				kWh	

自立運転の操作

- (1)「運転切替スイッチ」を"自立"にしてください。
- (2) 自立ランプが点灯し "SF RRL"表示 (10 秒)→カウントダウン 20 秒後、自立運転が開始します。 ・自立ランプが "点滅"から "点灯" になったことを確認してください。
 - ・停電用コンセント(または自立運転端子(U1, V1)間)に AC100V±10V が出力されていることを 確認してください。
- (3)「運転切替スイッチ」を"停止"にしてください。

[自立運転状態 "SFRRL"の表示]



● 連系運転の操作(竣工検査前には実施しないでください)

(1) PV 連系ブレーカーを "ON" にして、交流電圧をパワーコンディショナに印加します。

- (2)「運転切替スイッチ」を"連系"にしてください。
- (3) 連系ランプが点滅し "Grud"表示(10秒)→カウントダウン 290 秒後、連系運転が開始します。
 ・連系ランプが "点滅"から "点灯"になったことを確認してください。
 ※投入遅延時間が 300 秒(初期値)に設定されている場合

[連系運転状態 "มีคา d"の表示] ――	│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │	kW kWh	
[連系運転開始カウントダウン表示例]──		kW kWh	

連系運転の操作(前頁より続く)

[発電電力の表示例]-

(4)表示部には、現在の発電電力を表示します。
 積算電力量には、動作確認時の発電電力量も加算されます。
 これで、連系運転の動作確認を完了しました。



(5)「運転切替スイッチ」を"停止"にしてください。

- (6)「直流側開閉器」を "OFF" にしてください。
- (7) 分電盤の PV 連系ブレーカーを "OFF" にしてください。

注意)

停電もしくは PV 連系ブレーカーが "OFF" になっていた場合、直流電源が供給されていれば「運転 切替スイッチ」を"自立"にした時点で自立運転を開始します。

自立運転開始後、系統電源が復帰しても連系運転はせずに自立運転のままとなります。

連系運転にする場合は運転切替スイッチを一度"停止"にし、再度"連系"にする事で投入遅延時 間経過後に連系運転を開始します。

(工場出荷時の投入遅延時間は 300 秒に設定されています。)

■8. 点検コードの確認方法

異常が発生すると、表示部に点検コードが表示されます。 表示内容を確認し、正しく処置してください。



は 「こうしょう」 「こうしょう」

- 点検コードの確認
- ・保持している点検コードが複数個ある場合、それぞれを順番に点滅表示します。
- ・異常が継続している間、連続して表示します。
- ・点検コードは操作パネルの「SELECT」、「ENTER」ボタンにより過去に遡って(最大 16 個)確認する ことが可能です。

● 点検コード履歴の確認方法

- ・運転切替スイッチが"停止"(表示部は"OFF")のときに表示切替スイッチを押すと、点検コードの履歴 を表示部に表示します。
- ・最新の点検コードから、発生の順に番号と点検コードを表示します。
- ・点検コードの履歴は、最大16個表示します。
- ・発生した点検コードが16個を超えると、古い順に消去されます。



● IP アドレスを確認する方法

・ntc では、IP アドレスの確認ができます。(本項目では、設定できません。) この項目は、オプションのPCS用無線通信ユニットを使用する場合に必要です。通常、必要ありません。

	록/= → I	有線接続(Ethernet)	無線接続(Wi-Fi)
ピン 用無線通信ユニット		(P8_E	(P8_F
未使用		0.0.0.0	0.0.0.0
伸田	未接続	0.0.0.0	192.168.2.100
	接続	169.254.1.100	192.168.2.100

·確認方法

例:有線接続の IP アドレスが「169.254.1.100」、無線接続の IP アドレスが「192.168.2.100」の場合







*1 PCS 用無線通信ユニットが接続されていない状態で初期化を行っても初期化されません(無効です)。

■9. 点検コードの内容と処置方法

下記に点検コードの一覧表を示します。 異常検出時には表示部に点検コードを表示し、点検コードは操作パネルの「SELECT」、「ENTER」ボタン により、過去に遡って(最大 16 個)確認することが可能です。

■商用電源側に関する点検コード一覧

表示	項目	原因	処置
GE01	系統過周波数	系統周波数が高い	商用電源が正常になるまでお待ちく
GE02	系統不足周波数	系統周波数が低い	だない。
GE03	単独運転 受動的方式検出	系統の送電異常が受動方式で検出	家庭内の他の電気製品が正常に使用 出来る状態にもかかわらず、長時間
GE04	単独運転 能動的方式検出 -1	系統送電異常が能動方式で検出 (過周波数検出)	または専用ブレーカーが頻繁に "OFF" になるようであれば、お買い
GE05	単独運転 能動的方式検出 -2	系統送電異常が能動方式で検出 (不足周波数検出)	上げの販売店にご連絡ください。
GE10	系統不足電圧	系統の電圧が低い	注)家庭用分電盤の太陽元先電シス テム専用ブレーカーが "OFF" になっ
GE11	系統過電圧	系統の電圧が高い	ていないか確認し、"OFF" であれば
GE14	相間過電圧	相間過電圧検出	"ON" にしてみてください。

■太陽電池側に関する点検コード一覧

表示	項目	原因	処置
GE30	太陽電池過電圧 〈連系〉	太陽電池過電圧検出	頻繁に表示する場合は、お買い上げ の販売店にご連絡ください。
SE30	太陽電池過電圧 〈自立〉	太陽電池過電圧検出	

■機器側に関する点検コード一覧

【連系モード】

表示	項目	原因	処置
GE34	絶縁異常	接地異常	正常に戻れば 1 分後に自動的に運転
GF01	直流分検出	出力直流分検出	を再開します。
GF05	高温異常	内部温度が高い	異常が解消されない場合は、お買い
GF06	温度検出異常	内部温度の異常検出	上げの販売店にご連絡ください。
GF07	低温異常	内部温度が低い	
GF08	温度異常 -1	ヒートシンク -1 の温度異常検出	
GF09	温度異常 -2	ヒートシンク -2 の温度異常検出	
GF10	温度異常-3	ヒートシンク -3 の温度異常検出	
GF15	ADC-1 フィードバック 信号異常	DSP 系統電圧検出回路・自立出力電圧 検出回路・出力電流検出回路の異常	
GF16	ADC-2 フィードバック 信号異常	入力電圧検出回路・チョッパー電圧検 出回路の異常	
GF17	ADC-3 フィードバック 信号異常	入力電流検出回路・昇圧回路電流検出 回路の異常	
GF18	ADC-4 フィードバック 信号異常	Redundant MCU 系統電圧検出回路異 常	

■機器側に関する点検コード一覧

【連系モード】

表示	項目	原因	処置
GF19	ADC-5 フィードバック 信号異常	直流分流出検出回路異常	正常に戻れば 1 分後に自動的に運転 を再開します。
GF20	変換効率異常	電力量計算ソフト異常	異常が解消されない場合は、お買い
GF22	内部通信異常 -1	DSP と Redundant MCU 間の異常	上げの販売店にご連絡くたさい。
GF23	内部通信異常 -2	DSP と Display MCU 間の異常	
GF24	直流地絡	太陽電池側地絡検出	
GF27	直流地絡検出回路異常	直流地絡信号検出不可	
GF28	リレー溶着検出	リレー接点溶着検出	
GF29	リレー接続不可	リレー接続不可検出	
GF35	昇圧部過電圧	昇圧後電圧の過電圧検出	
GF37	出力過電流	交流過電流検出	
GF50	交流電圧検出異常	ゼロクロス検出不可	
GF55	温度センサー異常	温度センサーのオープン・ショート検出	お買い上げの販売店にご連絡ください。
GF56	ハードウェア異常	ハードウェア検出異常	お買い上げの販売店にご連絡ください。
GF60	入力回路 -1 過電流	入力回路 -1 過電流検出	正常に戻れば 1 分後に自動的に運転
GF61	入力回路 -2 過電流	入力回路 -2 過電流検出	を再開します。
GF62	入力回路 -3 過電流	入力回路 -3 過電流検出	異常が解消されない場合は、お買い
GF63	入力回路 -4 過電流	入力回路 -4 過電流検出	上げの販売店にご連絡ください。
GF74	外部通信異常	モニターと Display MCU 間の異常	通信が正常に戻れば、自動的に運転 を再開します。 異常が解消されない場合は、お買い 上げの販売店にご連絡ください。

【自立モード】

表示	項目	原因	処置
SE34	絶縁異常	接地異常	正常に戻れば 1 分後に自動的に運転
SF05	高温異常	内部温度が高い	を再開します。
SF06	温度検出異常	内部温度の異常検出	異常が解消されない場合は、お買い
SF07	低温異常	内部温度が低い	上けの販売店にご連絡くたさい。
SF08	温度異常 -1	ヒートシンク -1 の温度異常検出	
SF09	温度異常 -2	ヒートシンク -2 の温度異常検出	
SF10	温度異常 -3	ヒートシンク -3 の温度異常検出	
SF15	ADC-1 フィードバック 信号異常	DSP 系統電圧検出回路・自立出力電圧 検出回路・出力電流検出回路の異常	
SF16	ADC-2 フィードバック 信号異常	入力電圧検出回路・チョッパー電圧検 出回路の異常	
SF17	ADC-3 フィードバック 信号異常	入力電流検出回路・昇圧回路電流検出 回路の異常	
SF22	内部通信異常 -1	DSPと Redundant MCU 間の異常	
SF23	内部通信異常 -2	DSPと Display MCU 間の異常	

点検コードの 丸容と処置方法 ■機器側に関する点検コード一覧

【自立モード】

表示	項目	原因	処置
SF24	直流地絡	太陽電池側地絡検出	正常に戻れば 1 分後に自動的に運転
SF27	直流地絡検出回路異常	直流地絡信号検出不可	を再開します。
SF35	昇圧部過電圧	昇圧後電圧の過電圧検出	異常が解消されない場合は、お買い
SF37	出力過電流	交流過電流検出	上げの販売店にご連絡ください。
SF48	過負荷	出力過負荷検出	自立運転の負荷(消費電力)を減ら してください。
SF55	温度センサー異常	温度センサーのオープン・ショート検出	お買い上げの販売店にご連絡ください。
SF56	ハードウェア異常	ハードウェア検出異常	お買い上げの販売店にご連絡ください。
SF60	入力回路 -1 過電流	入力回路 -1 過電流検出	正常に戻れば 1 分後に自動的に運転
SF61	入力回路 -2 過電流	入力回路 -2 過電流検出	を再開します。
SF62	入力回路 -3 過電流	入力回路 -3 過電流検出	異常が解消されない場合は、お買い
SF63	入力回路 -4 過電流	入力回路 -4 過電流検出	上げの販売店にご連絡ください。
W20	自立運転操作警告	太陽電池不足電圧検出	「運転切替スイッチ」を一度"停止" にしてください。 その後商用電力が復帰していれば" 連系"に、引続き自立運転を行うには" 自立"にしてください。

■その他の表示

・電圧上昇抑制機能について(表示例)

kW ≟ 上連系 □ 自立 kWh 🗆

電圧上昇抑制が働いている時は、左側のセグメントに アンダーバーが表示されます。

商用電源の電圧が設定値(電力会社による指示値が設定されています)を超えた場合、電圧上昇を抑制す る た め に 太 陽 光 シ ス テ ム の 発 電 電 力 量 を 抑 え な け れ ば な り ま せ ん。 その場合、パワーコンディショナ電圧上昇抑制機能が働き、発電電力が本来より少なくなります。商用電源 の電圧が正常に戻れば抑制常時は消えますが、それが2、3日続くようでしたら電力会社への調査依頼が 必要になりますので、お買い上げの販売店へご連絡ください。

・手動復帰について



電力会社から手動復帰設定を要求された場合、保護機能の 8. 連系保護リレー復帰時間が「SET」に設定されています。停電により商用電源が切れ、その後正常に戻っても自動的に復帰しません。停電復帰後、本機に「SET」と表示されている場合、「運転切替スイッチ」を一度「停止」にし、その後「連系」にしてください。



▲ メモ

▲ メモ

▲ メモ

■技術的なお問い合わせ先

デルタ電子株式会社 エナジーインフラ営業本部 エナジーソリューション部 〒553-0003 大阪市福島区福島 5-9-6 TEL 0570-550-065(パワーコンディショナお問い合わせ窓口)

●修理・工事などのご相談・お問い合わせは、お買い求めの販売店・工事店へ。

許可なく複製・転記すること並びに部分的にもコピーすることを禁じます。

20180725

