

系統連系申請参考資料 (関西電力)

パワーコンディショナ

※系統連系申請書類につきましては、電力会社様より申請者の方が必ず原本を入手
くださいますようお願いいたします。

※参考記入例の電力申請資料は、お取寄せいただいた電力申請資料と書式が異なる
場合がありますが、同様の記入項目に記載例を基に記入してください。

パナソニック エレクトリックワークス株式会社

電力購入契約申込書 兼 系統連系申込書 (低圧)

私は、以下の内容を了承のうえ、貴社に対し、電力系統への再生可能エネルギー発電設備の連系ならびに電力の買取（買取終了）を申し込みます。

- ・「電力品質確保に係る系統連系技術要件ガイドライン」
- ・「電気設備の技術標準の解釈」
- ・「託送供給約款別冊に定める「系統連系技術要件」
- ・「再生可能エネルギー発電からの電力購入契約要綱」（以下「契約要綱」という。）
- ・裏面個人情報の取扱い

なお、以下のいずれかに該当する場合、本申込みは撤回されたものとし、本申込みに基づく貴社との契約が既に成立している場合であっても当然に解除されることに同意します。

- ・電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法（以下「再エネ特措法」という。）第6条に基づき経済産業大臣から受けた設備認定の効力が失われた場合
 - ・貴社が契約要綱に基づき算定した工事費負担金を貴社の定める支払期日までに支払わない場合
 - ・「受給開始希望日」を経過してもなお、私が供給開始しない場合
 - ・ただし、特段の理由があると貴社が認めた場合を除く
 - ・再エネ特措法施行規則第4条または第6条に定める「正当な理由」のいずれかに該当すると貴社が判断した場合
- また、本申込みに関して、以下のことも、併せて同意します。
- ・本申込みを撤回した際に、本申込みの内容の検討等に要した費用を貴社に支払うこと
 - ・本申込みに基づく貴社との契約により受給開始した日から当該契約の廃止日の前日までを除く期間において発生した電力を貴社が無償で受電すること
 - ・電気供給契約に係る低圧電気使用申込書の提出がなされるまでは、本申込みを貴社が受け付けたとしても、再エネ特措法第4条第1項の接続に係る契約の申込みの内容を充足しないとして貴社が取扱うこと

※ご契約者名義変更の場合は、「電力購入契約申込書 兼 系統連系申込書」に関する名義変更申込書をご使用下さい。

①【契約基本情報】

申込種別	<input type="checkbox"/> 新設 <input type="checkbox"/> 設備増設 <input type="checkbox"/> 再使用 <input type="checkbox"/> 設備撤去 <input type="checkbox"/> 単価変更 <input type="checkbox"/> その他（ ）				
契約種別	<input type="checkbox"/> 定額電灯 <input type="checkbox"/> 従量電灯A <input type="checkbox"/> 従量電灯B <input type="checkbox"/> はぴおタイム <input type="checkbox"/> 時間帯別電灯 <input type="checkbox"/> 低圧電力 <input type="checkbox"/> その他（ ）				
発電設備設置場所 (需要場所住所)	(〒 —)				
フリガナ					
ご契約者名義 (※1)	ご契約者ご本人様にてご記入ください				印
お電話番号	電話 () —	携帯 () —			
ご連絡先	<input type="checkbox"/> 発電設備設置場所と同一 (〒 —)				
営業者区分 (※2)	<input type="checkbox"/> 営業者に該当しない		<input type="checkbox"/> 営業者に該当する		
お客さま番号 (新築の場合、記入不要)	日 程	所	番 号		
引込柱					

※1 法人名義でご契約される場合は、法人名称、役職名・代表者氏名をご記入ください。電力受給契約のご名義は、原則電気供給契約のご名義と同一としてください。

※2 営業者とは、株式会社、有限会社等の営利法人、個人商店、個人事務所等のごとで、個人や学校法人、宗教法人、医療法人等の公益法人および地方自治体は該当いたしません。（住居の一部を店舗等として使用している場合は営業者に該当します。）

②【新增設する発電設備の情報】

インバータが2台ある場合は【設備2】にご記入のうえ提出をお願いします。

太陽電池の情報を記載

を添付してください。

認定日				
設備1	公称最大出力	kW		製造者
	太陽電池の種類	太陽電池の交換効率 % (□真性交換効率 □素子交換効率)		
	太陽電池の型式番号			
	インバータ	JET認証番号 <small>※詳細は別紙参照</small>	別紙1-②	型式 <small>※詳細は別紙参照</small>
	定格出力	別紙1-③ kW	製造者	パナソニック エレクトリックワークス株式会社
設備2	公称最大出力	kW		製造者
	太陽電池の種類	太陽電池の交換効率 % (□真性交換効率 □素子交換効率)		
	太陽電池の型式番号			
	インバータ	JET認証番号 <small>※詳細は別紙参照</small>	型式 <small>※詳細は別紙参照</small>	
	定格出力	kW		製造者

※以下は関西電力入連となり、PGSが新型電動方式かつ計器工事以外の工事が無い場合は本申込書の写しの授受をもって受給承諾（接続契約含む）といたします。

○協議結果

- PGSが新型電動方式かつ関西電力の工事が無い場合
(内容不備がある場合は 月 日までに当社は申込代行へ連絡いたします。連絡が無い場合は連系が可能ですので、左記の期日以降に連系いただけます。)
- PGSが新型電動方式かつ関西電力の工事が計器工事のみ ⇒ 計器工事日 月 日まで・未定(後日調整させていただきます。)
(内容不備がある場合は 月 日までに当社は申込代行へ連絡いたします。連絡が無い場合は弊社計器工事日以降に連系いただけます。)
- PGSが従来型電動方式もしくは、新型電動方式で関西電力の工事が計器工事以外あり ⇒ 後日契約のご案内を送付の上、別途工事日を調整させていただきます。

○受付確認 ※②は太陽光10kW未満のみ記入要、④-⑤は太陽光10kW未満以上のみ記入要。

①設備認定通知書に記載の認定日：平成 年 月 日

②受給最大電力 kW ③課税方式：収入金課税・所得課税

④併設別電設備：あり・なし ⑤特例需要場所を適用する・特例需要場所を適用しない

(連絡欄)

申込受領	受給承諾
	新設かつ条件を満たせば発行

No.

③【工事情報】

設置月日 (予定日)	平成 年 月 日	受給開始 希望日	平成 年 月 日
配線方法	余剰配線 / 全量配線 (引込方法 = Y分岐・2引込み)		

④【既設発電設備の情報】

※既存の再エネ発電設備を増設・廃止する場合は記入願います

供給条件	供給電気方式	交流	相	線式	供給電圧	ボルト	
設備認定情報	認定日				認定発電 設備ID		
	発電設備 区分			発電出力	kW	配線方法	余剰配線 / 全量配線

⑤【併設設備(※3)の有無】

※申込理由が設備撤去の場合は記入は不要です。

<input type="checkbox"/> なし	<input type="checkbox"/> あり	コイル・燃料電池・蓄電池・その他()	設置月日	容量	kW
-----------------------------	-----------------------------	---------------------	------	----	----

※3 併設設備とは、エコウィル、エネファーム(燃料電池)、蓄電池等の再エネ発電設備以外の自家発電設備を指します。
これら併設設備の電力系統への連系の申込みがお済みでない場合は、連系申込書を提出してください。

⑥【支払口座情報】

※申込理由が設備撤去・扉変更の場合は記入は不要です。
※私が指定する下記口座に振込めを依頼します。また、振込めと同時に私が受給電力料金を受領したものとします。

銀行等	銀行コード		支店コード		預金種別			口座番号(右詰めでご記入下さい)			
					01 普通(総合) / 02 当座 / 03 貯蓄						
金融機関コード	店番		口座番号(右詰めでご記入下さい)								
	9 9 0 0										
フリガナ											
口座名義(※5)											印

※4 お客さまがゆうちょ銀行口座への振込を希望される場合、通帳2ページの下部に印字している「他金融機関からの振込」口座をご記入願います。
なお、「他金融機関からの振込」口座が印字されていない場合は、ゆうちょ銀行さまへの印字申請書をよろしくお願いいたします。

※5 口座名義(フリガナ)は通帳に印字されている通り記載願います。

⑦【申込代理人情報】

申込代理人名 (会社名)	担当者()				
住所	(〒 -)				
連絡先	電話	()	—	携帯	()

⑧【契約書等の送付先】

※私が指定する下記送付先に契約書等が到着した時点で、私が受領したものとみなします。

系統連系に係る契約の ご案内(接続契約書)	<input type="checkbox"/> ①の発電設備設置場所	<input type="checkbox"/> ①のご契約者さまご連絡先	<input type="checkbox"/> ⑦の申込代理人	<input type="checkbox"/> その他(下欄に記載)
工事費負担金の請求書	<input type="checkbox"/> ①の発電設備設置場所	<input type="checkbox"/> ①のご契約者さまご連絡先	<input type="checkbox"/> ⑦の申込代理人	<input type="checkbox"/> その他(下欄に記載)
電力受給契約のご案内	<input type="checkbox"/> ①の発電設備設置場所	<input type="checkbox"/> ①のご契約者さまご連絡先	<input type="checkbox"/> ⑦の申込代理人	<input type="checkbox"/> その他(下欄に記載)
その他 (住所および宛名)	(〒 -) 宛名:			

【個人情報の取扱い】

弊社では、次の事業において、契約の締結・履行、債権回収および債務の履行、資産・設備等の形成・保全、商品・サービスの開発・改善、商品・サービスに関するダイレクトメール等によるご案内その他これらに付随する業務を行うために必要な範囲内で個人情報を利用いたします。(1)電気事業 (2)熱供給事業 (3)電気通信事業 (4)情報処理および情報提供サービス事業 (5)ガス供給事業 (6)電気機械器具および蓄熱式空調・給湯装置その他の電力需要平準化または電気の効率利用に資する設備の製造、販売、リース、設置、運転および保守 (7)鉄道事業法による運輸事業 (8)不動産の売買、賃貸および管理 (9) (1)から(8)までの事業および関連保全に関するエンジニアリング、コンサルティングおよび技術・ノウハウの販売 (10) (1)から(9)までに附帯関連する事業

また、次の各号に掲げる場合には、必要な範囲内で、個人情報を第三者へ提供することがあります。

(1) 契約者が弊社との電力受給契約を廃止する場合で、かつ弊社以外の電気事業者と特定契約を締結する場合
(2) 再生エネルギーおよび「再生可能エネルギー発電からの電力購入契約要綱」40(2)に基づき、契約者に支払った受給電力料金等について国または費用負担額機関に届出する場合

【任意ご記入欄】 「任意ご記入欄」への記入を望まない場合は、左記口にチェックをつけてください。

新築・既築区分	<input type="checkbox"/> 新築		<input type="checkbox"/> 既築	
太陽光発電設備 の販売業者	新築時	住宅会社名:	既築時	販売業者名:

※ 今後の太陽光発電の動向予測や電気の効率利用等を目的とした統計作業に使用するものであり、ご契約者個人が識別できる情報としては取り扱いませんので、できる限りご記入をお願いいたします。(なお、本欄の記載有無によって、電力受給契約上の取扱いに差は生じません。)

<添付書類>※添付品のみ番号に「○」があるものは不要です

1. 単線結線図 2. 付近見取図(平面図) 3. 保護線電圧降下値一覧表 4. 認定証明書(写) 5. 設備認定通知書(写) 6. 屋内配線の電圧上昇検証計算書
⑦. 構内機器配置図 ⑧. 発電設備の詳細資料 ⑨. 制御電源回路図 ⑩. 個別性能試験成績書 11. その他必要資料(複数台連系試験成績書等) 12. 電気使用申込書

申込者さまの情報

現在地

1 必須

サイバーセキュリティ対策に関する同意事項をご確認のうえ、選択ください。

● 記入にあたってのお願い

1、2

下記をお守りいただき✓を選択して下さい。

- ・弊社製出力制御装置をインターネットに接続する場合は、必ずルーターを利用してください。その際、不正な外部指示や機器の操作の影響が無いように、ルーターのセキュリティやパスワードを適切に設定してください。取扱いの詳細はルーターの取扱説明書を参照してください。
- ・なお、ルータ等のネットワークセキュリティに関する技術情報については、ルーターメーカーにお問合せください。

■サイバーセキュリティ対策に関する同意事項

システム連携技術実行 下のサイバーセキュリティ対策を実施します。

※当申請で、発電設備の新設又は設備変更 (PCS取替) を行われる場合は、以下の対策を実施することに同意願います。上記にあたらぬ場合 (パネル増設など) は、次回設備変更を実施される場合に以下の対策を実施することに同意願います。

1. 外部ネットワークや他ネットワークを通じた発電設備の制御に係るシステムへの影響を最小化するための対策
2. 発電設備の制御に係るシステムには、マルウェアの侵入防止対策
3. 発電設備に関するセキュリティ管理責任者の設置

接続事項欄へセキュリティ管理責任者の【氏名】(連絡先)を入力ください。
入力が無い場合は、セキュリティ管理責任者は発電者と同一とします。

■接続事項

接続事項 (全角)

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

3 発電事業者様をご判断をお願いします。

! 任意

ご接続事項がある場合は、こちらに入力してください。

2 必須

必要な情報がすべて入力されていることを確認の上、「次へ」をクリックしてください。

太陽光発電設備の情報

電力購入契約申込書兼 系統連系に関する申込書（低圧）＜シンセツくん＞

契約基本情報	申込者情報	再エネ発電設備の情報	自家発電設備の情報	技術検討資料	書類の添付	申込内容の確認	申込完了
--------	-------	------------	-----------	--------	-------	---------	------

1 必須

更新区分を選択してください。

受給最大電力

戻る

入力クリア

一時保存

次へ

再エネ発電設備を入力してください。

※再エネ買取制度に基づき設備認定を申請する発電設備内容と一致しているかご確認ください。
※竣工時期が異なる設備は別々にお申込み

2 必須

発電機（パネル）とパワーコンディショナ（PCS）の組み合わせが全て一致するセット数を入力してください。

更新区分	<input type="checkbox"/> 新設・容量変更 <input type="checkbox"/> 廃止		セット数	<input type="text"/>
設備情報 1 発電機	公称最大出力	<input type="text"/> kW	製造者	<input type="text"/>
	太陽電池の種類	<input type="text"/>	型式	<input type="text"/>
	太陽電池の太陽電池	<input type="text"/> %	<input type="checkbox"/> 高性変換効率 <input type="checkbox"/> 実効変換効率	
	太陽電池の型式番号	<input type="text"/>	JET認証番号	<input type="text"/>
定格出力	<input type="text"/> kW	製造者	パナソニック エレクトリックワークス 株式会社	
更新区分	<input type="checkbox"/> 新設・容量変更 <input type="checkbox"/> 廃止		セット数	<input type="text"/>
設備情報 2 PCS	容量最大出力	<input type="text"/> kW	製造者	<input type="text"/>
	太陽電池の種類	<input type="text"/>	型式	<input type="text"/>
	太陽電池の太陽電池	<input type="text"/> %	<input type="checkbox"/> 高性変換効率 <input type="checkbox"/> 実効変換効率	
	太陽電池の型式番号	<input type="text"/>	JET認証番号	<input type="text"/>
定格出力	<input type="text"/> kW	製造者	<input type="text"/>	
更新区分	<input type="checkbox"/> 新設・容量変更 <input type="checkbox"/> 廃止		セット数	<input type="text"/>
設備情報 3 PCS	容量最大出力	<input type="text"/> kW	製造者	<input type="text"/>
	太陽電池の種類	<input type="text"/>	型式	<input type="text"/>
	太陽電池の太陽電池	<input type="text"/> %	<input type="checkbox"/> 高性変換効率 <input type="checkbox"/> 実効変換効率	
	太陽電池の型式番号	<input type="text"/>	JET認証番号	<input type="text"/>
定格出力	<input type="text"/> kW	製造者	<input type="text"/>	

4 必須

太陽電池の型番、種類、変換効率を入力してください。

3 必須

発電機（パネル）の公称最大出力（少数点以下第三位まで）と製造者を入力してください。

5 必須

パワーコンディショナ（PCS）のJET認証番号、定格出力（少数点以下第三位まで）、製造者（認証取得者）を入力してください。

6 設備台数が4台以上ある場合

6 必須

発電設備を4台以上設置する場合は、「設備情報が4台以上ある場合」をクリックし、設備情報を登録してください。

7 必須

入力内容を確認の上、「次へ」をクリックしてください。

戻る

入力クリア

一時保存

次へ

技術検討資料（保護継電器整定値一覧表）

ブラウザの「戻る」「進む」「更新」ボタンは使用しないでください。正常に処理が行われない場合があります。

1 必須

絶縁用変圧器の有無を選択してください。

2 必須

OC付ELCBの極数と素子数を入力してください。
逆接続は「可」を選択してください。

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

絶縁用変圧器 有 無

OC付ELCB 極数 素子数

逆接続 可 不可

※ 本様式は、保護継電器の型式毎に全ての項目を入力してください。
(同一型式を複数台設置される場合(ヒット登録されている場合は)1台のみ入力してください。)

■ PGS1
認証番号: ABC

3 必須

各リレーの検出レベルと検出時限を選択してください。

OFRおよびUFRのタイマーが「0.6秒(固定)」
の場合は、「0.5秒」を選択してください。

保護継電器の種類	申請 整定 値	
	主リレー	タイマー
電力品質	OVR 標準整定値 115V(30VA) 230V(300VA) 検出レベル <input type="text" value="115"/> V	標準整定値 10秒 検出時限 <input type="text" value="1.0"/> 秒
	UVR 標準整定値 80V(30VA) 160V(300VA) 検出レベル <input type="text" value="80"/> V	標準整定値 10秒 検出時限 <input type="text" value="1.0"/> 秒
	CFR 標準整定値 610Hz(発生範囲に無し) 場合③(0.10秒) 検出レベル <input type="text" value="別紙1-④参照"/>	標準整定値 10秒(0.5秒でも可) 検出時限 <input type="text" value="1"/> 秒
	UFR 標準整定値 58.8Hz(発生範囲に無し) 場合③(0.10秒) 検出レベル <input type="text" value="別紙1-⑥参照"/>	標準整定値 10秒(0.5秒でも可) 検出時限 <input type="text" value="別紙1-⑥参照"/> 秒
	RPR ※低電圧入力 標準整定値 発電設備発電出力の5%以下 検出レベル <input type="text" value=""/> W	標準整定値 05秒 検出時限 <input type="text" value=""/> 秒
	UPR ※低電圧入力 標準整定値 最大発電電力の0%以下 検出レベル <input type="text" value=""/> W	標準整定値 05秒 検出時限 <input type="text" value=""/> 秒
能動的方式	方式の種類 <input type="text" value="ステップ注入付周波数フィードバック方式"/>	標準整定値 05秒以内 検出時限 <input type="text" value=""/> 秒以内
	方式の種類 <input type="text" value="電圧位相跳躍検出方式"/>	標準整定値 05秒以内 検出時限 <input type="text" value=""/> 秒以内
自動電圧調整装置 (電圧上昇抑制用(強制))	<input type="checkbox"/> 進相無効電力制御機能 <input type="checkbox"/> 出力制御機能 (有効電力制御)	標準整定値 100秒 検出時限 <input type="text" value=""/> 秒

5 必須

自動電圧調整装置の
機能を選択してください。

4 必須

単独運転防止機能について、方式の種類を選択の上、検出レベルを選択してください。検出レベルについては、メーカー出荷時整定から変更している場合に入力してください。

単独運転防止の検出レベルについては、「±00°」「00%」等と記載されていますが、数値のみ入力してください。

また、検出レベルが「-」の場合は「0」と入力してください。

能動的方式における方式の種類がステップ注入付周波数フィードバック方式(新型能動的方式)の場合は検出レベルの入力は不要です。

6 必須

入力内容を確認の上、「次へ」をクリックしてください。

戻る 入力クリア 一時保存 次へ

- ステップ注入付周波数フィードバック
- 周波数シフト
- スリッパモード周波数シフト
- 有効電力変動
- 無効電力変動
- 電圧変動
- 位相シフト
- 次数間電圧注入
- その他

！ 任意

複数台PCSを設置し、集合版で配線を結集している場合など、本計算書の様式で計算できない場合は、チェックして次に進んでください。計算書は別途作成して添付してください。

以下に該当する場合は、左の口をチェックして次に進んでください。

- 本計算書では電圧上昇値が正しく計算できないため、計算書を別途添付する。（集合住宅等で複数買取契約が混在する場合等）
- 同容量発電設備の取替など数値値に変更がないため、計算書の入力が必要ない。
- 発電設備を全く除去するため、計算書の入力が必要ない。

* 別紙1「設置中の発電設備と発電設備の接続関係」の欄で、本計算書の様式では電圧上昇値を正しく計算できない場合は「本計算書には入力せず」に設定してください。

※ 増設の場合で、既設のパワーコンディショナ(PCS)が設置されている場合は、設備全体での電圧上昇計算が必要となります。

設置台数が5以下

設置台数が4台以上の場合

a. K1

電圧方式が単相3線式の場合は 1※1、単相2線式100Vまたは単相3線式200Vの場合は 2、三相の場合は3※2

※1 電圧値と電圧との電圧を求めるとはしている。

電圧方式 **1**

b. 発電電流 I_g

【単相2線式(100Vの場合)】

【単相3線式及び単相2線式(200Vの場合)】

【三相の場合】

発電電流 I_g = 発電容量 P_g(W)÷1000V/1.05V

発電電流 I_g = 発電容量 P_g(W)×1000W/310V

発電電流 I_g = 発電容量 P_g(W)×1000W/(√3×210V)

発電容量(PCS容量) P1	別紙1-③参照	発電電流 I _g 1	=		A	②b 1
発電容量(PCS容量) P2		発電電流 I _g 2	=		A	②b 2
発電容量(PCS容量) P3		発電電流 I _g 3	=		A	②b 3
発電容量(PCS容量) P _Σ		発電電流 I _{gΣ}	=		A	②b

c. 引込口配線の抵抗値 R_a

■引込口配線の抵抗値 R_a.....

電線径

電線太さ **3**

ケーブル径(φ/km) (1)

直長(m) (2)

抵抗値(Ω) (3)=(1)×(2)÷1000

引込口配線の抵抗値 R_a (Ω)

■屋内配線の抵抗値 R_b.....

電線径

電線太さ **4**

ケーブル径(φ/km) (1)

直長(m) (2)

抵抗値(Ω) (3)=(1)×(2)÷1000

屋内配線の抵抗値 R_b (Ω)

1 必須

電圧方式を選択してください。
単相2線式200V

電圧方式

b. 発電電流

【単相2線式100V】

【単相3線式100V/200V】

【単相2線式200V】

【三相200V】

2 必須

発電容量 (PCS容量) を入力してください。
(小数点以下第一位まで)

3 必須

引込口配線の電線径の太さを選択の上、直長を入力してください。

引込口配線の抵抗値 R_a (Ω)

4 必須

屋内配線の電線径の太さを選択の上、直長を入力してください。

屋内配線の抵抗値 R_b (Ω)

引込口配線の抵抗値 R_a

電線径 (φ/km)	抵抗値 (Ω/km)
2.0mm	5.650
2.5mm	3.250
3.2mm	2.310
5.5sq	3.330
8sq	2.310
14sq	1.300
25sq	0.824
35sq	0.487

【単相3線式及び単相2線式200Vの場合】 ----- 発電電流 I_g = 発電容量 P(kW)×1000W/210V
 【三相の場合】 ----- 発電電流 I_g = 発電容量 P(kW)×1000W/(√3×210V)

発電容量(PCS容量) P1	kW	発電電流 I _g 1	=		A	-----	②b	1
発電容量(PCS容量) P2	kW	発電電流 I _g 2	=		A	-----	②b	2
発電容量(PCS容量) P3	kW	発電電流 I _g 3	=		A	-----	②b	3
発電容量(PCS容量) P _t	kW	発電電流 I _g t	=		A	-----	②a	

c. 引込口配線の抵抗値 R_a
 ■引込口配線の抵抗値 R_a.....
 ■屋内配線の抵抗値 R_b.....
 引込口配線-屋内配線(Ω)

電線路	A	B	C	D	種類	(Ω/km)
電線太さ						
心太径(φ)(mm)	(a)					
互長(m)	(b)					
抵抗値(Ω)(a)×(b)×(2V/1000)						

1 必須
PCSのAVR整定値を
選択してください。
 原則、計算値の直近上位の値を選択してください。ただし、屋根貸しの場合等、全量配線のY分岐で、発電事業者さまと需要場所のお客さまが異なる場合は直近下位の値を選択してください。

109.0V
 107.0
 107.5
 108.0
 108.5
 109.0
 109.5
 110.0
 110.5
 214.0
 215.0
 216.0
 217.0
 218.0
 219.0
 その他

ご注意ください
電圧上昇値(ΔVt)が標準電圧の2%
(100Vの場合は2V、200Vの場合は4V)
を超える場合は、配線の選定見直しを
検討してください。

d. 電圧上昇値 V
 $\Delta V_a = \frac{K1(\text{D}) \times I_g(\text{Qa}) \times R_a(\text{Qa})}{V}$
 $\Delta V_b = \frac{K1(\text{D}) \times I_g(\text{Qb}) \times R_b(\text{Qb})}{V}$
 $\Delta V_t = \Delta V_a + \Delta V_b$

ΔV_a	V	ΔV_{b1}	V	ΔV_{t1}	V
		ΔV_{b2}	V	ΔV_{t2}	V
		ΔV_{b3}	V	ΔV_{t3}	V

e. AVRの整定値

PCS1での電圧値		
PCS1でのAVR整定値	その他の場合	
PCS2での電圧値		
PCS2でのAVR整定値	その他の場合	
PCS3での電圧値		
PCS3でのAVR整定値	その他の場合	

2 必須
入力内容を確認の上、「次へ」
をクリックしてください。

戻る 入力クリア 一時保存 **2 次へ**

Copyright©1995-2014 KEPCO THE KANSAI ELECTRIC POWER CO., INC. All Rights Reserved.
 Eメールサイト | 関西電力ウェブサイトのご利用について | 個人情報保護方針

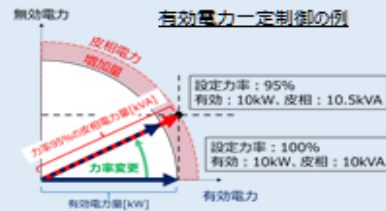
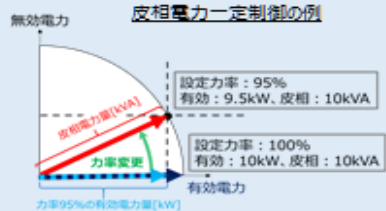
設備容量等の技術的確認資料

契約者名: _____

低圧太陽光発電設備の力率一定制御の設定(※電線から見て進相95%設定)が必要です。
 パワーコンディショナー(以下、「PCS」と記載)の力率一定制御の採用に伴い、設定力率における皮相電力(kVA)を用いて設備構築を行います。本様式に必要事項を記載いただき、申請時に添付ください。なお、本様式の入力不備より設備設計誤り、回答遅延等が発生する場合があります。

※ 力率一定制御の設定については、系統連系規程-2016(2017進相版)の中で規程されています。

力率一定制御とは、出力に対し一定比率で無効電力を注入する運転方式です。PCSには、「有効電力一定」及び「皮相電力一定」で制御する機種があります。皮相電力を増やす量は機種によってまちまちですので、詳細はメーカーさまへご確認ください。
 設備構築に流れる電流量を元は賄いますが、電流量は皮相電力に比例するものですので、皮相電力の確認が必要となります。



下欄へ設置するPCS(既設含む)の情報を記載ください。

- ※ 力率一定制御機種の有無、力率100%、95%における容量(kW, kVA)は、仕様書やPCS製造メーカーさまに確認いただき、確定な値をご入力お願いします。
- ※ 設定力率欄を「95%」、「力率設定変更の可否不明、後日報告」を選択された場合、「力率95%における容量(kVA)」を必ずご記入ください。
- ※ 設定力率欄を「力率設定変更の可否不明、後日報告」を選択された場合、お客さま設備の竣工連絡まで本様式の添書えが必須です。なお、添書えがない場合、進捗できない可能性があります。また、添書えによって「力率95%における容量(kVA)」が変更になる場合、工事変更、負担金積算等が発生する場合があります。
- ※ 下欄の「状況」を選択すると黄色になる入力欄は、入力必須箇所となります。

システム・配線番号入力画面や電圧上界の簡易計算画面に入力する機種番号と揃えてください

状況	設定力率(%)	力率100%における容量(kW)	[力率一定前併用時] 力率95%における容量(kVA)	備考等
例 新設	95%	10	10.53	概数ある場合、配線番号等を入れて概算に活用ください
PCS1 新設	別紙1_⑦参照	別紙1_⑧参照	別紙1_⑨参照	
PCS2				
PCS3				
PCS4				
PCS5				
PCS6				
PCS7				
PCS8				
PCS9				
PCS10				
PCS11				
PCS12				
PCS13				
PCS14				
PCS15				
PCS16				
PCS17				
PCS18				
PCS19				
PCS20				
合計値		0.00	0.00	

出力制御機能付PCSの仕様確認依頼書

1 発電所名 ※発電所名が無い場合は、発電事業者名を記載	
2 出力制御スケジュール運用方法 (いづれか選択してください)	<input checked="" type="radio"/> 更新スケジュール(インターネット回線有)(原則こちらを選択)※4 <input type="radio"/> 固定スケジュール (インターネット回線なし) ※原則、更新スケジュールを選択。 固定スケジュールは山間部等でインターネットが構築できない場合のみ選択が可能です。その場合、連系立会が必要。なお、「ノンフォーム型接続」では選択できません。 ※更新スケジュールを選択された方で、発電開始当初からインターネット環境の構築が困難な場合は、下記の「固定スケジュール」で発電開始し、後日更新スケジュールに変更を選択してください。その場合も、連系立会が必要。 <input type="checkbox"/> 固定スケジュールで発電開始し、後日更新スケジュールに変更

3 発電所ID 新規発行必要数 (設置される出力制御ユニットの台数と同等の数を記載下さい。)	(個)
--	-----

4.PCS等系列単位の諸元一覧 ※組合せのパターンが複数ある場合は行を分けてください。

設備区分	出力制御ユニット番号 (発電所ID発行単位) [台目]	契約容量 [kW]	適用ルール ※1	PCS番号	PCS容量[kW]		パ ^レ 補容量[kW]		出力制御機能付PCS ※3 メーカー名・型式 (機器構成単位で記載) ※出力制御ユニットの型式を登録願います。記載する型式等が不明の場合は製造メーカーさまへご確認下さい	備考 ※出力制御機能以外の仕様変更 (連系協議関連事項のみ)※2 など
					変更前	変更後	変更前	変更後		
									PCS狭義 (メーカー) (型式) パナソニック エレクトリックワークス株式会社 別紙1-①参照 出力制御ユニット (メーカー) (型式) パナソニック エレクトリックワークス株式会社 電力計測制御(電力検出)ユニット品番	
									PCS狭義 (メーカー) (型式) 出力制御ユニット (メーカー) (型式)	
									PCS狭義 (メーカー) (型式) 出力制御ユニット (メーカー) (型式)	
									PCS狭義 (メーカー) (型式) 出力制御ユニット (メーカー) (型式)	
									PCS狭義 (メーカー) (型式) 出力制御ユニット (メーカー) (型式)	

出力制御機器は広義認証取得済みの機器をご使用ください。
 24年度 eneplat(LJRE32C/3HC)と
 25年度 バリコン(VBPC244/55GM4(T,H)、VBPC230/40/55NC4)
 の組合せの場合、個別協議となります。別紙2をご確認ください。

- ※1 出力制御の適用ルールを記載 (対象外、旧、新、無制限・無補償のいずれかを記載) してください。
- ※2 出力制御機能以外の仕様変更 (連系協議関連事項のみ) がある場合は資料を添付してください。
(連系協議での取決事項等から逸脱していることが確認された場合は、保安上の問題から発電停止に向けた調整をさせていただくことがあります)
- ※3 出力制御機能付PCSの出力変化時間は**1.0分**に設定してください。
- ※4 **出力制御機能付PCSの設置及び設定 (インターネット回線構築を含む) は発電開始までに実施ください。弊社にて設置完了(アクセスログ)が確認出来ない場合、連系開始をお断りする場合がございます。**
 ただし、住宅新築や転居などやむを得ない理由により、インターネット回線構築が発電開始時に間に合わない場合で、必ず固定スケジュールを設定してください。その場合、連系立会が必要となります。

【関西電力送配電記入欄】	
--------------	--

別紙1

※認証切れの品番を連系申し込みする際は、製造年月日証明書を添付してください。

機種別整定値一覧

	①型式	②認証番号	③定格出力	④OFR	⑤UFR	⑥自動電圧調整装置	⑦設定力率	⑧力率100%時の容量	⑨力率95%時の容量	⑩検出レベル	
屋内用集中型	VBPC230NC3	MP-0207	3.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	3.0kW	3.157kVA	8°
	VBPC240NC3	MP-0206	4.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.0kW	4.210kVA	8°
	VBPC255NC3	MP-0205	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
	VBPC230NC4	MP-0220	3.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	3.0kW	3.158kVA	8°
	VBPC240NC4	MP-0219	4.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.0kW	4.210kVA	8°
	VBPC255NC4	MP-0218	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
屋外用集中型	VBPC255GS2(S)	MP-0189	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
屋内屋外兼用マルチ型	VBPC244GM2(S)	MP-0187	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.4kW	4.7kVA	8°
	VBPC255GM2(S)	MP-0188	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
	VBPC244GM3T	MP-0204	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.4kW	4.7kVA	8°
	VBPC255GM3T	MP-0202	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
	VBPC255GM3H	MP-0203	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
	VBPC244GM4	MP-0215	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.4kW	4.63kVA	8°
	VBPC255GM4	MP-0214	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
	VBPC244GM4T	MP-0212	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.4kW	4.63kVA	8°
	VBPC255GM4T	MP-0211	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.789kVA	8°
	VBPC255GM4H	MP-0213	4.4kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	4.4kW	5.789kVA	8°
パワステS+	LJRC41 / 42	MD-0038	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
V2H蓄電eneplat (22年度モデル)	LJRE31B / 32B	MD-0058	6.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	6.0kW	6.3kVA	8°
V2H蓄電eneplat (24年度モデル)	LJRE32C / 3HC	MD-0065	6.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	6.0kW	6.3kVA	8°
創蓄連携システムT	LJPB32D	MD-0078	5.5kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	5.5kW	5.8kVA	8°
産業用蓄電システム 単相連系タイプ(V2X対応)	LJPCT2 (組合せ品番: XLJVL00AE パッケージ型番: PLJ-PCT2)	MD-0062	6.0kW	61.2Hz	57.0Hz	2秒	進相無効電力制御・ 出力制御機能(有効電力制御)	95%	6.0kW	6.3kVA	8°

※パワステS+ : パワステS+単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池用コンバータ+蓄電池を接続する場合は、パワステ用一覧表を参照ください。

※V2H創蓄eneplat : パワステーション単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池用コンバータ+蓄電池を接続する場合は、パワステ用一覧表を参照ください。

※創蓄連携システムT : パワステーション単体設置(蓄電池なし)の場合。蓄電池を接続する場合は、パワステ用一覧表を参照ください。

- ①型式 設置するパワコン品番を記入してください
- ②認証番号 仕様書の取得認証のページの「ET認証」の「認証登録番号」を参照
- ③定格出力 仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照(力率100%時の値を記入)
- ④⑤OFR、UFR 仕様書の保護機能のページの「OFR」「UFR」の欄を参照
- ⑥自動電圧調整装置 仕様書の定格仕様のページの「電圧上昇抑制制御」を参照
- ⑦設定力率 電力会社の指示に従ってください。整定範囲は仕様書の定格仕様のページの「出力基本波力率」の欄を参照。
- ⑧力率100%時の容量 仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照(力率100%時の値を記入)
- ⑨力率95%時の容量 仕様書の定格仕様のページの「定格出力」の欄を参照(力率95%時の値を記入)

別紙2

24年度モデルeneplatと25年度モデルパワーコンディショナの組合せの場合、以下ご参考いただきご記入ください。

品番 組合せ		eneplat品番: LJRE32C/LJRE3HC パワコン品番:VBPC255GM4T、VBPC255GM4H、VBPC244GM4T、 VBPC255GM4、VBPC244GM4 VBPC255NC4、VBPC240NC4、VBPC230NC4
系 統 連 系 申 請 記 載 内 容	制御UT	BLJNR01D
	通信/ ユーザインター フェース	(UT1) MKN713、MKN713050、MKN704、 MKN704050、MKN705 (UT2) MKN714、MKN714050、MKN706、 MKN706050、MKN707 ご採用品番いずれか記載
	計測UT	(UT1) MKN7300S1 + MKN7300S2、 MKH73001S1 + MKN7300S2、 NKH73002S1 + MKN7300S2 (UT2) MKN7360S1、MKN7350S1、MKN733 ご採用品番いずれか記載