

系統連系申請参考資料

(九州電力)

パワーステーション

※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ひいたします。

※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。

パナソニック株式会社

九州電力送配電株式会社 御中

発電量調整供給兼基本契約申込書

発電量調整供給等に関する契約について、貴社の託送供給等約款を承認のうえ、以下のとおり申込みます。
なお、受電側接続検討申込書および回答書内容を前提として申込みます。

1. 発電契約者等

発電契約者名	名称 : 役職 : 氏名 : 住所 : 〒	
連絡者名 (事務的内容と技術的内容で別の方への連絡をご要望の場合は併記ください)	名称及び所属 : 氏名 : 住所 : 〒 電話 : E-mail :	

2. 申込内容

発電量調整供給の開始希望日	別紙のとおり	
受電地点ごとの事項		
申込内容	申込件数	
地点の追加	設備新設	件
	契約開始	件
契約受電電力の変更		件
地点の削除	契約廃止	件
	設備撤去	件
契約受電電力の変更を伴わない設備変更		件
その他の変更 ()		件
特記事項		

本申込書を受領する一般送配電事業者又は配電事業者は、発電量調整供給等の申込みおよび実施に際して得た情報を、託送供給等を実施する目的以外に使用いたしません。

ノンファーム型接続の参加の参加条件として、以下に同意する（10kW未満を除く）

- ・本契約を締結することで、容量市場及び需給調整市場に参加できない場合は、これを容認する
- ・流通設備を停止して、保守点検や設備改修等を実施する場合は、「ノンファーム型接続」により接続された発電設備を優先的に抑制する

発電量調整供給兼基本契約申込書別紙【発電場所の概要】

(カタカナ)※全角 発電者の名称及び発電所名						
受電地点特定番号*半角22桁						
供給地点特定番号*半角22桁						
発電場所住所		〒	-			
受電地点 (財産責任分界点)						
申込内容		(選択して下さい)				
発電量調整供給開始希望日		●●●●年●●月●●日				
(アクセス設備の運用開始希望日 ※) ※送電設備を新設する場合のみ記載 託送供給等約款における発電者に関する事項について承諾いただいているか		●●●●年●●月●●日				
		(選択して下さい)				
契約受電電力	受電電力	今回 :	kW	従来 :	kW	
	受電電気方式	今回 :		従来 :		
	受電電圧	今回 :	V	従来 :	V	
	計量電圧	今回 :	V	従来 :	V	
同時最大受電電力		今回 :	kW	従来 :	kW	
予備送電 サービスA	契約電力	今回 :	kW	従来 :	kW	
	受電電圧	今回 :	V	従来 :	V	
	計量電圧	今回 :	V	従来 :	V	
予備送電 サービスB	契約電力	今回 :	kW	従来 :	kW	
	受電電圧	今回 :	V	従来 :	V	
	計量電圧	今回 :	V	従来 :	V	
発電設備容量(合計)		今回 :	kW	従来 :	kW	
発電者窓口 連絡先		会社・所属				
		住所	〒	-		
		氏名			電話番号	
		E-mail				
工事費負担金	請求書の 宛名	(選択して下さい)				
	請求書の 送付先	(選択して下さい)				
系統連系受電サービス料金 請求先		会社・所属				
		住所	〒	-		
		氏名			電話番号	
		E-mail				
主任技術者名 連絡先		会社・所属				
		氏名			電話番号	
発電種類(新設)		太陽光+蓄電池	発電種類(既設)	なし		
発電B Gコード			系統コード			
固定価格買取制度の利用有無		(選択して下さい)				
F I P制度の利用有無		(選択して下さい)				
事業計画認定日 ※F I T制度またはF I P制度の利用が「有」の場合のみ記載		●●●●年●●月●●日				
揚水・蓄電池特措の適用有無		有				
本申込に関連する接続検討回答書 (又は要否確認回答書)の 日付・管理番号		●●●●年●●月●●日 (管理番号: ●●●●)				
接続供給申込み提出有無		(選択して下さい)				
その他特記事項						

電力系統への発電設備の連系に関する申込みについて (F I T認定設備用)

貴社電力系統への発電設備を連系いたしたく、「再生可能エネルギー発電設備からの電力受給契約要綱」、「電力品質確保に係る系統連系技術要件ガイドライン」、「電気設備の技術基準の解釈」及び貴社の「託送供給等約款」等を了承のうえ、下記のとおり申込みます。なお、申込手続きは下記の申込代行者に委託します。

また、以下のいずれかに該当する場合、本申込みは撤回するものとし、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、当該契約が貴社によって解除されることに同意します。

- ・再生可能エネルギー電気の利用の促進に関する特別措置法（以下「再エネ特措法」という。）第9条に基づき経済産業大臣から受けた事業計画認定の効力が失われた場合
- ・貴社が再エネ特措法施行規則第14条に定める「正当な理由」のいずれかに該当すると判断した場合
- ・受給開始希望日を経過してもなお電気の供給を開始しない場合（ただし、特段の理由があると貴社が認めた場合を除きます。）
- ・貴社が「再生可能エネルギー発電設備からの電力受給契約要綱」に基づき算定した発電設備の系統連系に必要な費用を貴社の定める支払期日までに支払わない場合

なお、ノンファーム型接続が適用となる場合においては、以下の内容にも同意します。

- ・容量市場及び需給調整市場に参加できない場合は、これを容認します
- ・流通設備を停止して保守点検や設備改修等を実施する場合は、「ノンファーム型接続」により接続された発電設備を優先的に抑制することに同意します

申込先事業所	事業所		
ご契約者氏名 (発電者氏名)	(印)		
ご契約者住所 (発電者住所)	(TEL)		
発電所名			
発電場所住所	(〒)	電柱番号	
受電地点特定番号	現場に応じて選択		
お申込内容	新設・再点 ^{注1} ・発電設備の変更・撤去・名義変更		
発電設備の種類・出力	種類 [同期・誘導・直流] 種別 [太陽光・風力・中小水力・地熱・バイオマス・蓄電池・燃料電池] 定格出力 ^{注2} kW		
希望日 (連系・変更・撤去)	年 月 日	(連絡者) (住所 (TEL (メールアドレス))	

九州電力送配電への逆潮流 [有 · 無]

- (注) 1. 設備残置のまま解約していた発電設備を再開する場合。
 2. 定格出力については、逆変換装置使用の場合、逆変換装置出力（インバータ出力）と発電設備出力のいずれか小さい方の出力を記入。

[添付資料] 各 1 部 (正)

様式	添付資料	新設発電設備の変更	再点名義変更
様式 1-1	発電設備運転状況	<input type="radio"/> ^{注1}	
様式 1-2	系統連系資料（太陽光発電）	<input type="radio"/>	
様式 1-3	系統連系資料（太陽光発電以外）	<input type="radio"/> ^{注2}	
	系統連系資料（太陽光発電・蓄電池設備同時併設）	<input type="radio"/> ^{注2}	
様式 1-4	保護装置関連設備チェックリスト	<input type="radio"/> ^{注3}	
様式 1-5	系統保護装置整定値検討データ、連絡体制	<input type="radio"/>	<input type="radio"/> ^{注4}

（注）1. 様式 1-1 は、低圧連系のうち、F I T 認定を受けた太陽光、風力、中小水力、地熱、バイオマス発電設備を単独で連系する場合は、提出不要です。

2. 蓄電池の申込みについて、蓄電池単独で申込む場合は、様式 1-3（太陽光発電以外）を提出してください。

1つ目、2つ目の選択肢

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下さい。
その際、不正な外部指示や機器の操作の影響が無いよう、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、ルーター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。

3つ目の選択肢

- ・発電事業者様がご判断をお願いします。
現場に即して✓を選択してください。必要に応じて氏名を記入してください。

てください。
あわせて提出してください。
ム仕様書」、「代表試験
ください。

1. サイバーセキュリティ対策（お申込者さまにて記入）

対策	<input type="checkbox"/>	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対策を講じている。
	<input type="checkbox"/>	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を講じている。
	<input type="checkbox"/>	発電設備に関するセキュリティ管理責任者は、発電者情報と同一である。 ※同一ではない場合（氏名：_____ 連絡先：_____）

《九州電力送配電記入欄》

--	--	--

【個人情報の利用目的】

当社が取り扱う個人情報は、当社定款記載の次の事業において、契約の締結・履行、資産・設備等の形成・保全、商品・サービスの開発・改善、当社および当社グループ会社の商品・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実施するために必要な範囲内で利用させていただきます。

- (1) 電気事業
- (2) 電気通信事業
- (3) 不動産の売買、賃貸借及び管理
- (4) 前各号に付帯関連する業務

【個人情報の共同目的】

項目	
共同利用する者の範囲	<ul style="list-style-type: none">○ 当社は以下の者との間でお客さまの個人情報を共同で利用することができます(注1)。<ul style="list-style-type: none">・ 小売電気事業者(注2)・ 一般送配電事業者(注3)・ 電力広域的運営推進機関(注4)・ 需要抑制契約者(注5)・ 配電事業者(注6)
共同利用の目的	<ul style="list-style-type: none">① 託送供給契約又は発電量調整供給契約（以下「託送供給等契約」といいます。）の締結、変更又は解約のため② 小売供給契約（離島供給及び最終保障供給に関する契約を含む。）又は電気受給契約（以下「小売供給等契約」といいます。）の廃止取次(注7)のため③ 供給(受電)地点に関する情報の確認のため④ 電力量の検針、設備の保守・点検・交換、停電時・災害時等の設備の調整の調査その他の託送供給等契約に基づく一般送配電事業者の業務遂行のため⑤ ネガワット取引に関する業務遂行のため
共同利用する情報項目	<ul style="list-style-type: none">① 基本情報：氏名、住所、電話番号及び小売供給契約等の契約番号② 供給(受電)地点に関する情報：託送供給等契約を締結する一般送配電事業者の供給区域、離島供給約款対象、供給(受電)地点特定番号、託送契約高情報、電流上限値、接続送電サービスメニュー、力率、供給方式、託送契約決定方法、計器情報、引込柱番号、系統連系設備有無、託送契約異動年月日、検針日、契約状態、廃止措置方法③ ネガワット取引に関する情報：発電販売量、需要調達量、需要抑制量、ベースライン(注8)
共同利用の管理責任者	<ul style="list-style-type: none">① 基本情報：小売供給等契約を締結している小売電気事業者（但し、離島供給又は最終保障供給を受けている需要者に関する基本情報については、一般送配電事業者）② 供給(受電)地点に関する情報：供給(受電)地点を供給区域とする一般送配電事業者③ ネガワット取引に関する情報：需要抑制契約者

(注1) 当社は、共同利用の目的のために必要な範囲の事業者に限定してお客様の個人情報を共同利用するものであり、必ずしも全ての小売電気事業者、一般送配電事業者及び需要抑制契約者との間でお客さまの個人情報を共同利用するものではありません。

(注2) 小売電気事業者とは、電気事業法（昭和39年7月11日法律第170号）第2条の5第1項に規定する登録拒否事由に該当せず、小売電気事業者として経済産業大臣の登録を受けた事業者（電気事業法等の一部を改正する法律（平成26年法律第72号）の附則により、小売電気事業者の登録を受けたとみなされた事業者を含みます。）をいいます（事業者の名称、所在地等につきましては、資源エネルギー庁ホームページをご参照ください）。

(注3) 一般送配電事業者は、北海道電力ネットワーク株式会社、東北電力ネットワーク株式会社、東京電力パワーグリッド株式会社、中部電力パワーグリッド株式会社、北陸電力送配電株式会社、関西電力送配電株式会社、中国電力ネットワーク株式会社、四国電力送配電株式会社、九州電力送配電株式会社及び沖縄電力株式会社をいいます。

(注4) 電力広域的運営推進機関とは、電気事業法第28条の4の規定に基づき、電気事業の広域的運営を目的に設置された認可法人をいいます。当該機関の詳細については、電力広域的運営推進機関のホームページを参照ください。

(注5) 需要抑制契約者は、一般送配電事業者たる会員との間で需要抑制量調整供給契約を締結している事業者（契約締結前に事業者コードを取得している事業者を含みます）をいいます（事業者の名称、所在地等につきましては電力広域的運営推進機関のホームページをご参照ください）。

(注6) 配電事業者の名称、所在地、代表者の氏名については、資源エネルギー庁のホームページをご参照ください。

(注7) 「小売供給等契約の廃止取次」とは、お客様から新たに小売供給等契約の申込みを受けた事業者が、お客様を代行して、既存の事業者に対して、小売供給等契約の解約の申込みを行うことをいいます。

(注8) ベースラインとは、需要抑制要請がなかった場合に想定される電力消費量をいいます。

ご契約名義 :

□ : お客様記入欄

系統連系資料(太陽光発電)

① 発電設備諸元(パワコンを複数台取付ける場合は、様式 1-2(別紙)も諸元を記入の上、添付のこと)

メー カ 名	パナソニック株式会社	J E T 認証登録番号	別紙1-②	
型 式	別紙1-①			
電 気 方 式	単相2線式 ^(注1) (接地方式:)	出力制御装置	メーカー	パナソニック株式会社
定格電圧	0.202 [kV]	逆変換装置	種類(制御方式)	自励式電圧型 電流制御方式
定格出力(パワコン) ^(注2)	別紙1-③ [kW]		過電流制限値	別紙1-⑥ [%]
発電設備定格出力(パワル)	太陽電池出力 [kW]		突入電流値	なし [A]
力率一定制御機能	□ 皮相電力一定制御 別紙1-⑦ □ 有効電力一定制御	電圧上昇抑制機能	調整可能範囲	107~113 [V]
設定力率	別紙1-⑤ [%]		申請整定値	109 [V]
力率運転可能範囲	別紙1-⑧ [%]	蓄電池定格出力 ^(注4)	別紙1-⑭ [kW]	
最大出力(注3)	別紙1-③ [kW]			
商用側との絶縁方式 ^(注5) ※三相3線式の場合	□ 絶縁トランス設置 □ 絶縁トランス内蔵型			

注1: 三相3線式の場合は、接地方式を記載するとともにパワコンの仕様及び主回路構成の分かる仕様書または技術資料を添付のこと。
(接地方式がない場合は、「-」で可)

注2: 力率1時の定格出力を記入のこと

注3: 最大出力は、仕様書やPCS製造メーカーに確認の上、誤りがないように設定力率時のパワコン出力を記入のこと。

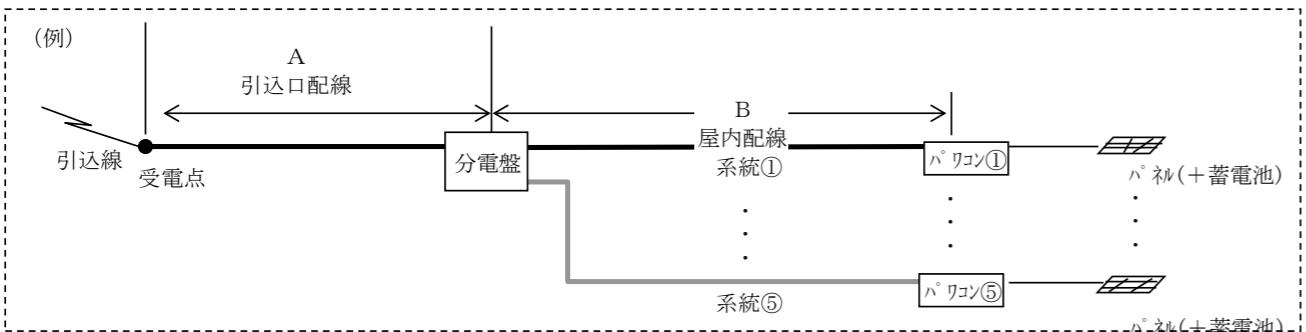
(例) <皮相電力一定制御の場合> (パワコン容量<パネル容量)
10.000kVA (設備容量) × 0.95 (設定力率) = 9.500kW (設定力率における最大出力) ⇒ 9.500kWを入力
<有効電力一定制御の場合>
10.000kVA (設備容量) = 10.000kW (設定力率における最大出力) ⇒ 10.000kWを入力

注4: パワコンの負荷側に太陽光と蓄電池を同時併設する場合に入力のこと。

注5: 三相3線式では、商用側(電力会社低圧系統)に連系する場合、絶縁トランスの設置が必要。

② 引込口配線及び屋内配線の諸元

	線種	サイズ	距離	最大出力
A 引込口配線(受電点～配電盤)			m	kW
B 屋内配線(配電盤～パワコン) 系統①			m	kW
〃 系統②			m	kW
〃 系統③			m	kW
〃 系統④			m	kW
〃 系統⑤			m	kW



注1: 既設設備についても記入のこと。

注2: 最大出力は、①注3を参考にパワコン出力(力率設定時)を記入のこと。

※ 電気ご使用申込書およびお客様設備工事設計図(完成図)兼施工証明書など屋内配線諸元を記載した資料がある場合は、その資料を添付することで代用可。

※ 分電盤以降が複数の系統に分かれて発電機が接続されている場合は、各々の系統の配線諸元について記入のこと。

※ また、系統が多いなど上記の記入欄に記載できない場合は、屋内配線諸元を記載した資料を添付のこと。

③ 保護協調チェックリストおよび保護继電器整定値一覧表

保護继電器等	リレー		タイマー		相数	電力記入欄
	申請整定値	推奨整定値 [整定範囲]	申請整定値	推奨整定値 [整定範囲]		
構内 事 故 お 客 さ ま 逆 潮 流 な し お 客 さ ま 單 独 運 転 防 止 逆 潮 流 あ り	過電流要素付 漏電遮断器 OC付ELCB ^(注1)	メーカー名: _____ 型式: _____ 定格電流: _____	極数素子数: _____ P _____ E 逆接続(可・不可): _____	一	適・否	
過電圧 O V R	115V	115% [110~120%]	1.0秒	1.0秒	2	適・否
不足電圧 U V R	80V	80% [80~90%]	1.0秒	1.0秒 [0.5~2.0秒]	2	適・否
周波数低下 U F R	別紙1-⑨	57.0Hz [57.0~59.4Hz]	別紙1-⑬	2.0秒 [0.5~2.0秒]	1	適・否
逆電力 R P R		発電設備定格出力 の5%程度		0.5秒		適・否
不足電力 U P R ^(注4)		最大受電電力の 3%程度		0.5秒 [0.2~0.5秒]		適・否
不足電圧 U V R ^(注4)		80% [80~90%]		1.0秒 [0.5~2.0秒]		適・否
周波数上昇 O F R	別紙1-⑩	61.2Hz [60.6~61.8Hz]	1.0秒	1.0秒 [0.5~2.0秒]	1	適・否
受動式 ^(注2)	方式: 電圧位相跳躍検出方式 整定値: 別紙1-⑪	検出: 0.5秒 保持: 5.0秒		検出时限0.5秒 保持时限5~10秒	一	適・否
能動式 ^(注3)	方式: ステップ注入付周波数フィードバック方式 整定値: 別紙1-⑫	瞬時	瞬時	一	適・否	
並列時許容周波数	別紙1-⑯	60.1Hz [60.1~		一	適・否	
復電後遮断機投入防止	300秒	300秒以上		一	適・否	
事故時運転継続(FRT)要件適用の有無	有	無				
その他、協議・連絡事項						

注1: 逆接続可能型であること。また、パワコンから引込口間に複数設置する場合は、引込口側のものを記載する。

注2: J E T 認証登録番号が「MP」で始まる場合は、タイマーの申請整定値の保持时限は「一」で適とする。

注3: J E T 認証登録番号が「MP」で始まる場合は、タイマーの申請整定値は「瞬時」で適とする。

注4: 単独運転検出機能を有する場合、省略可。

④ 技術資料(設備に合わせて資料添付のこと) ※全ての申込みにおいて添付のこと。

資料名	備考	添付チェック
単線結線図 [※]	解説箇所(遮断器種別・容量)、パワコン、分電盤、負荷、計器、変圧器等が明記されたもの	□
O C付ELCBのカタログ等 [※]	極数素子数及び逆接続可・不可が明記されたもの	□
J E T 認証証明書(写)	J E T 認証品の場合	□
・発電設備の仕様書 ・システム仕様書 ・代表機試験成績書 ・実機(個別)試験成績書	J E T 非認証品の場合	□
パワコンの仕様及び主開路構成の分かる仕様書または技術資料	発電設備の電気方式が三相3線式の場合	□
その他	その他、必要な書類の提出がある場合	□

設 備 諸 元 [低圧太陽光発電] ^{※1}

發電設備全般

※パソコンの負荷側に太陽光と蓄電池を同時併設する場合も当様式での提出可

等項目		No.1				
発電設備全般	JET 認証登録番号	別紙1-②				
	メ 一 力 一	パナソニック株式会社				
	型 式	別紙1-①				
	電 気 方 式 ※ 2	単相2線式				
	出力制御装置	メーカー	パナソニック株式会社			
		型 式	電力検出ユニット品番			
	既 設 ・ 新 設 の 別	既設・新設	既設・新設	既設・新設	既設・新設	既設・新設
	定 格 電 壓	0.202 kV	kV	kV	kV	kV
	定格出力 (ハ°ワコン) ※ 3	別紙1-④ kVA	kVA	kVA	kVA	kVA
	発電設備定格出力 (ハ°ネル)	kW	kW	kW	kW	kW
逆変換装置	力 率	設 定 力 率	別紙1-⑤ %	%	%	%
		力率一定制御機能	<input type="checkbox"/> 別紙1-⑦ 御 <input type="checkbox"/> 御	<input type="checkbox"/> 皮相電力一定制御 <input type="checkbox"/> 有効電力一定制御	<input type="checkbox"/> 皮相電力一定制御 <input type="checkbox"/> 有効電力一定制御	<input type="checkbox"/> 皮相電力一定制御 <input type="checkbox"/> 有効電力一定制御
		運 転 可 能 範 囲	別紙1-⑯ %	~ %	~ %	~ %
最 大 出 力 ※ 4		別紙1-③ kW	kW	kW	kW	kW
電圧上昇抑制機能	種 類 (制 御 方 式)	自励式電圧型電流制御方式				
	過 電 流 制 限 値	別紙1-⑥ %	%	%	%	%
	突 入 電 流 値	なし A	A	A	A	A
蓄電池	電圧上昇抑制機能	調整可能範囲	107~113 V	~ V	~ V	~ V
		申 請 整 定 値	109 V	V	V	V
蓄電池定格出力 ※ 5		別紙1-⑭ kW	kW	kW	kW	kW
商用側との絶縁方式※6 ※電気方式が三相3線式の場合 はいずれかにチェック		<input type="checkbox"/> 絶縁トランク設置 <input type="checkbox"/> 絶縁トランク内蔵型				

※1：既設設備についても記入のこと。

※2：三相3線式の場合は、接地方式を記載するとともにパソコンの仕様及び主回路構成の分かる仕様書または技術資料を添付のこと。（接地方式がない場合は、「-」で可）

※3：力率1の時の定格出力を記入のこと

※4: 最大出力は、仕様書やPCS製造メーカーに確認の上、誤りがないように設定力率時のパワコン出力を記入のこと。

(例) <皮相電力一定制御の場合> (パワコン容量 < パネル容量)
 10.000kVA (設備容量) $\times 0.95$ (設定力率) $= 9.500\text{kW}$ (設定力率における最大出力) $\Rightarrow 9.500\text{kW}$ を最大出力の欄に記入
 <有効電力一定制御の場合>
 10.000kVA (設備容量) $= 10.000\text{kW}$ (設定力率における最大出力) $\Rightarrow 10.000\text{kW}$ を最大出力の欄に記入

※5：パワコンの負荷側に太陽光と蓄電池を同時併設する場合のみ入力のこと。

※6：三相3線式では、商用側（電力会社低圧系統）に連系する場合、絶縁トランクの設置が必要。

**パワコンの負荷側に太陽光と蓄電池を同時併設する場合の蓄電池の申し見込みは
こちらを提出してください。**

様式 1-3
(2020.10.1版)

系統連係資料（太陽光発電・蓄電池設備同時併設）

九州電力送配電株式会社 殿

下記契約名義の申込みを行うにあたり、パワコンの負荷側（直流側）に太陽光と蓄電池を新規で同時併設（一体型パワコンなど）するため、様式1-2 系統連係資料（太陽光発電）に蓄電池定格出力を記入の上、様式1-2にて一括申込みを行います。

このため、様式1-3 系統連係資料（太陽光発電以外）の代替として様式1-3 系統連係資料（太陽光発電・蓄電池同時併設）を提出します。

ご契約名義 :

以上

系統連系資料(太陽光発電以外)

ご契約名義:

：お客様記入欄

① 発電設備諸元(発電設備を複数台取付ける場合は、様式1-3(別紙)にも諸元を記入の上、添付のこと)

J E T 、 J I A 等 認 証 登 錄 番 号		別紙1-②	出 力 制 御 裝 置	メ 一 カ 一	パナソニック株式会社	
メ 一 力 一				型 式	電 力 檢 出 ユ ニ ッ ツ 品 番	
型 式		別紙1-①	發 電 機 の 種 類		直 流 機	
電 気 方 式		單相2線式(注1) (接地方式:)	發 電 機 定 格 電 壓		202 V	
電 気 方 式		單相2線式(注1) (接地方式:)	發 電 機 定 格 出 力 (注3)		別紙1-③ kW	
電 気 方 式		單相2線式(注1) (接地方式:)	發 電 機 定 格 容 量		別紙1-④ kVA	
① 逆 変 (換 裝 置 (注 2)	種 類 (制 御 方 式)		自励式電圧型電流制御方式		連 続 運 転 可 能 周 波 数 範 囲	
	過 電 流 制 限 値		別紙1-⑥ %	力 率	設 定 力 率	
	突 入 電 流 値			運 転 可 能 範 囲		
	高調波電流 含有率	總 合	5.0 %	自動 電圧 調整 機能 (注4)	設 置 の 有 無	
		各 次	3.0 %		(有の場合) (注5)	
② 同 期 機	直 軸 過 度 リ アク タンス (X _{d'})				調 整 可 能 範 囲	
	直 軸 初 期 過 度 リ アク タンス (X _{d''}) 容 量 ベース				申 請 整 定 値	
	制 動 卷 線 の 有 無				自 立 運 転 の 有 無	
③ 誘 導 機	拘 束 リ アク タンス (容 量 ベース)		p u	自動 同 期 檢 定 裝 置	有 · 無	
	限 流 リ アク ト ル 容 量				有 · 無	
	励 磁 突 入 電 流		A		(有の場合)	
	始 動 電 流		A		投 入 可 能 電 圧 差 設 定	
商 用 側 と の 絶 緣 方 式 (注6) ※電気方式が三相3線式の場合はいずれかにチェック				□ 絶 緣 ト ラン ス 設 置 □ 絶 緣 ト ラン ス 内 蔵 型		

※①～③は、使用する機器に該当する箇所を記

※必要に応じて発電機の飽和特性に関する資料（自由様式）の提出を求める場合

注1：三相3線式の場合は、接地方式を記載するとともにパソコンの仕様及び主回路構成の分かる仕様書または技術資料添付のこと。（接地方式がない場合は、「-」で可）

注2：逆潮流ありの場合は、電気設備の技術基準の解釈等に準じて逆変換装置の設置が認められる場合を除き、本規則に規定する。

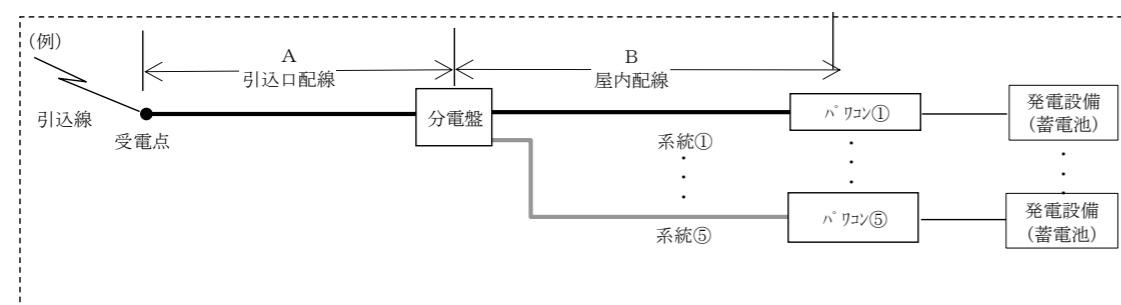
注3：力率1の時の定格出力を記入のこと。
注4：自動電圧調整装置（AVR）による励磁電流の出力変動範囲を含む。

注4：自動電圧調整装置(AVR)、風力発電等の出力変動対策を含む時、必ず電力系統の運営者に申請する。設定期間を細分化する場合

注6：三相3線式では、商用側（電力会社低圧系統）に連系する場合、絶縁トランクの設置が必要となる。

② 引込口配線及び屋内配線の諸元

線種	サイズ	距離	最大出力
A 引込口配線（受電点～配電盤）		m	kW
B 屋内配線（配電盤～パソコン） 系統①		m	kW
〃 系統②		m	kW
〃 系統③		m	kW
〃 系統④		m	kW
〃 系統⑤		m	kW



注1：既設設備についても記入のこと

注2：最大出力は、パソコン出力（力率設定時）を記入のこと。

※ 電気工事用申込書およびおきさま設備工事設計図(完成図)兼施工証明書など屋内配線諸元を記載した資料がある場合、その資料を添付することで代用可。

※ 分電盤以降が複数の系統に分かれて発電機が接続されている場合は、各々の系統の配線諸元について記入のご

※ また、系統が多いなど上記の記入欄に記載できない場合は、屋内配線諸元を記載した資料を添付のこと。

③ 保護協調チェックリストおよび保護継電器整定値一覧表

※逆潮流ありの場合は、電気設備の技術基準の解釈等に進じて逆変換装置の設置が必要

④ 技術資料（設備に合わせて資料添付のこと）※全ての申込みにおいて添付のこと。

技術資料(設備に付いて資料添付のこと)		添付の申込みにおいて添付のこと。
資料名	備考	添付チェック
単線結線図※	解説箇所(遮断器種別・容量)、パソコン、分電盤、負荷、計器、変圧器、逆変換装置(逆潮流有の場合)等が明記されたもの	<input type="checkbox"/>
OC付ELCBのカタログ等※	極数素子数及び逆接続可・不可が明記されたもの	<input type="checkbox"/>
JET認証証明書(写)	JET認証品の場合	<input type="checkbox"/>
・発電設備の仕様書 ・システム仕様書 ・代表機試験成績書 ・実機(個別)試験成績書	JET非認証品の場合	<input type="checkbox"/>
パソコンの仕様及び主開路構成の分かる仕様書または技術資料	発電設備の電気方式が三相3線式の場合	<input type="checkbox"/>
その他	その他、必要な書類の提出がある場合	<input type="checkbox"/>

設 備 諸 元 [太陽光発電以外] ^{※1}

発電設備全般

ユニット番号等 項目		No. 1				
発電設備全般	JET、JIA等認証登録番号	別紙1-②				
	メ 一 力 一	パナソニック株式会社				
	型 式	別紙1-①				
	電 気 方 式 ^{※2}	単相2線式				
	原 動 機 の 種 類	蓄電池				
	出力制御装置 ※風力のみ	メーカー 型 式	パナソニック株式会社 電力検出ユニット品番			
	発電機定格電圧	202V				
	発電機定格容量	別紙1-④ kVA	kVA	kVA	kVA	kVA
	発電機定格出力 ^{※3}	別紙1-③ kW	kW	kW	kW	kW
	力 率	設定力率 運転可能範囲	別紙1-⑤ % 別紙1-⑯ %	%	%	%
	連続運転可能周波数範囲	別紙1-⑦ Hz	~ Hz	~ Hz	~ Hz	~ Hz
	自動電圧調整機能 ※4	設置の有無 (有の場合) ^{※5}	有・無	有・無	有・無	有・無
	調整可能範囲	~ V	~ V	~ V	~ V	~ V
	申請整定値	V	V	V	V	V
	自立運転の有無	有・無	有・無	有・無	有・無	有・無
	自動同期検定装置	設置の有無 (有の場合)	有・無	有・無	有・無	有・無
	投入可能電圧差設定	%	%	%	%	%
	事故時運転継続(FRT) 要件適用の有無	有・無	有・無	有・無	有・無	有・無
	商用側との絶縁方式 ^{※6} ※電気方式が三相3線式の場合 はいすれかにチェック	<input type="checkbox"/> 絶縁トランジスタ設置 <input type="checkbox"/> 絶縁トランジスタ内蔵型				
① 同期機	直軸過渡リアクタンス(Xd')	pu	pu	pu	pu	pu
	直軸初期過渡リアクタンス (Xd'')	容量ベース	pu	pu	pu	pu
② 誘導機	制動巻線の有無	有・無	有・無	有・無	有・無	有・無
	拘束リアクタンス(容量ベース)	pu	pu	pu	pu	pu
	限流リアクトル容量					
	励磁突入電流	A	A	A	A	A
③ 直流機	始動電流	A	A	A	A	A
	種類(制御方式)	電圧型電流制御				
	過電流制限値	別紙1-⑥ %	%	%	%	%
	突入電流値	0 A	A	A	A	A
	高調波電流含有率	総合 各次	5 % 3 %	%	%	%

※①～③は、使用する機器に該当する箇所を記入のこと

※必要に応じて発電機の飽和特性に関する資料(自由様式)の提出を求める場合がある。

※1: 既設設備についても記入のこと。

※2: 三相3線式の場合は、接地方式を記載するとともにパワコンの仕様及び主回路構成の分かる仕様書または技術資料を添付のこと。
(接地方式がない場合は、「-」で可)

※3: 力率1の時の定格出力を記入のこと。

※4: 自動電圧調整装置(AVR)、風力発電等の出力変動対策を含む

※5: 負荷変動等により一時的に電圧上昇するおそれがある場合は、設定電圧を個別に協議させていただく場合がある。

※6: 三相3線式では、商用側(電力会社低圧系統)に連系する場合、絶縁トランジスタの設置が必要。

出力制御機能付PCS仕様(諸元)

原則はインターネット接続です。

※1 出力制御の適用ルールを記載（旧・指定ルールのいずれかを記載）してください。増設分は全て指定ルールとなります。

※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 10 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）は発電開始日までに実施ください。なお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は、固定スケジュールを必ず設定ください。[施工店・工事店様へは早めにご相談ください]

【九電送配記入欄】

受電地点 特定番号	エリアコード	高低 区分	無作為連番											
			0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

電柱番号

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。

機種別整定値一覧表

	①型式	②JET認証番号	③定格出力 (力率1時 [kW])	④定格出力 (力率1時 [kVA])	⑤力率	⑥過電流制限値	⑦力率一定制御	⑧力率変更可否	⑨UFR	⑩OFR	⑪受動式 整定値	⑫能動式 整定値	⑬UFR 検出時間	⑭蓄電池出力	⑮RPR 検出時間	⑯連続運転可能 周波数範囲	⑰力率運転 可能範囲	⑲並列時許容周波数	
パワステS+	LJRC41 / 42 (蓄電池容量3.5kWhの場合)	MD-0038	5.5kW	5.5kVA	95%	122%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.2Hz	8°	1.2Hz	2秒	200W	0.5秒	57.0～63.0Hz	80～100%	定格ラベルの識別マーク ①以前の場合 「-」	
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量5.6kWhの場合)																		
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量6.3kWhの場合)																		
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量7.0kWhの場合)																		
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量9.1kWhの場合)																		
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量9.8kWhの場合)																		
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量11.2kWhの場合)																		
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量11.9kWhの場合)																		
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量12.6kWhの場合)																		
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量3.5kWhの場合)																		
V2H蓄電eneplat (22年度モデル)	LJRE31B / 32B (蓄電池容量6.3kWhの場合)	MD-0058	6.0kW	6.0kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.2Hz	8°	1.2Hz	2秒	1.50kW 2.00kW 2.00kW 3.00kW 3.00kW 3.50kW 3.50kW 4.00kW 4.00kW 4.00kW	-	57.0～63.0Hz	80～100%	60.1	
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量6.7kWhの場合)																		
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量7.0kWhの場合)																		
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量9.8kWhの場合)																		
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量10.2kWhの場合)																		
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量12.6kWhの場合)																		
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量13.0kWhの場合)																		
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量6.4kWhの場合)																		
V2H蓄電eneplat (24年度モデル)	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量6.7kWhの場合)	MD-0065	6.0kW	6.0kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.2Hz	8°	1.2Hz	2秒	3.0kW 3.0kW 6.0kW 6.0kW 6.0kW	-	57.0～63.0Hz	80～100%	60.1	
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量7.0kWhの場合)																		
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量13.1kWhの場合)																		
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量13.4kWhの場合)																		
創蓄連携システムT	LJPB32D	MD-0078	5.500kW	5.8kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.2Hz	8°	1.2Hz	2秒	5.9kW	150W	0.5秒	57.0～63.0Hz	80～100%	60.1
産業用蓄電システム 単相連系タイプ (V2X対応)	LJPCT2 (蓄電池容量6.3kWhの場合) (組合せ品番 : XLJVL06A/XLJVL06AE パッケージ型番 : PLJ-PCT2063)	MD-0062	6.0kW	6.0kVA	95%	118%	有効電力一定制御	変更可	57.0Hz	61.2Hz	8°	1.2Hz	2秒	3.0kW 6.0kW	-	57.0～63.0Hz	80～100%	60.1	
	LJPCT2 (蓄電池容量12.6kWhの場合) (組合せ品番 : XLJVL12A/XLJVL12AE パッケージ型番 : PLJ-PCT2126)																		

※⑲並列時許容周波数の項目が「-」となっている機種は、25年度以降の連系要件に対応しておりません。

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

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

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

- ①型式 設置される機種をご記載ください。
- ②JET認証番号 仕様書の取得認証のページの「JET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「定格出力有効電力」の欄を参照
- ④定格出力 仕様書の定格仕様のページの「定格出力皮相電力」の欄を参照
- ⑤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「出力基本波功率」の欄を参照。
- ⑥過電流制限値 仕様書の保護機能のページの「交流過電流」+定格仕様のページの「系統連系入出力(交流)」の「入出力定格電流の出力の値」を四捨五入で記載。
- ⑨⑩⑪⑫⑬ UFR, OFR 仕様書の保護機能のページの「OFR」「UFR」の欄を参照

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