

# 系統連系申請参考資料

## (東京電力)

### 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

【東京電力】

## 申込登録（新設）② 申込基本情報

**\* 必須項目**

### 申込登録（新設）④ 発電設備情報

インバータ型式は20桁まで入力できます。20桁を超える場合は、下の「その他発電設備情報」へ入力してください。

「発電設備情報」の項目で、登録ができないかった発電設備内訳がある場合入力します。

型式と出力が同一の発電設備が複数台ある場合はそのセット数をご入力ください。  
異なる場合は「発電設備内訳②、③」に入力してください。

## 申込登録（新設）⑦添付

K

進行ファイルの「ファイル内容」は全角の文字1行内で入力が求められます。添付ファイルの「ファイル名」は、英数字含む40文字以内で入力してください。添付ファイルの容量は50MB未満で、複数ファイルを複数枚添付する場合は、各々の添付可能なファイルの拡張子は「.pdf」、「.docx」、「.xlsx」、「.jpg」、「.png」、「.tiff」、「.pdf」のいずれかです。

添付ファイル	1	2	3
No.	ファイル名	更新日	添付
1	発電量調整供給兼基本契約申込書(押印有)	参照...	クリア
2	発電量調整供給兼基本契約申込書別紙	参照...	クリア
3	承認書(承認用)	参照...	クリア
4	付近図・構内図	参照...	クリア
5	ELBの仕様がわかる資料	参照...	クリア
6	インバータ認定証明書(写)	参照...	クリア
7	インバータ認定値一覧表	参照...	クリア
8	同意書	参照...	クリア
9		参照...	クリア
10		参照...	クリア
11		参照...	クリア
12		参照...	クリア

④「申込書の受取および今後の工程等のお知らせ」

19	既送件履歴のお知らせ	参照...	クリア
20	事業計画認定通知書	参照...	クリア

⑤「添付ファイル」

承認事項にチェックを入力してください。  
承認いただけない場合は、お申込みできません。

承認事項

拒否内規規定における需賀者(発電者)に関する事項の遵守を需賀者(発電者)に承認いただいてあります。  
 発電設備系統連系サービス要綱を承認のうえ、東電PGの電力供給設備と再生可能エネルギー発電設備等の連系申込をします。  
 添付資料の内容は、キットワークサービスセンター以外の弊社関係部署に必要に応じて開示されることを承認します。

一時保存 確認 ▲戻る

⑥「TEPCO Power Grid, Inc.

### ファイルの添付

- 1 ファイル内容欄に添付するファイルの内容（半線結線図等）を入力
- 2 「参照」をクリックし、添付するファイルを選択  
※選択を誤った場合は「クリア」をクリックし、やり直してください
- 3 「アップロード」をクリック

### 入力途中で中断する場合は「一時保存」をクリックしてください。

※「申込内容一覧検索」から検索し、対象を選択のうえ、「内容照会 / 訂正」をクリック。「内容照会」最下部の「訂正」をクリックし、「申込内容訂正」で再開可能

全ての入力が完了したら「確認」をクリックしてください。

### 必ずご提出いただく書類

- ・技術協議票（低圧共通様式）
- ・低圧電線路への系統連系協議依頼票
- ・保護機能の整定範囲および整定値一覧表
- ・半線結線図（端電遮断器の仕様を記載したもの）
- ・小型分散型発電システム用系統連系装置認証証明書（写）  
※認証登録品の場合

### 必要に応じてご提出いただく書類

- ・発電量調整供給兼基本契約申込書（謹・連記式）
- ・付近図・構内図
- ・試行的な取り組みに伴う同意書（低圧発電量調整契約用）
- ・早期接続の取り組みに伴う同意書（低圧発電量調整契約用）
- ・出力制御機能付 PCS 等の仕様確認依頼書および仕様書

系統連系協議依頼書の記入例は次ページを参照願います。

東京電力パワーディベロップメント株式会社 御中

「自家発電設備等の低圧配電線路との連系に関する契約要綱」を承認のうえ、2021年4月1日以降の太陽光発電設備(10kW以上)および風力発電設備の接続契約申込の場合は無補償での出力制御および出力の抑制に必要な機器等の設置等を講ずることに同意し、次の発電設備に「東京電力パワーグリッド株式会社の電力供給設備を系統連系することを申込とともに協議を依頼します。

\* : 入力必須項目

発電者情報	発電者名義*	サイバーセキュリティ対策については、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下さい。取扱いの詳細はルーターの取扱説明書を参照して下さい。 ・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。		
	発電場所住所*			
	主契約種別・容量			
	連絡先			
工事店情報	電気工事店番号			
	電気工事店名*		様	
	ご担当者名*		様	
	連絡先*			

以下の項目をご確認いただき、チェックをお願いいたします。※全数チェックが無い場合はお申込みを差し控えいたします。

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を講じている。  
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。  
発電設備に関するセキュリティ管理責任者は、発電者情報と同一または、異なる場合は次の通り  
※発電者と同一でない場合(氏名): \_\_\_\_\_ 様 \_\_\_\_\_ 選択先: \_\_\_\_\_

発電事業者様がご判断をお願いします。  
この内容で問題なければ✓を選択して下さい。

※茨城県の一部フリッカ発生エリアにおいては、

現場に合わせて選択 (ジョン)の製品をお取付下さい

現場に合わせて選択

発電事業者様がご判断をお願いします。  
この内容で問題なければ✓を選択して下さい

※茨城県の一部フリック発生エリアにおいては、 現場に合わせて選択		ヨン)の製品をお取付下さい。		現場に合わせて選択	
連系条件 逆潮流		配線種別		インバータ型式毎に①～③へ発電設備情報の入力をお願いします。	
発電設備①		発電設備②		発電設備③	
発電設備種類*	発電設備種類*		発電設備種類*		発電設備種類*
発電設備出力*	パネル出力	kW	発電設備出力*	kW	発電設備出力*
(太陽光の場合はパネル出力)			(太陽光の場合はパネル出力)		(太陽光の場合はパネル出力)
インバーター・系統連系保護装置	インバーター・系統連系保護装置		インバーター・系統連系保護装置		インバーター・系統連系保護装置
インバーター認証区分*	認証品		インバーター認証区分*	インバーター認証区分*	
インバーター認証番号	別紙1-④		インバーター認証番号	インバーター認証番号	
インバーターメーカー*	パナソニック		インバーターメーカー*	インバーターメーカー*	
インバーター型式*	別紙1-①		インバーター型式*	インバーター型式*	
電気方式*	単相2線式200V		電気方式*	電気方式*	
インバーター定格出力*	別紙1-⑤	kW	インバーター定格出力*	kW	インバーター定格出力*
インバーター設定力率*	別紙1-③		インバーター設定力率*		インバーター設定力率*
電圧上昇抑制機能	109	V	電圧上昇抑制機能	V	電圧上昇抑制機能
受動的方式*	電圧位相跳躍検出		受動的方式*	受動的方式*	
能動的方式*	別紙1-⑥		能動的方式*		能動的方式*
並列時許容周波数	別紙1-⑦		並列時許容周波数		並列時許容周波数
パワコン一体型蓄電池入力欄			パワコン一体型蓄電池入力欄		
付属蓄電池有無	有		付属蓄電池有無	付属蓄電池有無	
蓄電ユニット型式	別紙1-⑧		蓄電ユニット型式	蓄電ユニット型式	
蓄電池容量	別紙1-⑨	kWh	蓄電池容量	kWh	蓄電池容量
蓄電池出力	別紙1-⑩	kW	蓄電池出力	kW	蓄電池出力
逆電力検出レベル	別紙1-⑪	W	逆電力検出レベル	W	逆電力検出レベル
セット数			セット数	セット数	

(同時最大受電電力の認証について)  
発電側金銭制度導入に伴う、発電側金請求対象が同時最大受電力10kW以上となるため、発電設備出力の合計値が9.5~9.999kWとなる発電設備については、同時最大受電電力を9kWといたします。  
当該による最大受電能力の決定について、変更を希望の方はご連絡ください。

計器	線式	容量	通信方式	析	型式			計器ID番号						検査			取付指示数			
	検	比	計器検定番号			二配	直長	型式		区分	検査年月		CT容量		乗率	合番号		余剩計器検定番号		
	1	2								2								2		

検定		二配		電設確認
1 一般(單一)	3 標準配線	49.5mm <sup>2</sup>	49.5mm <sup>2</sup>	
5 検定(誘導形)	4 標準外配線	73.5mm <sup>2</sup>	73.5mm <sup>2</sup>	
6 検定(電子)	5 標準外配線			

年 月 日

## 出力制御機能付PCS等の仕様確認依頼書

東京電力パワーグリッド株式会社 御中

貴社の電力系統（「ノンファーム型接続」系統も含む）に接続するにあたって締結した契約に基づく、出力制御機能付PCS等の設置（切替）に関して、仕様の確認等を依頼します。

住所	
会社名	
氏名	

記

1. 発電所の名称※1 (設備ID)	( )				
2. 発電場所					
3. 出力制御機能付PCS等 設置（切替）完了予定日	年 月 日				
4. ルール毎の契約容量※2  (ノンファーム対象契約容量)※3	対象外	旧ルール	新ルール	無制限・ 無補償	計
	kW	kW	kW	kW	kW
(ノンファーム対象契約容量)※3	( ) kW	( ) kW	( ) kW	( ) kW	( ) kW
5. 出力制御方法※4	<input checked="" type="checkbox"/> メールアドレス① (必須)	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)		<input type="checkbox"/> メールアドレス② (任意)	固定スケジュール (インターネット回線無)
6. 出力制御に関する連絡先※5	電話番号 (必須)	-			
	メールアドレス① (必須)				
	メールアドレス② (任意)				
	メールアドレス③ (任意)				
7. 発電所ID送付先※6	会社名				
	氏名				
	電話番号	-			
	E-mail				

※今回取得した個人情報は、発電設備等の出力制御に係る連絡等のみに利用し、当該目的以外には利用しません。

### 【東京電力パワーグリッド記入欄】

申込番号	
------	--

## PCS等系列単位の諸元一覧

発電所の名称					
発電所ID必要数	新規		発行済		

PCS等 系列	適用 ルール ※1	ノン ファーム 対象	契約 容量 [kW]	パネル容量[kW]		PCS等容量[kW]		ID 必要数 (出力制御 ユニット数)	出力制御機能付PCS等 メーカー名・型式 (機器構成単位で記載)	備考	
				変更前	変更後	変更前	変更後			発行済発電所ID	
~									(PCS等)パナソニック株式会社 製 (出力制御 ユニット)パナソニック株式会社 製	別紙1-① 型式	発行済発電所ID
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	その他備考
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	発行済発電所ID
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	その他備考
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	発行済発電所ID
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	その他備考
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	発行済発電所ID
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	その他備考
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	発行済発電所ID
~									(PCS等) (出力制御 ユニット)	型式	その他備考

※1 出力制御の適用ルールを記載（対象外、無制限・無補償、新ルール、旧ルールのいずれかを選択）してください。

※2 出力制御機能以外の仕様変更（連系協議開連事項のみ）がある場合は資料を添付してください。  
(連系協議での諸要件を満たしていない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。)  
出力制御機能付PCS等の出力変化時間は10分で設定してください。

## 【東京電力パワーグリッド記入欄】

申込番号	
------	--

## 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	②定格出力	③設定力率	④認証番号	⑤出力	⑥能動的方式	⑦並列許容周波数	⑧蓄電ユニット型式	⑨蓄電池容量	⑩蓄電池出力	⑪逆電力検出レベル	
パワステS+	5.5kW	95%(有効電力一定)	MD-0038	5.5kW	定格⑧ <sup>⑨</sup> 時に⑩マーク有りの場合 ステップ注入付周波数FB(STEP3.0 or 3.1)  定格⑧ <sup>⑨</sup> 時に⑩マーク有りの場合 ステップ注入付周波数FB(STEP3.2)	定格⑧ <sup>⑨</sup> 時に⑩マーク有りの場合 ⑪マーク有りの場合 その他	50.1	LJJB1235 or LJJB1335	3.5 kWh	1.50kW	200W
							LJJB1256 or LJJB2256	5.6kWh	2.00kW		
							LJJB2263 or LJJB2363	6.3kWh	2.00kW		
							LJJB1235 or LJJB1335 ×2台	7.0kWh	3.00kW		
							LJJB1235 or LJJB1335 + LJJB1256 or LJJB2256	9.1kWh	3.50kW		
							LJJB2263 or LJJB2363	9.8kWh	3.50kW		
							LJJB1256 or LJJB2256 ×2台	11.2kWh	4.00kW		
							LJJB1235 or LJJB2256 + LJJB2263 or LJJB2363	11.9kWh	4.00kW		
							LJJB2263 or LJJB2363 ×2台	12.6kWh	4.00kW		
							LJJB1335	3.5 kWh	1.50kW		
V2H蓄電eneplat (22年度モデル)	6.0kW	95%(有効電力一定)	MD-0058	6.0kW	ステップ注入付周波数FB(STEP3.2)	50.1	LJJB1335	6.3kWh	3.00kW	-	
							LJJB1367	6.7kWh	3.00kW		
							LJJB1335 ×2台	7.0kWh	3.00kW		
							LJJB1335 + LJJB2363	9.9kWh	4.50kW		
							LJJB1335 + LJJB1367	10.2kWh	4.50kW		
							LJJB2363 ×2台	12.6kWh	6.00kW		
							LJJB2363 + LJJB1367	13.0kWh	6.00kW		
							LJJB1367 ×2台	13.4kWh	6.00kW		
							LJJB2364C or LJBBH364C	6.4kWh	3.00kW		
							LJJB1367C	6.7kWh	3.00kW		
V2H蓄電eneplat (24年度モデル)	6.0kW	95%(有効電力一定)	MD-0065	6.0kW	ステップ注入付周波数FB(STEP3.2)	50.1	LJJB2364C or LJBBH364C ×2台	12.8kWh	6.00kW	-	
							LJJB2364C or LJBBH364C + LJJB1367C	13.1kWh	6.00kW		
							LJJB1367C ×2台	13.4kWh	6.00kW		
							LJJB3497	9.7kWh	5.90kW	150W	
							LJJBQ763	6.3kWh	3.00kW		
創蓄連携システムT	5.5kW	95%(有効電力一定)	MD-0078	5.5kW	ステップ注入付周波数FB(STEP3.2)	50.1	LJJBQ763 ×2台	12.6kWh	6.00kW	-	
産業用蓄電システム 単相連系タイプ(V2X対応)	6.0kW	95%(有効電力一定)	MD-0062	6.0kW	ステップ注入付周波数FB(STEP3.2)	50.1	LJJBQ763	6.3kWh	3.00kW	-	

※⑦並列許容周波数の項目が「その他」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。
- ②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(功率100%時の値を記入)
- ③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。
- ④皮相電力 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(設定力率時の値を記入)
- ⑤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(設定力率時の値を記入)