

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。

パナソニック株式会社

申込登録（新設）② 申込基本情報

*** 必須項目**

集合住宅の場合は、必ず入力してください。新設で建物名が未定の場合は、仮の名前を入力してください。

申込登録（新設）④ 発電設備情報

[illegible]

申込登録（新設）⑦ 添付

K

※添付ファイルの「ファイル内容」は全角の文字は入力できません。
 ※添付ファイルの「ファイル名」は、英数字と半角の文字は入力できません。
 ※添付ファイルの容量は5MB以下、総ファイル容量は25MB以下にしてください。
 ※添付可能なファイルの拡張子は「doc」「docx」「pdf」「xls」「xlsx」「ppt」「pptx」「png」「jpg」「jpeg」「gif」です。

No.	ファイル内容	ファイル名	更新日	選択
1	発電量調整供給基本契約申込書（印）	参照...	クリア	
2	発電量調整供給基本契約申込書別紙	参照...	クリア	
3	系統連系協議依頼書	参照...	クリア	
4	系統結線図	参照...	クリア	
5	付近図・構内図	参照...	クリア	
6	ELBの仕様やわかる資料	参照...	クリア	
7	インバータ型装置証明書（写）	参照...	クリア	
8	インバータ型装置一覧表	参照...	クリア	
9	同意書	参照...	クリア	
10		参照...	クリア	
11		参照...	クリア	
12		参照...	クリア	

10 申込書の受領および今後の工程等のお知らせ
 19 既送品のお知らせ
 20 事業計画認定通知書

ダウンロード ファイルアップロード アップロード

※添付ファイル
☐ 託送約款規定における事業者（発電者）に関する事項の遵守を事業者（発電者）に承諾いただいております。
☐ 発電設備系統連系サービス要約書のうえ、東電POの電力供給設備と再生可能エネルギー発電設備等の連携申込をします。
☐ 添付資料の内容は、ネ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諾します。

一時保存 訂正

TEPCO Power Grid, Inc.

承諾事項に
チェックを
入力してく
ださい。
承諾いただ
けない場合
は、お申込
みできません。

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（系統結線図等）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
- ・保護機能の動作範囲および動作値一覧表
- ・系統結線図（漏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

- ・発電量調整供給基本契約申込書（証・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。

低圧配電線への系統連系技術協議依頼票（低圧:再生可能エネルギー発電設備用）

東京電力パワーグリッド株式会社 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」を承諾のうえ、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、次の発電設備と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。	工事店情報	電気工事店番号	
	発電場所住所*			電気工事店名*	様
	主契約種別・容量			ご担当者名*	様
	連絡先			連絡先*	

インバーターセキュリティ情報	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戻いたします。		
	✓	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。	発電事業者様で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。
	✓	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 連絡先	

※実装結果の一部フリック発生エリアにおいては、（右）の製品をお取付け下さい。

発電設備概要	連系条件 逆潮流		配線種別			
	インバータ型毎に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*	
	発電設備出力* (太陽光の場合はパネル出力)		発電設備出力* (太陽光の場合はパネル出力)		発電設備出力* (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	
	インバーター認証区分*		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		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*		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*		インバーター型式*		インバーター型式*	
	電気方式*		電気方式*		電気方式*	
	インバーター定格出力*		インバーター定格出力*		インバーター定格出力*	
	インバーター設定力率*		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		電圧上昇抑制機能		電圧上昇抑制機能	
	受動的方式*		受動的方式*		受動的方式*	
	能動的方式*		能動的方式*		能動的方式*	
	並列時許容周波数		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		パワコン一体型蓄電池入力欄	
	付属蓄電池有無		付属蓄電池有無		付属蓄電池有無	
	蓄電ユニット型式		蓄電ユニット型式		蓄電ユニット型式	
蓄電池容量		蓄電池容量		蓄電池容量		
蓄電池出力		蓄電池出力		蓄電池出力		
逆電力検出しレベル		逆電力検出しレベル		逆電力検出しレベル		
セット数		セット数		セット数		

(同時最大受電電力の協議について)
発電側課金制度導入に伴う、発電側課金請求対象が同時最大受電電力10kW以上となるため、発電設備出力の合計値が9.5～9.99kW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。
当課による最大受電電力の決定について、変更を希望の方はご連絡ください。

引込電柱・設備名	負荷	系統	引込	供給当該柱・設備名				系統内隣接柱				隣接店所			設計番号	
				標識	設備名	電柱番号	配置	標識	電柱番号	店所	1	2	一般	太陽光		

計器	線式	容量	通信方式	相	型式	計 器 I D 番 号				検満	取付指示数		異動時指示数			
	検	比	計器検定番号			二配	互長	型式	区分	検査年月	CT容量	乗率	合番号	余剰計器検定番号		
	1	2							2					2		

調査結果	結果	調査時期	送電区分	送電日	測定結果			力率	警報区分	同席	自主検査	不良内容	容量相違	改修期限日	調査月日	調査者	送附日
					絶縁	漏れ	接地										

検 定		二 配		電設確認
1	（配）（線一）	3		
5	指定（該当形）	4	標準配線	
6	指定（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	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
5. 出力制御方法※4	<input checked="" type="checkbox"/> 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"/> 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 I D 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	
------	--

別 紙

年 月 日

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	パ 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 発行済発電所IDおよび出力制御機能 以外の仕様変更(連系協議関連事項 のみ) ※2	
				変更前	変更後	変更前	変更後				
～									(PCS等)パナソニック株式会社 製 型式 別紙1-① (出力制御 ユニット)パナソニック株式会社 製 型式 (PCS等) 製 型式 (出力制御 ユニット) 製 型式	発行済発電所ID 電力検出(送信)ユニット品番	
～											
～									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。		
～									(PCS等) 製 型式 (出力制御 ユニット) 製 型式	発行済発電所ID その他備考	
～									(PCS等) 製 型式 (出力制御 ユニット) 製 型式	発行済発電所ID その他備考	
～									(PCS等) 製 型式 (出力制御 ユニット) 製 型式	発行済発電所ID その他備考	
～									(PCS等) 製 型式 (出力制御 ユニット) 製 型式	発行済発電所ID その他備考	
～									(PCS等) 製 型式 (出力制御 ユニット) 製 型式	発行済発電所ID 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並列時許容周波数	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+	LJRC41 / 42 (蓄電池容量3.5kWhの場合)	5.5kW	95%(有効電力一定)	MD-0038	5.5kW	定格 γ^{\wedge} に ※ 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 γ^{\wedge} に ※ マーク有りの場合 その他	LJB1235 or LJB1335	3.5 k Wh	1.50kW	200W
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量5.6kWhの場合)							LJB1256 or LJB2256	5.6kWh	2.00kW	
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量6.3kWhの場合)							LJB2263 or LJB2363	6.3kWh	2.00kW	
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量7.0kWhの場合)							LJB1235 or LJB1335 ×2台	7.0kWh	3.00kW	
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量9.1kWhの場合)							LJB1235 or LJB1335 + LJB1256 or LJB2256	9.1kWh	3.50kW	
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量9.8kWhの場合)							LJB1235 or LJB1335 + LJB2263 or LJB2363	9.8kWh	3.50kW	
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量11.2kWhの場合)							LJB1256 or LJB2256 ×2台	11.2kWh	4.00kW	
	LJRC41 / 42 (蓄電池容量11.9kWhの場合)							LJB1256 or LJB2256 + LJB2263 or LJB2363	11.9kWh	4.00kW	
V2H蓄電eneplat (22年度モデル)	LJRC41 / 42 (蓄電池容量12.6kWhの場合)	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	LJB2263 or LJB2363 ×2台	12.6kWh	4.00kW	-
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量3.5kWhの場合)							LJB1335	3.5 k Wh	1.50kW	
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量6.3kWhの場合)							LJB2363	6.3kWh	3.00kW	
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量6.7kWhの場合)							LJB1367	6.7kWh	3.00kW	
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量7.0kWhの場合)							LJB1335 ×2台	7.0kWh	3.00kW	
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量9.8kWhの場合)							LJB1335 + LJB2363	9.9kWh	4.50kW	
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量10.2kWhの場合)							LJB1335 + LJB1367	10.2kWh	4.50kW	
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量12.6kWhの場合)							LJB2363 ×2台	12.6kWh	6.00kW	
V2H蓄電eneplat (24年度モデル)	LJRE31B / 32B (蓄電池容量13.0kWhの場合)	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	LJB2363 + LJB1367	13.0kWh	6.00kW	-
	LJRE31B / 32B (蓄電池容量13.4kWhの場合)							LJB1367 ×2台	13.4kWh	6.00kW	
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量6.4kWhの場合)							LJB2364C or LJBH364C	6.4kWh	3.00kW	
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量6.7kWhの場合)							LJB1367C	6.7kWh	3.00kW	
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量12.8kWhの場合)							LJB2364C or LJBH364C ×2台	12.8kWh	6.00kW	
創蓄連携システムT	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量13.1kWhの場合)	6.0kW	95%(有効電力一定)	MD-0078	6.0kW	ステップ注入付周波数FB(STEP3.2)	50.1	LJB2364C or LJBH364C + LJB1367C	13.1kWh	6.00kW	-
	LJRE32C / 3HC (蓄電池容量13.4kWhの場合)							LJB1367C ×2台	13.4kWh	6.00kW	
	LJPB32D	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	LJB3497	9.7kWh	5.90kW	150W
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)	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	LJBQT63	6.3kWh	3.00kW	-
	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)							LJBQT63 ×2台	12.6kWh	6.00kW	

※⑦並列時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いません。

※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 仕様書の定格仕様ページの「定格出力有効電力」の欄を参照(力率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)