

系統連系申請_記入例 (東京電力)

※系統連系申請書類については、電力会社様より申請者が
必ず原本を入手していただきますようお願いします。

※以下の記入例は、原本と書式が異なる場合があります。
その際は、同様の記入項目へ本資料を参考に記入してください。

II 受給契約の申込み



新築や改築（電気契約変更あり）工事にあわせて発電設備申込みをする場合は、「供給申込有り」を選択し「関連供給設計番号」へ供給契約の申込番号を入力します。

既存の住宅等に発電設備を設置のみ（契約変更無し）のお申込みの場合は「供給申込無し」を選択ください。



■発電設備情報

■発電設備内訳

・逆流/リレー区分： 逆流防止リレーあり（押上なし）

・インバータ型式： 別紙1-①

・インバータ定格出力： 別紙1-②

発電設備情報

「発電設備区分」が「太陽光」の場合は、「インバータ型式」「インバータ定格出力」を入力します。



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」に入力ください。



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」へ入力ください。

その他発電設備情報

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

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）

発電設備①

発電設備種類*	別紙1-⑤	
発電設備出力* (太陽光の場合はパネル出力)	別紙1-⑥	kW
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	
インバーター認証番号	別紙1-⑦	
インバーターメーカー*	オムロン阿蘇	
インバーター型式*	別紙1-①	
電気方式*	単相2線式200V	
インバーター定格出力*	別紙1-③	kW
インバーター設定力率*	別紙1-④	
電圧上昇抑制機能	109.0	V
受動的方式*	周波数変化率検出方式	
能動的方式*	別紙1-⑭	
並列時許容周波数	50.1Hz	
パワコンー体型蓄電池入力欄		
付属蓄電池有無	別紙1-⑧	
蓄電ユニット型式	別紙1-⑨	
蓄電池容量	別紙1-⑩	kWh
蓄電池出力	別紙1-⑪	kW
逆電力検出レベル	別紙1-⑫	W
セット数		

保護機能の整定範囲および整定値一覧表(太陽光発電設備)

1. 保護機能の仕様および整定値

保 護 機 能		申 請 整 定 値
直 流 分 流 出 検 出	検 出 レ ベ ル	別紙1-⑬
	検 出 時 限	0.5(秒)

2. 保護リレーの仕様および整定値

保 護 リ レ ー		申請整定値	整 定 範 囲
交流過電圧 OVR	検 出 レ ベ ル	115.0(V)	110.0,112.5,115.0,120.0 (V)
	検 出 時 限	1.0(秒)	0.5,1.0,1.5,2.0 (秒)
交流不足電圧 UVR	検 出 レ ベ ル	80.0(V)	80.0,85.0,87.5,90.0 (V)
	検 出 時 限	1.0(秒)	0.5,1.0,1.5,2.0 (秒)
周波数上昇 OFR	検 出 レ ベ ル	51.0(Hz)	50.5,51.0,51.5,52.0 (Hz)
	検 出 時 限	1.0(秒)	0.5,1.0,1.5,2.0 (秒)
周波数低下 UFR	検 出 レ ベ ル	47.5 (Hz)	47.5,48.0,48.5,49.0,49.5 (Hz)
	検 出 時 限	2.0(秒)	0.5,1.0,1.5,2.0 (秒)
復電後一定時間の遮断装置投入阻止		300(秒)	150,200,300,2(秒),手動復帰
電圧上昇抑制機能	有効電力制御	109.0(V)	107.0,107.5,108.0,108.5,109.0, 109.5,110.0,110.5,111.0,111.5, 112.0,112.5,113.0 (V)

3. 単独運転検出機能の仕様および整定値

検 出 方 式			整定値	整 定 範 囲
受動的 方式	電圧位相跳躍 3次高調波電圧歪急増 周波数変化 (周波数変化率検出方式)	検出レベル	—	
		検出時限	0.5(秒)	
		保持時限	—	
能動的 方式	周波数シフト スリップモード周波数シフト 有効電力変動 無効電力変動 (ステップ注入付周波数 フィードバック方式)	検出レベル	—	
		検出要素	周波数変動	
		検出時限	瞬時	

4. 備考

--

機種別設定値一覧

■ITC-SSMP【JIS C4412:2021対応】

[illegible]