# 系統連系申請\_記入例 (関西電力)

※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。

伊藤忠商事株式会社

### ハイブリッド蓄電/ハイブリッドV2Xシステムの場合のみ提出

# 8. 再生可能エネルギー発電設備の情報

- ☆画面の概要
- ・再生可能エネルギー発電設備の情報を登録する画面です。

「電力受給契約申込書 兼		系統連系申述	込書」(低圧)	<たくそ	5君>		
契約基本情報 中込者情報		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	中込完了
	② 戻る	③ 入力ク!	Jア	(5) 次	^		

※ 放工時期が異なる設備は別々にお申込みください。

■再生可能エネルギー発電設備を入力してください。

	更新区:	1	□ 新設・容量変更	□ 廃止	2 toh紋 □	※ 投稿を替か場合、特技と廃止、双方登録してください。 ※ 発電報とパワーコンディショナ(PCS)の内容が全て一般する場合、セットの数を入力くだめい。
à	元電板	公存最大出力 3	HW	製造者 4	<u> </u>	※該当する動造者が以、明合、「その他」を選択のうえ、 下級の定向に入力くだめ、。 ※変置対象の虚反策が回動を必要点は、加証PC31 続付くに表土り位置定申請の輸出を数する型で等)。
	PCS	発電設備 型式番号 出力制御 用機器		~ <mark>6</mark>		を入力がださい。 ※ 出力制御明報問の判断を選携してください。 ※ JET記録品の場合は、JET記録番号を入力がだまい。
	7	JETERERS	別紙1-②	型式	別紙1-①	※ JETEREROM会)パワーコンディショナけつのの表記を報言 短波は対象のに対応取得者」を入力できまし
a	8	宝棉出力	別紙1-③	製造者	オムロン阿蘇(株) 9	※ 大規元政電政権で万平一定制制施設を有する場合は、 必ず359公元電報から見て進み地談定
	更新区:	<del>)</del>	□ 新級・容量変更	□ 疾止	trohit -	※ 設備物替の場合、新設と廃止、双方登録してください。 ※ 発電報というフーコンディショナ(POS)の内容が全て一致する場合、セットの敬き入力ください。
	异雷德	公特最大 出力	LW.	製造者	<u> </u>	※試当する製造者が以い場合、「その他」を選明のうえ、 下総の空白に入力ください。 ※発電製造の登代等が開発を場合は、当該PCタニ
		数型的语 位象对证				通信(代表1分(認定申請の報(記載する型民等) を入力(定表し。)
	PCS	出力制御 用模器		~		※ 出力金額甲級羅の報義を選択してください。 ※ JETI型延島の場合は、JETI型延費者を入力ください。 ※ 非型延島の場合は、生気を入力ください。
		JETIZIE®®		<b>포</b> 式		※ JETIZEEの場合パワーコンディショナタCSXの製造者に 図理証明者の「認証取得者」を入力ください。
		定格出力	KW	製造物	~	※ 大理元章登込着でカ平一室制御機能を有する場合は、 必ず910以発電機から見て進み地設定
	更赖区	i <del>i</del>	□ 新訟· 吉皇女更	□廃止	セナナ数	※ 数番用書の場合、手数と展示、双方登録してできない。 ※ 労事機とパワーコンディンセプテでいの内容が全て一致 する場合、セットの数を入力ください。
	N/RHE	公務意大 対力	[ kw	86211	<u> </u>	<ul> <li>製造する製造者がない場合、「その他」を選択のうた。</li> <li>下政の間のに入力へのさい。</li> <li>※ 食電飲養の間は毎が課款まる場合は、脳鎖POSC</li> </ul>
1		発電影響 型式器等				Mr (れ表1つ)(原元中語の際に収集する禁止等) を入力ください。
1	PCS	別力報酬 用機器		~		本 出力制御用機器の有限を選択してください。 本 JET製基品の場合は、JET製基番号を入力ください。
		PERSON.		265		※ 本部技術の場合は、智式を入力ください。 ※ JBT 部技術の場合(ヤフーコンディショナサーCDAの教養者は
		网络出力	kw	862-8	~	

# 9. 自家発電設備の情報

## ☆画面の概要

・自家発電設備の情報を登録する画面です。

「発電量調整	供給契約申込書	引または「電	力購入契約申込	込書 兼 系統連系	系に関する申込	書」(低圧)<	くたくそう君>
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
	2	戻る ③	入力クリア	一時保存	⑤ 次へ		

#### ■自家発電設備情報を入力してください。

	更新区分 1	□ 新設·容量変更		能止	※設備取替の場合、新設と廃止、双方登録してください。	
	自家発電 2	別紙1	-7	▼ 3 逆瀬荒 無	※自家発電設備の電気を系統側(受電点より系統側) に逆道流する仕様になっているものは逆測流[有]を 選択ください。	
設備	設置月日 (予定日) 4	_		オムロン阿蘇(株)	※該当する転遣者がない場合、「その他」を選択のうえ、 下段の空白に入力がださい。	
情報	公称最大出力 5	別紙1-⑧ kW			1 ROLLING TO THE PROPERTY OF T	
1 必須		8	語正 番号	別紙1-②	※認証品の場合は、認証番号を入力ください。 ・※非認証品の場合は、製式を入力ください。	
	PCS 6	  別紙1-③   <sub>kW</sub>   9	型式	別紙1-①	※非認証品が集合は、全式を入り入たさい。	
	定格出力	10	製造者	オムロン阿蘇(株) 🗸	※該当する転達者がない場合、「その他」を選択のうえ、 下段の空白に入水ださい。 - ※パワーコンディショナ(POS)がJET認証品 の場合、製造者間は認証証明書の「認証 取得者」をご記入ださい。	
	更新区分	□ 新設·容量変更		ē止	※設備取替の場合、新設と廃止、双方登録してください。	
	自家発電設備種類			逆瀬荒□有□無	※自家発電設備の電気を系統側(受電点より系統側) に逆激流する仕様になっているものは逆激流[有]を 選択ください。	
設	設置月日(予定日) カレンダー表示		製造者		※該当する製造者がない場合、「その他」を選択のうえ、 下段の空白に入力がたさい。	
情報	公称最大出力 (半角)	kW			T was 7 amount 100 C C C C C C C C C C C C C C C C C C	
報 2			番号		※認証品の場合は、認証番号を入力ください。 ・※非認証品の場合は、認証番号を入力ください。	
	PCS	LW FW	大型		※非認証品の場合は、聖式を人力へたさい。	
	定格出力	I LAW		<u> </u>	※該当する製造者がない場合、「その他」を選択のうえ、 下段の空白に入力ださい。	

# 10. 技術検討資料

## (保護継電器整定値一覧表)

#### ☆画面の概要

・保護継電器整定値一覧表の入力画面です。

「発電量調整供給契約申込書」または「系統連系申込書」(低圧) <たくそう君>										
契約基本情報	中込者情報	再エネ発電 設備の情報		家発電 第の情報	技術検討資料	書類の添付	申込内容の確認	申込完了		
(低圧用)保護維電器整定値一覧表										
① 戻る ② 入力クリア ③ 一時保存 ④ 次へ										
絕緣用变圧	88 1	〇 有		〇 無						
OC付ELC	8 2	極数素子数 逆接続	P ○ 미	□ E ○ 不ē	ı					

#### PCS1

認証番号: MG0001

(E. #8	総電器の種別		申請整	定值	
15.03	40C 42 55 V/ (± 2)		主リレー		タイマー
	OVR	3	<b>標達整主値</b> 115×(1000系) 220√(200×系) 核出レベル	福建整定值 模出時限	1.0粉 1.0 粉
+68	UVR	4	標連整主備 80×1000系), 160×2000系) 検出レベル 80.0 ▽ ▽	標達整定值 核出時限	1.08 1.0 秒
	OFR	5	標連整主備 61 2Hz(線定衛面に乗い場合は61 0Hz) 核出レベル 61.2 ▽ Hz	標達整定值 模出時限	1.0時(05分で6可) 1.0 V 秒
力品質	UFR	6	博士教主告 588년(教主帝国に無い場合は59.9出近下位-t) 検出ノベル 57.0 ▽ Hz	標準整定值 検出時限	1.0時(05段でも可) 2.0 V 秒
	RPR ※任義入力	7	標準整定値 発電器値定格出力の5%以下標度 検出レベル 別紙1-9 W	福建整定值 模出時限	0.545 0.5 秒
	UPR ※任意入力	8	標準整定値 最大支電電力の3%以下 検出レベル W	標準整定值 検出時限	05N 抄
単独運	能動的方式	9	方式の種類 ステップ注入付周波数フィードバック 引 その他の場合 ■検出レベルが、メーカーの出資時整定から変更としている 場合は入力がたない。 検出レベルは操作のな入力がたない。	<b>得进整文值</b> 核出時限	海型の場合の2分以内 従来型の場合の8%~1.0%以内 秒以内
運転防止	受動的方式	10	方式の種類 [ 周波数変化率検出方式 ] その他の場合 [	得性整定值 模出時限	0.時以内 0.5 秒以内
自動電圧調整装置 (電圧上昇料料持機能)		11	□ 進相無効電力制整機能 □ 出力制能機能 (有効電力制御)		
法軍	『釜の投入阻止時間	H		得性能定值 找出 時限	300 H

<sup>※</sup> 本様式は、保護維電器の型式毎に全ての項目を入力してください。 (同一型式を複数合設置される場合(セット登録されている場合)は1台のみ入力してください。)

# 12. 技術検討資料

# (屋内配線による電圧上昇の簡易計算書)

### ☆画面の概要

・受電点からパワーコンディショナ(PCS)までの屋内配線の電圧上昇の簡易計算を行う画面です。

Щ	「発電量調整供給契約申込書」または「糸航連系				(低圧)	くたくそつ君	そつ君>				
	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			
			屋内配線(5	電点からPCSまで	)による電圧上昇の	)簡易計算書					
		③ 戻る	④ 入力クリ	ア ⑤ 一時	6 7	r ^					
1	□ -本計算者で -同容量発電	る場合は、左の口に は電圧上昇値が正し 設備の収替など整定 全て撤去するため、	人計算できないため、 E値に変更がないた。	、計算者を別途添付 か、計算者の入力が		で複数質取契約が	昆在する場合等)				
	※ 複数台PCS		配線を結集してい	る場合など、本計	算書の様式では電	電圧上昇値を正しく	計算できない場合し	ŧ,			
	※ 増設の場合	で、既設のパワーコ	コンディショナ(PC	s)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	<u>t</u> j.			
	1	2									
	H Wat	14C 56 B	間台数が 4 台以上ある場合								
		たが単相 3 線式の均 圧線と中性線との電圧を 単相2線	Rめるため1としている。			Vの場合 2、三 					
,	D. 発電電	二 流 Ig									
	Language Control	式100Vの場合】 式及び単相 2 線式20 合】	00Vの場合】	発	<b>电电</b> 流 Ig =	発電容量 P×1 発電容量 P×1 発電容量 P×1					
	発電容量 ※	2 P 1	別紙1-⑥	kW. kVA	発電電流	I g 1 =	Α	② b 1			
	発電容量	P 2		kW. kVA		I g 2 = I g 3 =		② b 2 ② b 3			
	発電容量	Pt 容量(kW)と設定力	空における000000	kW. kVA	発電電流	_		② a			
		台車(KW)と設定力 い方を記載してく		E (KYA) V	76 HE HE 75	. 9	^	00			

#### c 引込口配線の抵抗値 Ra ■引込口配線の抵抗値 Ra······ ■屋内配線の抵抗値 Rb……… 引起口配待 屋内配籍(数据) 電網路 В 電網路 D 線種 $(\Omega/km)$ 6 4 電線大き 電線太さ 5.650 20mm /光<sup>4</sup>- ያ<sup>5</sup>/አ(Ω/km) 05 3.250 Rb 2.6mm 5 亘長(m) (2) 1 3.2mm 2.210 抵抗値(贝)(3)-(1)×((2)/1000) 抵抗值(Ω)(α)-(1)×((2)/1000) 3,330 5.5sq 引込口配線の抵抗値 Re @a 屋内配線の抵抗値 Rb1 3b1 2.310 82q 1.300 14sq 重線路 0.624 22sq き太緑軍 Y V 20sq 0.487 化生が次(Ω/km) (t) RЫ 80sq 0.203 2 亘長(m) (2) 100eq 0.180 抵抗值(Ω)αμαν×ασνασσο 150eq 0.118 屋内配線の抵抗値 Fb2 ③b2 200eq 0.092 電網路 D 250eq 0.072 電線太さ ※ 電線要覧 (½°-ትንχ(Ω/km) (t) RЫ JES C8307-1980に基づく 3 亘長(m) (2) 抵抗値(Ω)α)=00×020/10000 屋内配線の抵抗値 Rb3 のb3 d-電圧上昇値 V e. AVRの整定値 ⊿∨t= ⊿∨a+⊿∨b Δ να-κ1(Φ) × **⊿**∨ь-์ K1(ฏ)× I⊵(ฎีb)×Rb(ฎีb) Ig(⊘a) ×Ra(⊕a) PCS1での電圧値 ⊿vn **⊿v**61 V ⊿va V 109.0V 8 PCS1でのAVR整定値 その他の場合 PCS2での電圧値 V ⊿vt2 V V PCS2でのAVR整定値 V その他の場合 PCS3での電圧値 **⊿v**₀3 **⊿v**t3 V PCS3でのAVR整定値 その他の場合

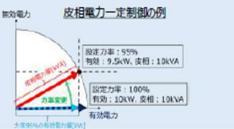
#### 技 的 設 0

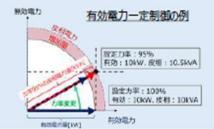
#### 契約者名:

低圧太陽光発電設備の力率一定制御の設定(発電機から見て進相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追補版)の中で規程されています。

力率一定制御運転は、出力に対し一定比率で無効魔力を主入する運転方式です。PCSはは、「有効魔力一定」又は「皮相魔力一定」で 制御を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。 設備構築は流れる電流量を元ご設計しますが、電流量は皮相電力に比例するものですので、皮相電力の機能が必要とおます。





#### 下欄へ設置するのPCS(既設含む)の情報を記載ください。

※力率一定制御機能の有無、力率100%、95%における各容量(kW、kVA)は、仕様書やPCS製造メーカーさまに確認いただき、確実な値をご入力お願いします。

※設定力率機を「555」、「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55%における容量 (xxx) 」を必ずご配入べださい。 ※設定力率機を「力率設定変更の可否不明。後日報告」を選択された場合、な客さま設備の竣工連絡までに本様式の差替えが必要です。なお、差替えがない場合、 連系できない可能性がございます。また、差替えによって「力率95%における容量(kVA)」が変更になる場合、工事変更、負担金精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。

	状況	設定力率(%)	力率100%における 容量(kW)	【カ本一定制御採用時】 力率95%における容 量(kVA)	備考等
691	新設	95%	10	10.53	複数ある場合、認証番号等を入れて識別に活用くだ さい
PCS1		別紙1-⑤	別紙1-④	別紙1-⑥	別紙1-⑩
PCS2					
PCS3					
PCS4					
PCS5					
PCS6					
PCS7					
PCS8					
PCS9					
PCS10					
PCS11					
PCS12					
PCS13					
PCS14					
PCS15	<b>'</b>				
PCS16					
PCS17					
PCS18					
PCS19					
PCS20					
合計值			0.00	0.00	

# <別紙1>

# 機種別設定値一覧

■ITC-SSMP	TC-SSMP [JIS C4412:2021対応]												
蓄電池容量	タイプ	システム	①型式	②認証番号	③定格出力 (kW)	④力率100%におけるPCS容量(kW)	⑤設定力率	⑥設定力率におけるPCS容量 (kVA)	⑦自家発電設備種類	⑧公称最大出力(kW)	⑨RPR検出レベル(W)	⑩備考	
9.8kWh	一般	単機能	ITC-SS-AC98-PKG	MD-0070	4.0		4.0 100% (力率一定制御機能が無い)	4.00	蓄電池	4.00	20	00 -	
9.000	一般	ハイブリッド(特定負荷/全負荷)	ITC-SS-DC98-PKG	MD-0070	5.9		5.9 95%	5.90	蓄電池	4.00	20	00 皮相電力一定制御機器	
蓄電池容量	タイプ	システム	①型式	②認証番号	③定格出力 (kW)	④力率100%におけるPCS容量(kW)	⑤設定力率	⑥設定力率におけるPCS容量 (kVA)	⑦自家発電設備種類	⑧公称最大出力(kW)	⑨RPR検出レベル(W)	⑩備考	
6.5kWh	一般	単機能	ITC-SS-AC65-PKG	MD-0070	2.5	5	2.5 100% (力率一定制御機能が無い)	2.50	蓄電池	2.50	12	25 –	
U.SKWII	一般	ハイブリッド (特定負荷/全負荷)	ITC-SS-DC65-PKG	MD-0070	5.9		5.9 95%	5.90	蓄電池	2.50	12	25 皮相電力一定制御機器	