特別高圧・高圧発電量調整供給契約申込みについて



東京電力パワーグリッド株式会社 ネットワークサービスセンター

目次



1.	発	電	量	調	整	供約	合	卫系	的日	申讠	<u>入</u> 0	D 机	既多	更に	つ) (1	7	•	•	• •	•	•	•	• •	•	•	2
2.	発	電	量	調	整	供	給	う	巴希	约 E	申;	入	方	法	•	•	• •	•	•	•	•	•	•	•	•	•	3
3.	申	込	み	時	(訂	正	を	お	願	()	す	る	事	例	J 0	終	3 1	介	1	•	•	•	•	•	•	4
4.	申	込	み	時	(訂	正	を	お	願	()	す	る	事	例	J O	終	3 1	介	2	•	•	•	•	•	•	5
5.	F	ΙP	制	度	に	関	す	る	補	足	1	•		•	•	• •	•	•	•	•	• •	•	•	•	•	•	6
6.	F	ΙP	制	度	に	関	す	る	補	足	2	•	• •	•	•	• •	•	•	•	•	• •	•	•	•	•	•	7
7.	F]	[P í	制度	度に	関	す	るネ	補り	足(2	(另	刂 刹	氏)	•		•	• •	•		•	•		•	•	•	• •	8

1. 発電量調整供給契約申込の概要について



新設申	標準期間	間:3ヶ月				標	期間:6ヶ月]						
	事前相談(任意)	接続検討申込み(必須)	接続検討の実施	接続検討結果の回答	事業性のご判断	発電量調整供給契約申込)	系統連系保証金のお支払	系統連系申込	詳細技術検討の実施工事設計・	供給承諾	工事費負担金契約締結	工事費負担金のお支払	工事実施	系統連系契約締結(各種運用申合せ)	発電量調整供給開始
N	1 A+	申	入み						4× /						

N o	お手続き	申込み 方法	
1	事前相談 (任意)	メール	◇発電設備設置場所付近の熱容量に起因する連系制限の有無や想定する連系点までの直線距離(特別高圧の場合)、連系点から連系予定配電用変電所までの線路亘長(高圧の場合)等を書面で確認することができます。
2	接続検討申込	メール	◇発電者さま発電設備の新規系統接続や出力増加等に伴う電力系統への影響や送配電設備の新設・増強工事の必要性等について、技術検討を実施するため、接続検討の申込みが必要となります。接続検討回答書有効期限は接続検討回答日から1年以内となりますので、期限内での発電量調整供給契約申込・保証金手続きをおねがいいたします。
3	発電量 調整供給 契約 申込	Web メール	◇発電設備の新設ならびに、系統連系開始後の発電出力変更(契約変更)をご希望される場合は、発電量調整供給契約を申込みいただきます。所定の様式に必要事項をご記入の上, 当社ネットワークサービスセンターへご提出をお願いいたします。※売電先未定等で発電者さまが発電量調整供給契約の申込みをした場合は、原則として供給承諾前までに発電量調整供給契約の「名義の変更」と「地位の移転」手続きをしていただきます。

2. 発電量調整供給契約申込方法 ①



新増設申込みの手続き方法に関するお知らせ

お申込手続き方法	種別	申込内容	詳細
	新設	地点の追加(新設)	発電所の新設申込み※1
	(新規電源)	地点の追加(既設・設 備変更あり)	リプレース等による発電所の新設申込み
Web申込システム		契約受電電力の変更 (設備変更なし)	連系済の発電所における、需要増減による 契約受電電力の変更申込み
	契約変更 (既設電源)	契約受電電力の変更 (設備変更あり)	連系済の発電所における、契約受電電力の 増設申込み
		契約受電電力の変更を 伴わない設備変更	連系済の発電所における、契約受電電力の 変更を伴わない設備変更申込み
	新設	地点の追加	※1.売電先未定による発電所の新設申込
	(新規電源)	(新設)	み
メールによるお申込み	スイッチング 等	地点の追加 (既設・設備変更な し)	スイッチング申込み(地点の追加)
所定の様式に必要事項をご	₹	地点の廃止	スイッチング申込み(地点の削除(契約廃
記入の上, 当社ネットワー		(設備撤去なし)	止)),自家消費へ切替申込み
クサービスセンターへご提 出をお願いいたします。	撤去	地点の廃止 (設備撤去あり)	発電所の撤去申込み
		その他	発電事業者名または発電所の名義変更,発 電所の住所変更, B G変更など

〈申込み時の注意点〉

発電先未定で申込み する場合は、メールでのお申 し込みをお願いします。



【メールによる申込み先】

·高圧

「高圧連系グループ」

<u>02tepconsc@tepco.co.jp</u>

・特別高圧 「特高連系グループ」 <u>03tepconsc@tepco.co.jp</u>



3. 申込み時に訂正をお願いする事例の紹介 ①



発電量調整供給兼基本契約申込書別紙【発電場所の概要】

- ■発電事業者名を記載ください。
- ■発電所名を()内に並記ください
- ○○株式会社(○○第一発電所)
- FIP認定を申請される場合は、登記地番を記載ください。

- ■接続検討申込書【様式2】
- 5. 受電地点における受電電力最大 と同値
- ■従来側へ記載する場合
- ・地点の追加 (既設・設備変更あり)
- ・地点の廃止(設備変更なし)
- ・地点の廃止(設備変更あり)
- ・契約受電電力の変更(設備変更あり)
- ・契約受電電力の変更(設備変更なし)
- ・契約受電電力の変更を伴わない設備変更

モ	电場がし	「「「「」											
	(カタカ	」ナ)※全角	_	マルマルスカブ	シキカイ	シャ (ΔΔハ	ヽヅ゚デンショ)						
	発電者の名	你(発電所名)	○○株式会社 (△△発電所)										
1	受電地点特!	定番号*半角22桁	1234567891234567891234										
/	発電力	場所住所	〒 123-4567 ○○県○○市○一○一○										
		電地点 任分界点)	※受電地点が未定又は変更がなければ「別途協議」、「従来と変更なし」とご記入										
	申	Δ内容	(選択して下さい)										
/		:調整供給 :希望日	〇〇年〇〇月〇〇日										
	に関する事項の	款における発電者 の遵守について承 いているか	(選択して下さい)										
		受電電力	今回:	1, 990	kW	従来:	kW						
	契約受電電力	受電電気方式	今回:	交流3相3線:	式	従来:							
	契利 受電用	受電電圧	今回:	6, 000	V	従来:	V						
		計量電圧	今回:	6, 000	V	従来:	V						
_	同時最為	大受電電力	今回:	1, 990	kW	従来:	kW						
		契約電力	今回:		kW	従来:	kW						
	予備送電 サービスA	受電電圧	今回:		V	従来:	V						
		計量電圧	今回:		V	従来:	V						
		契約電力	今回:		kW	従来:	kW						
	予備送電 サービスB	受電電圧	今回:		V	従来:	V						
		計量電圧	今回:		V	従来:	V						
	自家消費電力	(所内電力含む)	今回:	0	kW	従来:	kW						
	発電設備	容量(合計)	今回:	1, 990	kW	従来:	kW						

3. 申込み時に訂正をお願いする事例の紹介 ②



発電量調整供給兼基本契約申込書別紙【発電場所の概要】

- ■接続検討申込書【様式2】
- 4. 発電設備等の定格出力合計 と同値
- ■連絡先は必ずご記入願います。
- ■その他特記事項
- 系統コードを記載ください。(表A参照)
- ・「自己託送」「余剰買取」「FIP」「試運転」 「複数買取」「混焼パイヤス(FIT・非FIT)」 の場合はその旨を記載願います。
- ・発電種類が「その他」の場合は詳細電源を記入ください。

	計里电工	ラ凹:		V	(此本:	V							
自家消	費電力(所内電力含む)	今回:	0	kW	従来:	kW							
発電	記設備容量(合計)	今回:	1, 990	kW	従来:	kW							
1	パルス受給の要否		否										
	発電者窓口	会社・所属	会社・所属 所属:〇〇部 氏名:〇〇 〇〇										
	連絡先	氏名	00 (00	電話番号	03-5678-1234							
	主任技術者名	会社・所属	〇〇電気管理事	事務所 所	属: △△部								
	連絡先	氏名	ΔΔ .	ΔΔ	電話番号	04-1234-5678							
	発電BGコード	12	2345	発	電種類	(選択して下さい)							
固定価	i格買取制度の利用有無		(選択して下さい)										
本申込	こ関連する接続検討回答書	JK 16GHZOOOOO											
	その他特記事項	・自動検針方 ・設備認定 I](新設)申込 <i>₽</i>	÷望 • 系	統コードを記	載							

契約締結前までには下記3点が必須となります。 提出時未記入でも受付可能ですが、決まりましたら別途ご連絡をお願い致します。

0

- ▶ 発電量調整供給申込前の基本契約の締結
 - ◆ 系統コード
 - ♦ BGJ-ド

表Α

4. FIP制度に関する補足説明 ①



2022年度よりFIP制度が導入されております。

- ◆ 受給契約申込済みであっても、FIT認定未取得の場合、発電量調整供給契約(以下、発調表記は発電量調整供給契 約を指す)への売電先変更となる可能性がございます。
- ①FIP認定を希望する場合、発調での託送供給承諾が必要となります。
- ②上記にあたり受給契約申込の廃止と発調の申込み手続きが必要です。(SW扱いのため系統枠は確保されます)

連系前の受給契約→発電量調整供給契約へのスイッチング(FIT→FIPへの移行手続き)



4. FIP制度に関する補足説明 ②



受給契約の廃止申込、発調の地点追加申込のご説明

■申込み 種別	受給契約の廃止申込発電量調整供給契約申 込(地点の追加)	発電量調整供給契約申込(地点の追加)
■メール 送付先	<受給契約スイッチング申込専用メールアドレス> fit switching@tepco.co.jp	< (高圧) 発電量調整供給契約申込受付用メールアドレス> <u>02tepconsc@tepco.co.jp</u> < (特別高圧) 発電量調整供給契約申込受付用メールアドレス> <u>03tepconsc@tepco.co.jp</u>
■メール件名	【連系前(FIT→FIP)受給契約廃止申込】 接続検討申込受付番号: JK**GHZ*****	【連系前(FIT→FIP)発調申込 地点追加】 接続検討申込受付番号:JK**GHZ*****
■申込みに 必要な書類	□電力受給契約申込書兼系統連系申込書 〈申込み内容〉売電先変更/廃止を ご選択願います。 ※発電事業者様の印 詳細は別紙	 □ 発電量調整供給兼基本契約申込書 □ 発電量調整供給兼基本契約申込書別紙 【発電設備の概要】 □ 系統連系申込書 □ 系統連系申込書添付資料1-1 (太陽光複数台) □ 系統連系申込書添付資料1-1および 系統連系申込書添付資料1-2 □ 系統連系申込書添付資料1-3 (春夏秋冬の運転パターン)
■その他		必要に応じて提出いただく書類 <ノンファーム接続適用対象の場合> □ ノンファーム型接続同意書 ※ 発電量調整供給契約者様の印

4. FIP制度に関する補足説明 ② (別紙)



電力受給契約申込書 兼 系統連系申込書 記入箇所

(E	申込種	<u>選</u>	電力	してくだ	約の	廃止」を 。 。 設備変更・契	約変更	任 (フリガ 事業者 申込者 連 絡 メールアド (希望 系統)	ナ) 名 氏名 先 た		(H) @ 受給開始(廃 希望日	止)	年 月			発電量調整供契約申込書の開始希望日」 一致させてくさい。	<u>٦</u> ع
	申込種別		□ 名義変更 □ 振込先口座変更 ☑			売電先変更 電力受給契約の廃止			今回のほ	を止される場合は受給廃 申込種別が 電先変更の場合		の申込による負荷設	`。 設備·受電設備変更の □ 無		有無			
(3		湯所) 電場所 電所名								に変更「無」の場合は、添 当社から追加で提出をま								
(₮	再生可	「能エネルキ	一発電	記設備)							<u></u> <u> </u>	企上設備	(既契	(約)	の情	彝	最を記載下さい	o
		受電電圧		□kV □0k\	7 □60		その他(kV) 最大受	電電力	kW	!	ネルギー電気卸供給約款に 至卸供給の希望有無		有□無		_		
	再	種類	1. 1/4	=	1	太陽光		a t. 🖽	<u>Ji</u>		地熱 ·	バイオマス	複数種の再置する場合					
	エ ネ 発	インバータ台数		1台目		2台目		3台目		1台目		2台目				_		
	発電設	1. 発電設備 2. インバータ		W				w		w		w		□ 設置する		3.		
	備の	1. 2の小さ			w		w		w	w		w	□ 設置しない 設置する場合は逆潮流 を防.		流 を防止	E.		
	概 要	*** **** **** **** **** **** **** ***		<u>.</u>		W		W		**	W		する設備を選択してください					

kW

□ 蓄電池 □ その他(

発電出力

一の他自家発電設備等を設置する場合

kW

出力

□

燃料電池

□ガスエンジン

種類



以上

