

接 続 検 討 申 込 書

電力広域的運営推進機関 or ●●株式会社

御中

一般送配電事業者又は配電事業者が同一法人又は親子法人等である系統連系希望者で
特定発電設備等の申込みは、「電力広域的運営推進機関」となります。

電気事業法等の関係法令、政省令その他ガイドライン、電力広域的運営推進機関の送配電等業務指針及び関係する一般送配電事業者又は配電事業者の約款・要綱等を承認の上、以下のとおり接続検討を申し込みます。

【申込者】

住 所 〒 ●●●● - ●●●●
●●●● 県 ●●●● 市 ●●●● 町 ●●●● - ●●●●

(フリガナ) (△△△△△△)

事 業 者 名 ●●●●株式会社

代 表 者 氏 名 ●●●●●●

(1) 発電設備等設置者名又は発電者の名称 (仮称可)	(フリガナ) (△△△△) ●●●●発電株式会社
一般送配電事業者又は配電事業者の 同一法人又は親子法人等 該当有無	無 一般送配電事業者又は配電事業者が同一法人又は親子法人等であるかについて有・無をご選択ください。
(2) 発電所名 (仮称可)	(フリガナ) (△△△△) ●●●●発電所 (仮称)
(3) 発電設備等設置場所の住所	●●●● 県 ●●●● 市 ●●●● 町 ●●●● 丁目 ●●●● 番 ●●●● 号
(4) 連系先一般送配電事業者又は配電事業者	●●●●株式会社
(5) 既設アクセス設備 ^{※1} の有無	無 接続検討を申し込まれる発電設備等(発電場所)と電力系統を接続する既設の送電設備の有・無をご選択ください。 ※1: アクセス設備: 発電設備等を送電系統に連系するための流通設備
(6) 発電設備等変更の有無	新規 (変更「有」の場合の変更内容:) 受給契約の契約種別をご選択ください。 ※契約種別によって技術検討の結果が変わることはありません。
(7) 契約種別 ^{※2} (予定)	一般送配電事業者又は配電事業者と ※2: 入札の対象 (FIT/FIP) をご確認のうえ 999,999,999
(8) 負担可能上限額 ^{※3} (消費税等相当額含む)	※3: 接続検討の結果、ご提示いただいた負担 金はいたしません。 ※4: 配電塔は、変電所の新設や設備の増 強、簡易な変電設備で、変電所の代替手段として ご検討いただけます。 ※5: 増強とは、配電用変電所・配電塔の新設 (希望しない)が対象です。なお、配電用変 電所・配電塔は、「早期連系追 連系追加対策(充電制限)」の適用希望 ※6: 配電用変電所・配電塔の増強を「希望し ていない」を選択され、増強が必要と判断された場合の回答例は、電力広 域的運営推進機関ホームページに掲載の高圧版の接続検討回答書の記載例【3. 接続検討結果 (1)の(連系否の場合)】をご覧ください。 なお、ご負担いただける上限額が明確ではない場合等につきましては、事業計 画を進める上で支障のない範囲で金額をご記載ください。この場合でも、接続 検討の結果、ご提示いただいた負担可能上限額を超過する場合は「連系否」と なりますので、あらかじめご理解ください。 増強工事の規模感をご理解いただく際の参考値となりますので、ご留意くださ い。
(9) 連系地点における最大の受電電力または 最小の受電電力が全量連系できない場合 の配電用変電所・配電塔 ^{※4} の増強 ^{※5} 希 望の有無 ^{※6}	【申込書に関する連絡先窓口】 住 所 〒 ●●●● - ●●●● 東京都 ●●●● 区 ●●●● ●●●● 丁目 ●●●● 番地 ●●●● 号 事業者名: ●●●●発電株式会社 所 属 : ●●●●部 担当者名: ●●●● 電 話 : ●●●● - ●●●● - ●●●● e-mail: ●●●●@●●●●
(10) 連絡先	【申込書(技術的事項)に関する連絡先窓口(上記と異なる場合のみ記載)】 住 所 〒 ●●●● - ●●●● 東京都 ●●●● 区 ●●●● ●●●● 丁目 ●●●● 番地 ●●●● 号 事業者名: ●●●●発電株式会社 所 属 : ●●●●部 担当者名: ●●●● 電 話 : ●●●● - ●●●● - ●●●● e-mail: ●●●●@●●●●
	【接続検討料請求書の送付先】 申込書に関する連絡先窓口と同じ
	【接続検討回答書の送付先】 申込書に関する連絡先窓口と同じ
(11) 特記事項	・最寄りの電柱は●●●●号柱。 (目標となる最寄りの電柱をご記載ください)

※電力広域的運営推進機関、一般送配電事業者又は配電事業者は、本申込書の情報を系統アクセス業務の実施のために使用します。
※記載内容について、虚偽が判明した場合は、申込は無効となる場合があります。

本記載例は、様式2～5の12まで「可変速風車2,000kW1基の発電所」を想定して記載しています。可変速風車でない場合は、様式3を採用機種に合せて使用してください。

様式 2

年 月 日

発電設備等の概要

1. 希望時期

(1) アクセス設備 ^{※1} の運用開始希望日（一般送配電等側設備への接続希望日）	2025年10月1日
(2) 発電設備等の連系開始希望日（試運転） ^{※2}	2026年2月1日
(3) 発電設備等の連系開始希望日（営業運転開始日）	2026年6月30日

発電に限らず、電力系統に接続しアクセス設備を使用可能とする希望日をご記載ください。（発電所の所内電力受電時期等）

試運転で系統連系する予定時期をご記載ください。（発電機の連系開始までには技術要件が整うことが必要です）

託送供給開始（営業運転開始）の予定時期をご記載ください。

※1：アクセス設備：発電場所と送電系統を接続する設備 ※2：運転開始前の試運転など、送電系統への送電電力を初めて発生させる希望日を記載

2. 希望受電電圧・予備電線路希望の有無

(1) 希望受電電圧 ^{※3}	66 [kV]
(2) 予備電線路希望の有無	無
希望する予備送電サービス（有の場合）	(有の場合のみ選択してください)
予備送電サービス契約電力（有の場合）	[kW]

連系エリアの一般送配電事業者及び配電事業者の託送供給等約款又はその他要綱等に定める契約受電電力に対する標準電圧を参考に、ご希望の受電電圧をご記載ください。接続検討の結果、近隣の送配電設備の状況等により、希望受電電圧と異なる電圧でご回答することもあります。この場合は、予め推奨する連系電圧が最適であることを説明いたします。

発電設備のアクセス線の予備電線路の希望有無をご記載ください。予備電線路がない場合、アクセス線の作業停止や事故停止等に伴って、運用上の制約が発生します。 ※無の場合は、以下項目の記載は省略可。

- 予備送電サービスAとは、常時利用変電所から常時利用と同位の電圧で利用する場合をいいます。
- 予備送電サービスBとは、常時利用変電所以外の変電所を利用する場合または常時利用変電所から常時利用と異なった電圧（高圧または特別高圧に限り）で利用する場合をいいます。

※3：接続検討の結果、希望受電電圧以外となる場合もございます。

3. 電源種別

(1) - 1 新設・増設の電源種別

新設・増設する電源種別	風力（陸上）
特別措置の適用予定 ^{※10}	(揚水・蓄電池の場合のみ選択して下さい)
早期連系追加対策（充電制限）の適用希望 ^{※11}	(蓄電池の場合のみ選択して下さい)
備考欄	

(1) - 2 新設・増設の電源種別^{※8}

新設・増設する電源種別	初期設定は「なし」
特別措置の適用予定 ^{※10}	(揚水・蓄電池の場合のみ選択して下さい)
早期連系追加対策（充電制限）の適用希望 ^{※11}	(蓄電池の場合のみ選択して下さい)
備考欄	

(2) - 1 既設の電源種別（既設電源がある場合）^{※9}

既設電源種別	初期設定は「なし」
特別措置の適用予定 ^{※10}	(揚水・蓄電池の場合のみ選択して下さい)
備考欄	

(2) - 2 既設の電源種別（既設電源がある場合）^{※9}

既設電源種別	初期設定は「なし」
特別措置の適用予定 ^{※10}	(揚水・蓄電池の場合のみ選択して下さい)
備考欄	

※4：発電機定格出力1,000kWを超えるもの。 ※5：発電機定格出力1,000kW以下のもの。

※6：バイオマスに該当する廃棄物のみを燃焼するものを含みます。

※7：地域資源バイオマスに該当する場合は、様式1「(11)特記事項」にその旨記載願います。

なお、その場合で燃料貯蔵や技術由来する制御等により出力抑制が困難となる見込みである場合も様式1「(11)特記事項」にその旨記載願います。

※8：新設、増設時に電源種別が複数ある場合は、「(1) - 2 新設・増設の電源種別」を使用ください。（初期設定は「なし」）

※9：既設電源種別について選択ください。既設電源種別が複数ある場合は、「(2) - 2 既設の電源種別」を使用ください。（初期設定は「なし」）

※10：電源種別が「揚水」または「蓄電池」の場合は、「特別措置の適用予定」の有無についてご選択ください。

なお、「有」の場合のその他負荷とは、揚水発電設備または蓄電池に付随する負荷以外の負荷を指します。

※11：電源種別が「蓄電池」の場合に「早期連系追加対策（充電制限）」の適用希望有無についてご選択ください。

早期連系追加対策（充電制限）とは、順潮流側混雑に対する早期連系対策として、特定の断面における充電を制限することへの同意等を前提に、熱容量面の系統増強をすることなく系統接続を認める対策を指します。

4. 発電設備等の定格出力合計^{※12}

(1) 変更前	初期設定は「なし」	— [台]	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])
	初期設定は「なし」	— [台]	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])
(2) 変更後	風力（陸上）	1 [台]	2,000 [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])
	初期設定は「なし」	— [台]	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])

※12：ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合には、各温度における発電出力を記載

5. 受電地点における受電電力（送電系統への送電電力）^{※13}

(1) 変更前	最大 ^{※14}	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])
(2) 変更後	最大	1,998 [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])
	最小	-40 [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])	— [kW]	(— [°C])

受電地点における受電電力（系統への送電電力）の最大値、最小値をご記載ください。最小値は、停止時の系統からの供給電力をマイナス表記します。最大：発電機最大出力(4項の数値) 自家消費最小電力(6項の数値) 自家消費最大電力(6項の数値)

（記載例の計算式に拠らない場合は、考え方や理由を記載）：

※13：ガスタービン等、外気温により発電出力が変化する場合には、各温度における受電電力を記載（発電出力が最大になる外気温の受電電力記載は必須）

※14：連系地点において、受電電力がない（連系地点からの需要供給のみ）場合は、0を記載

発電した電力のうち、自家消費する電力（所内電力を含む）の最大値（最小値）とその負荷の力率をご記載ください。力率は不明な場合「不明」と記載。最大：風車停止中の補機電力+監視制御装置等の常時電力 最小：風車運転中の監視制御装置等の常時電力

6. 自家消費電力（発電に必要な所内電力を含む）

最大	40 [kW]	(力率 100 [%])
最小 ^{※15}	2 [kW]	(力率 100 [%])

※15：発電の有無に拘わらず必要となる負荷設備の容量を記載

【参考：「発電事業」の要件 資源I科¹-行HPより】 「発電事業」は、以下のいずれの条件にも該当する発電用の電気工作物について、小売電気事業者等の用に供する電力の合計が1万kWを超えるものであること。 ①出力計1,000kW以上 ②託送契約上の同時最大受電電力が5割超 ③年間の逆潮流量（電力量）が5割超

【参考：「小規模事業用電気工作物の例」 経済産業省HPより】 出力10kW以上50kW未満の太陽光発電設備と出力20kW未満の風力発電設備

7. サイバーセキュリティ対策

【留意事項】系統連系に際して、サイバーセキュリティ対策の実施、セキュリティ管理責任者を通知いただく必要があるため、その確認をさせていただきます。

下記の対策について、同意の上、□にチェックを反映いただくとともに、セキュリティ管理責任者を記載ください。

対策	<input checked="" type="checkbox"/> 系統連系技術要件に基づいた以下のサイバーセキュリティ対策を実施します。 <ul style="list-style-type: none"> 事業用電気工作物（発電事業の用に供するものに限る。）は、電力制御システムセキュリティガイドラインに準拠すること。 自家用電気工作物（発電事業の用に供するもの及び小規模事業用電気工作物を除く。）に係る遠隔監視システム及び制御システムは、「自家用電気工作物に係るサイバーセキュリティの確保に関するガイドライン」に準拠すること。 上記以外の発電設備等は、以下の対策を講じること。 <ol style="list-style-type: none"> 外部ネットワークや他ネットワークを通じた発電設備等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 発電設備等の制御に係るシステムへのマルウェアの侵入防止対策
セキュリティ管理責任者：	その他 氏名 ●●●●

発電設備のセキュリティ管理責任者について、いずれかをご選択ください。その他を選択された場合、氏名をご記載ください。

【風力解説】

可変速風車のうち回転機の場合、本様式を使用すること。
 なお、全出力を逆変換装置を介して連系する場合の本様式の提出の要否は、一般送配電事業者との調整による。

発電設備仕様（回転機）

●● 年 ●● 月 ●● 日

1 号発電機 新設

1. 全般

(1) 原動機の種類（ガスタービン、風力など）	風力
(2) コージェネ採用有無	無
(3) 発電機の種類（同期発電機、誘導発電機）	かご形三相誘導発電機
(4) 発電機台数	1 [台]

2. 昇圧用変圧器

(1) 定格容量	2,100 [kVA]
(2) 定格1次電圧/2次電圧	690 [V] / 6.6 [kV]
(3) タップ切替器仕様	タップ数 5
	電圧調整範囲 F6.75-R6.6-F6.45-F6.3-F6.15 [kV]
(4) %インピーダンス（変圧器定格容量ベース）	6 [%]

3. 交流発電機

容量	2,100 / 650 [kVA]	
定格電圧	690 [V]	
定格出力	2,000 [kW]	
出力抑制時の最低出力（火力・バイオマスの場合）	風力の場合は記載不要です。	
力率（定格）	100 [%]	力率（運転可能範囲）遅れ 95 [%]～進み 100 [%]
FRT要件適用の有無	有	
運転可能周波数	0 [Hz]～10 [Hz]	
連続運転可能周波数	0 [Hz]～10 [Hz]	
周波数低下時の運転継続時間	0.97pu時（50Hzエリア：48.5/60Hzエリア：58.2 [Hz]）	10 [分]
	0.96pu時（50Hzエリア：48.0/60Hzエリア：57.6 [Hz]）	1 [分]
並列時許容周波数（上限）	設定可能範囲	50.1 [Hz]～51.0 [Hz]
	設定値（50Hzエリア：50.1/60Hzエリア：60.1 [Hz]）	50.1 [Hz]
自動電圧調整装置（AVR）の有無	無	
自動電圧調整装置（AVR）の定数（整定値）	-----	
出力低下防止機能（下記に該当する場合）	（該当する場合、有無を選択下さい）	
・火力	風力の場合は記載不要です。	
・コージェネ（ガスタービン・ガスタービンを除く）	有の場合 出力低下防止周波数： [Hz] （詳細は様式5の12に記載）	
同期発電機	(a) Xd（同期リアクタンス）	[%]
	(b) Xd'（過渡リアクタンス）	[%]
	(c) Xd''（初期過渡リアクタンス）	[%]
	(d) Tdo'（開路時定数）	[s]
	(e) Tdo''（開路時定数）	[s]
	(f) 慣性定数（発電機+タービン合計値）	[s]
制動巻線	（有無を選択下さい）	
誘導発電機	(g) x（拘束リアクタンス）	20 [%]
	限流リアクトル	無
	限流リアクトル容量（限流リアクトル有の場合）	-----

※ (a)、(b)、(c) または、(g) については必ず記載

【留意事項】

- 異なる仕様の発電機がある場合は、本様式を複写し、仕様毎にご記載ください。
- 異なる種別の電源を併設し連系する場合は、電源種毎に該当する様式3を作成し、ご提出ください。
- 系統安定度の検討などで、さらに詳細な資料を確認させていただく場合があります。

2段速度風車の場合は、両方をご記載ください。
(2100 / 650)

力率の値は発電設備等側からみた遅れまたは進みの値をご記載ください。
力率改善用コンデンサを具備している場合は、自動制御後の運転力率をご記載ください。

発電機並列時に系統周波数が並列時許容周波数（50Hzエリア：50.1Hz/60Hzエリア：60.1Hz）以下となっていることを確認する装置または機能の設定可能範囲をご記載ください。

並列時許容周波数（上限）の設定値をご記載ください。

【風力解説】
風力の場合は、本機種に該当するものは有りません。

●● 年 ●● 月 ●● 日

発電設備仕様 (直流発電設備等)

号発電機 (既設/新設/増設を選択下さい)

1. 全般

(1) 原動機の種類 (ガスタービン、風力、太陽光など)	
(2) 発電機台数 (PCSまたは逆変換装置の台数)	[台]

2. 昇圧用変圧器

(1) 定格容量		[kVA]
(2) 定格1次電圧/2次電圧		[V]/ [kV]
(3) タップ切替器仕様	タップ数	
	電圧調整範囲	[kV]
(4) %インピーダンス (変圧器定格容量ベース)		[%]

3. 直流発電機

直 流 発 電 装 置	直流最大出力		[kW]	
	最高使用電圧		[V]	
	その他特記事項			
逆 変 換 装 置 (イン バー タ)	電気方式	(電気方式を選択下さい)		
	定格電圧		[V]	
	定格出力		[kW]	
	力率 (定格)		[%]	
	力率 (運転可能範囲)	遅れ	[%] ~ 進み	[%]
	運転可能周波数		[Hz] ~	[Hz]
	連続運転可能周波数		[Hz] ~	[Hz]
	周波数低下時の運転継続時間	0.97pu時 (50Hzエリア : 48.5/60Hzエリア : 58.2 [Hz])		[分]
		0.96pu時 (50Hzエリア : 48.0/60Hzエリア : 57.6 [Hz])		[分]
	並列時許容周波数 (上限)	設定可能範囲	[Hz] ~	[Hz]
		設定値 (50Hzエリア : 50.1/60Hzエリア : 60.1 [Hz])		[Hz]
	自動電圧調整装置 (AVR) の有無	(有無を選択下さい)		
	自動電圧調整装置 (AVR) の定数 (整定値)	有の場合 整定値 :		[V]
		(整定可能範囲 :	[V]、	[V]刻み)
	主回路方式	(主回路方式を選択下さい)		
	出力制御方式	(出力制御方式を選択下さい)		
(最大制御率を記載下さい)				
絶縁変圧器	(有無を選択下さい)			
	(直流分検出レベル		[A])	
通電電流制限値・遮断時間		[%]・	[ms]	
F R T要件適用の有無	(有無を選択下さい)			
(測定データ)	高周波	(電波障害, 伝導障害) 対策		
	高調波電流歪率	総合	[%]以下	
各次最大		第 次	[%]以下	
その他				

【留意事項】

- 異なる仕様の発電機がある場合は、本様式を複写し、仕様毎にご記載ください。
- 異なる種別の電源を併設し連系する場合は、電源種毎に該当する様式3を作成し、ご提出ください。
- 系統安定度の検討などで、さらに詳細な資料を確認させていただく場合があります。

保護リレー等

連系用遮断器、その他機器の仕様についてご記載ください。
 ◇遮断器 VCBの仕様についてご記載ください。
 ◇その他機器 VT・CT・PD・ZPD・ZCTの仕様についてご記載ください。

保護リレー等

機器名称	系	製造者	型式	定格容量	遮断容量	動作時間	備考
連系用遮断器 その他機器	遮断器 (VCB)	主	○○○	○○○	7,200 [V] 600 [A]	12.5k [A]	3 [サイクル]
	遮断器 ()				[V] [A]	[A]	[サイクル]
	VT	主	○○○	○○○	6,600 [V]/ 110 [V]	—	負担 : 100 [VA]
					[V]/ [V]	—	負担 : [VA]
	CT	主	○○○	○○○	300 /5 [A] 40 [VA]	過電流強度	—
		主				過電流定数	n>10
						機械的耐電流	12.5 [kA] 0.25 [s]
PD		○○○	○○○		[pF] ZPD	6,600 [V] / 7.6 [V]	
ZCT	主	○○○	○○○	200/1.5m [A]			

記号	リレー名称	系	製造者	型式	相数	整定範囲	備考					
OCR-H OCR (51RH) (51R)	過電流	主	○○○	○○○	2	電流 : 2-2.5-3-3.5-4-4.5-5-6A	瞬時 : 10-15-20-25-30-40-50-60A					
						時限 : 0.25-0.5-1-2-3-4-5-6-7-8-9-10-30-60s						
DGR (SOG) (67GR)	地絡方向	主	○○○	○○○	1	電流 : 0.2-0.3-0.4-0.6A	電圧 : 2.5-5.0-7.5-10.0%					
						時限 : 0.2-0.3-0.4-0.6s						
OVGR (64R)	地絡過電圧	1	○○○	○○○	1	電圧 : 2-2.5-3-4-5-6-7.5-10-15-30%	時限 : 0.1-0.9(0.1s ステップ) 1-2-4-6-10s					
		2				電圧 : 備考 : 保護リレーについて、製造者、型式、相数、整定範囲について、ご記載ください。 ※PCSや各継電器の仕様書等をご参照ください。						
DSR (67S)	方向短絡	1				電流 :	時限 :					
						電圧 :						
		2				電流 :	時限 :					
						電圧 :						
						【補足説明】 ◆CT過電流定数n 保護リレー用変流器であることから過電流領域や短絡領域での特製が重要である。CTの過電流領域における誤差を過電流定数で示す。「比誤差が-10%となるときの1次側電流を定格1次側電流で除した数」						
OVR (59R)	過電圧	1	○○○	○○○	3	電圧 : 110-115-120-125-130-135-140V	時限 : 0.1-0.9(0.1s ステップ) 1-1.5-2-5s					
		2				電圧 :	時限 :					
								備考 :				
UVR (27R)	不足電圧	1	○○○	○○○	3	電圧 : 60-65-70-75-80-85-90-95V	時限 : 0.1-0.9(0.1s ステップ) 1-2-4-6-10s					
		2				電圧 :	時限 :					
								備考 :				
OFR (95H)	周波数上昇	1	○○○	○○○	1	周波数 : 50.0-65.9Hz(0.1Hz 毎)	時限 : 0.1-9.9s(0.1s ステップ)					
UFR (95L)	周波数低下	1	○○○	○○○	1	周波数 : 45.0-60.9Hz(0.1Hz 毎)	時限 : 0.1-9.9s(0.1s ステップ)					
		2				周波数 :	時限 :					
												備考 :
RPR ※ (67P)	逆電力	1				電力 :	時限 :					
												備考 :
		2				電力 :	時限 :					
												備考 :
UPR ※ (91L)	不足電力	1				電力 :	時限 :					
												備考 :
												備考 :
単独運転検出要素 (受動 : 電圧位相跳躍検出)			○○○	○○○	1	整定値 : 2~20°	時限 : 0.00~10.00s					
単独運転検出要素 (能動 : 次数間高調波注入方式)			○○○	○○○	1	整定値 : 0.001~1.000s	時限 : 0.00~10.00s					

※逆潮流なしの場合

付加機能に関する事項	機能	有	無
付加機能に関する事項	・電圧上昇抑制機能	有	
	・発電機並列時・脱落時の電圧変動抑制機能	無	
	・自動負荷遮断装置	有	
	・自動同期検定装置	有	
	・その他		
電圧上昇抑制機能、発電機並列時・脱落時の電圧変動抑制機能、自動負荷遮断装置、自動同期検定機能の有無をご記載ください。		電圧	5 [%]、周波数差 0.1 [Hz]
		位相差	1 度、前進時間 0.05 [s]

各数値は、メーカーへお問い合わせいただき、ご記載ください。

●● 年 ●● 月 ●● 日

【風力解説】

可変速風車のうち二次励磁巻線形誘導機の場合、本様式を使用すること。なお、全出力を逆変換装置を介して連系する場合は本様式の提出の要否は、一般送配電事業者との調整による。

送電設備仕様（二次励磁巻線形誘導機）

1 号発電機 新設

1. 全般

(1) 原動機の種類（風力など）	風力
(2) コージェネ採用有無	無
(3) 発電機台数	1 [台]

2. 昇圧用変圧器

(1) 定格容量	2,100 [kVA]
(2) 定格1次電圧/2次電圧	690 [V] / 6.6 [kV]
(3) タップ切替器仕様	タップ数: 5 電圧調整範囲: F6.75-R6.6-F6.45-F6.3-F6.15 [kV]
(4) %インピーダンス（変圧器定格容量ベース）	6.0 [%]

昇圧用変圧器の定格容量、定格電圧、タップ数、各タップ電圧%インピーダンス（定格容量ベース）をご記載ください。※メーカーのカタログ等を参照してください。

3. 交流発電機

(1) メーカー・型式	【メーカー】 ○○○○	【型式】 ○○○○
(2) 電気方式	三相3線式	
(3) 定格容量	2,100 [kVA]	
(4) 定格出力	2,000 [kW]	
(5) 出力抑制時の最低出力（火力・バイオマスの場合）	風力の場合は記載不要です。	
(6) 定格電圧	0.69 [kV]	
(7) 力率	定格: 100 [%] 調整範囲: 遅れ 95 [%] ~ 進み 95 [%]	運転可能範囲: 遅れ 95 [%] ~ 進み 95 [%] 力率設定ステップ: 1.0 [%]
(8) 定格周波数	50 [Hz]	
(9) 連続運転可能周波数	48.5 [Hz] ~ 50.5 [Hz]	運転可能周波数: 47.5 [Hz] ~ 51.5 [Hz]
(10) 周波数低下時の運転継続時間	0.97pu時 (50Hzエリア: 48.5/60Hzエリア: 58.2 [Hz]) 0.96pu時 (50Hzエリア: 48.0/60Hzエリア: 57.6 [Hz])	10 [分] 1 [分]
(11) 並列時許容周波数（上限）	設定可能範囲: 50.1 [Hz] ~ 51.0 [Hz] 設定値 (50Hzエリア: 50.1/60Hzエリア: 60.1 [Hz])	50.1 [Hz]
(12) 出力低下防止機能（下記に該当する場合）	火力: 風力の場合は記載不要です。 コージェネ（定格出力60MW未満のガスタービン・ガゼンジンを除く）	(該当する場合、有無を選択下さい) 有の場合 出力低下防止周波数: [Hz] (詳細は様式5の12に記載)
(13) 系統並解列箇所	添付 様式5の4 参照	
(14) 自動的に同期がとれる機能の有無	有	
(15) 誘導発電機諸定数	基準容量: 2,100 [kVA] (a) 拘束リアクタンス (X _L): 20 [%]	
(16) 二次励磁装置種類	(a) 主回路方式: その他（自励式） 電圧型 (b) 出力制御方式: 電流制御方式 PWM	
(17) 事故時運転継続（FRT）要件適用の有無	有	
(18) 高調波電流歪率	総合: 0.5 [%] 各次最大: 第 17 次: 0.2 [%]	

力率の値は発電設備等側からみた遅れまたは進みの値をご記載ください。

周波数が0.97pu時（50Hzエリア：48.5Hz/60Hzエリア：58.2Hz）の運転継続時間をご記載ください。

周波数が0.96pu時（50Hzエリア：48.0Hz/60Hzエリア：57.6Hz）の運転継続時間をご記載ください。

発電機並列時に系統周波数が並列時許容周波数（50Hzエリア：50.1Hz/60Hzエリア：60.1Hz）以下となっていることを確認する装置または機能の設定可能範囲をご記載ください。

並列時許容周波数（上限）の設定値をご記載ください。

事故時運転継続（FRT）要件適用の有無をご記載ください。通常は適用有。

逆変換装置の高調波電流歪率を記載してください。ご不明な場合は、メーカーへお問い合わせください。別途示す上限値を超過する場合には、再検討が必要となる場合があります。

【留意事項】

- 異なる仕様の発電機がある場合は、本様式を複写し、仕様毎にご記載ください。
- 異なる種別の電源を併設し連系する場合は、電源種毎に該当する様式3を作成し、ご提出ください。
- 系統安定度の検討などで、さらに詳細な資料を確認させていただく場合があります。

【参考：自励式三相ブリッジ（PMW制御）の場合】サイリスタ適用時と異なり、「等価容量」（6パルス変換装置容量に変換）算出計数がゼロ（ki=0）の為、数値はゼロとなるが、ここでは風車認証時等のデータをご記載ください。<参考>電協研46巻2号 総合5%以下、各次3%以下が望ましい。

各数値は、メーカーへお問い合わせいただき、ご記載ください。

●● 年 ●● 月 ●● 日

【風力解説】

風力発電では、可変速度風車のうち、全出力を逆変換装置を介して連系する機種が該当する。

発電設備仕様（逆変換装置）

1 号発電機 新設

1. 全般

(1) 原動機の種類（風力、太陽光など）	風力
(2) 台数（逆変換装置またはPCSの台数）	1 [台]

2. 逆変換装置

(1) メーカー・型式	【メーカー】 ○○○○	【型式】 ○○○○
(2) 電気方式	三相3線式	
(3) 定格容量	2,100 [kVA]	
(4) 定格出力	2,000 [kW]	
(5) 出力変化範囲	0 [kW]～	2,000 [kW]
(6) 定格電圧	0.4 [kV]	
(7) 力率（定格）	100 [%]	
(8) 力率（運転可能範囲）	遅れ 95 [%]～	進み 95 [%]
(9) 定格周波数	50 [Hz]	
(10) 連続運転可能周波数	48.5 [Hz]～	52.5 [Hz]
(11) 周波数低下時の運転継続時間 ^{※1}	0.97pu時（50Hzエリア：48.5/60Hzエリア：58.2 [Hz]）	10 [分]
	0.96pu時（50Hzエリア：48.0/60Hzエリア：57.6 [Hz]）	1 [分]
(12) 並列時許容周波数（上限）	設定可能範囲	50.1 [Hz]～
	設定値（50Hzエリア：50.1/60Hzエリア：60.1 [Hz]）	51.0 [Hz]
(13) 電圧調整機能	無効電力制御機能	
(14) 自動同期検定機能（自励式の場合）	有	
(15) 系統並解列箇所	添付 様式5の4 参照	
(16) 通電電流制限値・遮断時間	150 [%]	100 [ms]
(17) 主回路方式	自励式（電圧形）	
(18) 出力制御方式	電流制御方式	
(19) 事故時運転継続（FRT）要件適用の有無	有	
(20) 高調波電流歪率	総合	0.8 [%]
	各次最大	第 13 次 0.5 [%]
(21) 発電機の出力特性（風力の場合）	添付 様式5の9～10 参照	
(22) 出力変動対策の方法（風力の場合）	添付 様式5の11 参照	
(23) 蓄電池設置（出力変動対策）の有無（風力の場合） ^{※2}	有 ^{※2}	
(24) ウィンドファームコントローラーの有無（風力の場合）	有	
(25) 蓄電容量	風力のみの場合は記載不要です。	出力 [kW] 時間 [h]

※1：逆変換装置を用いた発電設備等でFRT要件非適用の設備は記載不要

※2：「有」の場合、蓄電池設備仕様および蓄電池システムの諸元を算定するためのシミュレーションに使用した発電データ等の提出が必要となります。
（任意様式）

【留意事項】

- 異なる仕様の逆変換装置がある場合は、本様式を複写し、仕様毎にご記載ください。
- 異なる種別の電源を併設し連系する場合は、電源種毎に該当する様式3を作成し、ご提出ください。
- 電圧変動の検討などで、さらに詳細な資料を確認させていただく場合があります。

力率の値は発電設備等側からみた遅れまたは進みの値をご記載ください。

発電機並列時に系統周波数が並列時許容周波数（50Hzエリア：50.1Hz/60Hzエリア：60.1Hz）以下となっていることを確認する装置または機能の設定可能範囲をご記載ください。

並列時許容周波数（上限）の設定値をご記載ください。

自励式の場合は、無効電力（力率）調整が可能であり、特殊な要求がない限り、別置のSVCなどは不要です。

逆変換装置の高調波電流歪率を記載してください。不明な場合は、メーカーへお問い合わせください。別途示す上限値を超過する場合には、再検討が必要となる場合があります。

【参考：自励式三相ブリッジ（PWM制御）の場合】サイリスタ適用時と異なり、「等価容量」（6パルス変換装置容量に変換）算出計数がゼロ（ki=0）の為、数値はゼロとなるが、ここでは風車認証時等のデータをご記載ください。
＜参考＞電協研46巻2号 総合5%以下、各次3%以下が望ましい

負荷設備および受電設備

1. 負荷設備

余剰電力売電の場合は、自家消費電力の数値を含めてご記載ください。

(1) 合計容量	40 [kW]
(2) 総合負荷力率	98 [%]

2. 受電用変圧器

受電用変圧器について定格容量、電圧、タップ切替仕様、%Z、台数をご記載ください。
 なお、様式3の昇圧用変圧器と兼用する場合は、当該昇圧用変圧器の仕様をご記載ください。

(1) 定格容量	2,100 [kVA]	
(2) 定格1次電圧/2次電圧	6.6 [kV]/	210 [V]
(3) タップ切替器仕様	タップ数	5
	電圧調整範囲	F6.75-R6.6-F6.45-F6.3-F6.15 [kV]
	制御方式	手動
(4) %インピーダンス (変圧器定格容量ベース)	6 [%]	
(5) 台数	1 [台]	

3. 調相設備^{*1}

(1) 種類	なし	
(2) 電圧別容量	高圧	
	低圧	
(3) 合計容量		
(4) 自動力率制御装置の有無	(有無を選択下さい)	

*1: 「総合負荷力率」に調相設備を含む場合は不要

4. 高調波発生機器 (無)

※高調波発生機器を有する場合には、「高調波抑制対策技術指針 (JEAG9702)」の高調波流出電流計算書を添付してください。

5. 電圧フリッカ発生源 (無) 電圧フリッカ対策 (無)

対策設備の概要

※電圧フリッカ対策有の場合は資料を添付してください。

6. 特記事項

主 発 電 機 系 伝 達 関 数 ブ ロ ッ ク 図

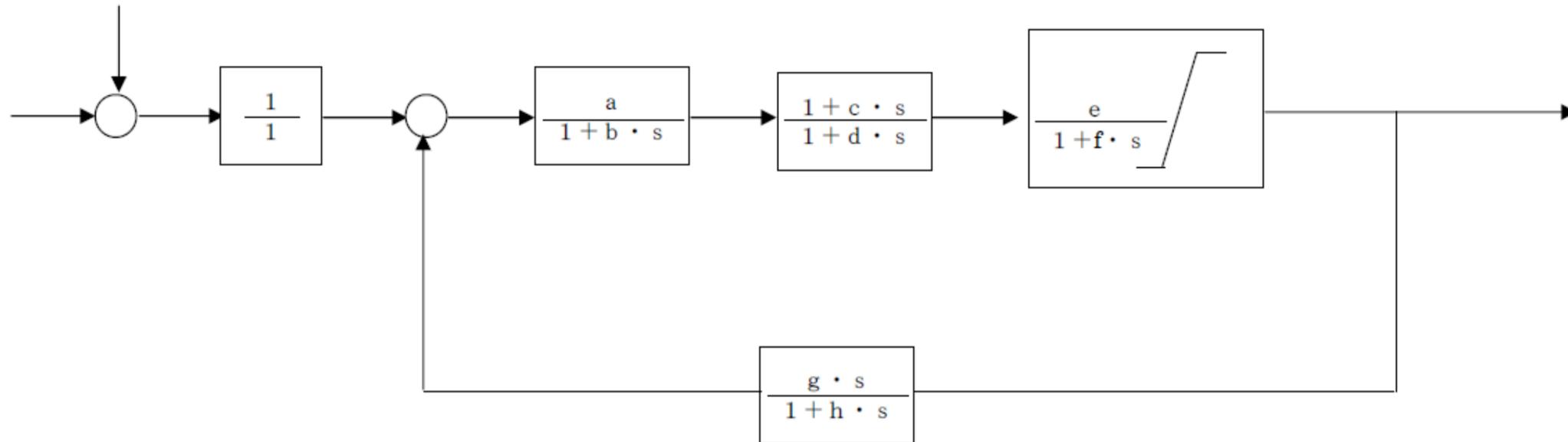
－ 励 磁 系 －

各定数の設定範囲、設定値もご記載ください。

【風力解説】
 本様式は、可変速風車のうち同期発電機を連系する場合に提出が必要です。
 全出力を逆変換装置を介して連系する場合、本様式の提出は不要です。

以下は同期機の場合のサンプルですが、求められるブロック図の詳細
 度合いや各定数が異なる場合があるので、接続検討申込書提出先の
 一般送配電事業者にご相談・確認等を行ってください。

(例)

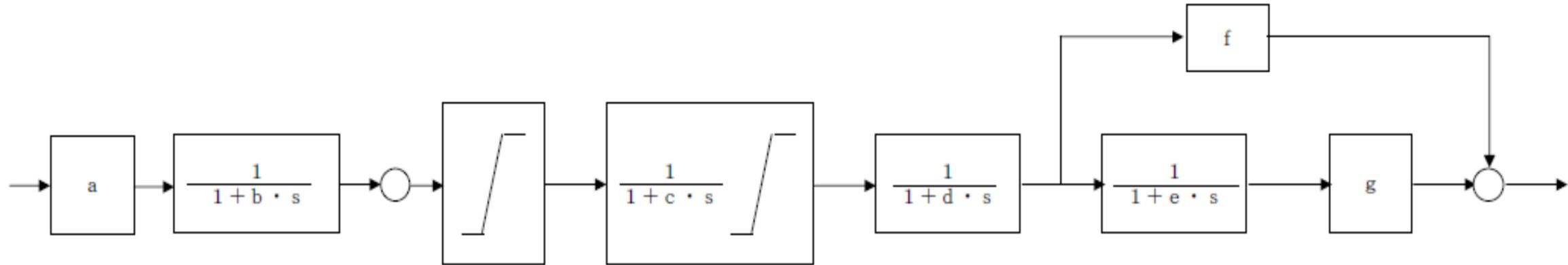


発電機制御系伝達関数ブロック図
- ガバナ系 -

各定数の設定範囲、設定値もご記載ください。

【風力解説】
本様式は、可変速風車のうち同期発電機を連系する場合に提出が必要です。
全出力を逆変換装置を介して連系する場合、本様式の提出は不要です。
以下は同期機の場合のサンプルですが、求められるブロック図の詳細
度合いや各定数が異なる場合がありますので、接続検討申込書提出先の
一般送配電事業者にご相談・確認等を行ってください。

(例)



設備運用方法

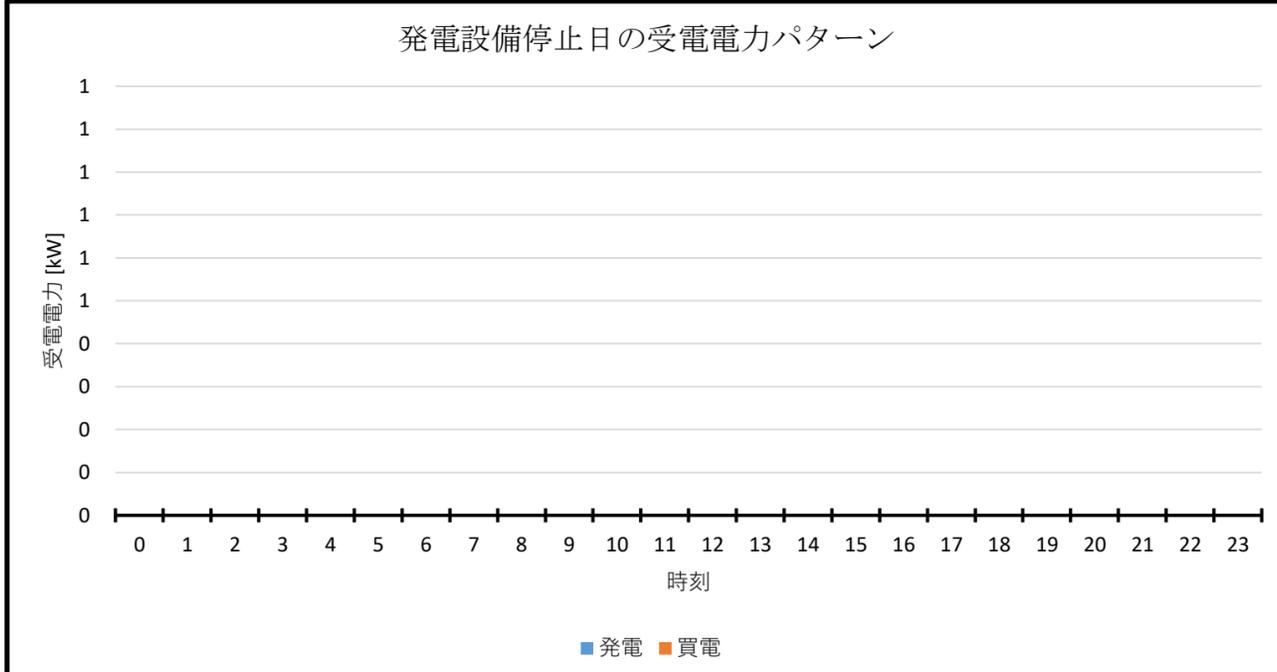
－ 発電機運転パターン、受電地点における受電電力パターン －

時季 ^{*1}	(選択して下さい)
------------------	-----------

※1：通年のパターンを代表でご記入ください。ただし、必要に応じて季節別のパターンの提出を求められる場合がございます。

時刻	稼働 [kW]	
	発電	買電
0:00		
1:00		
2:00		
3:00		
4:00		
5:00		
6:00		
7:00		
8:00		
9:00		
10:00		
11:00		
12:00		
13:00		
14:00		
15:00		
16:00		
17:00		
18:00		
19:00		
20:00		
21:00		
22:00		
23:00		

【風力解説】
 風速に応じて、発電電力が変化するので、月別、日別（曜日別）、時刻別の運転パターンは、不定形となります。
 また、風況調査にもとづく、8760時間の出力予測を求められる場合があります。
 受電地点における受電電力（同時最大受電電力）などは、様式2を参照してください。
 （例） 最大：1,998 kW 最小：-40 kW
 <注>上記は、風力発電機から見ると、送電電力を意味します。



設備運用方法

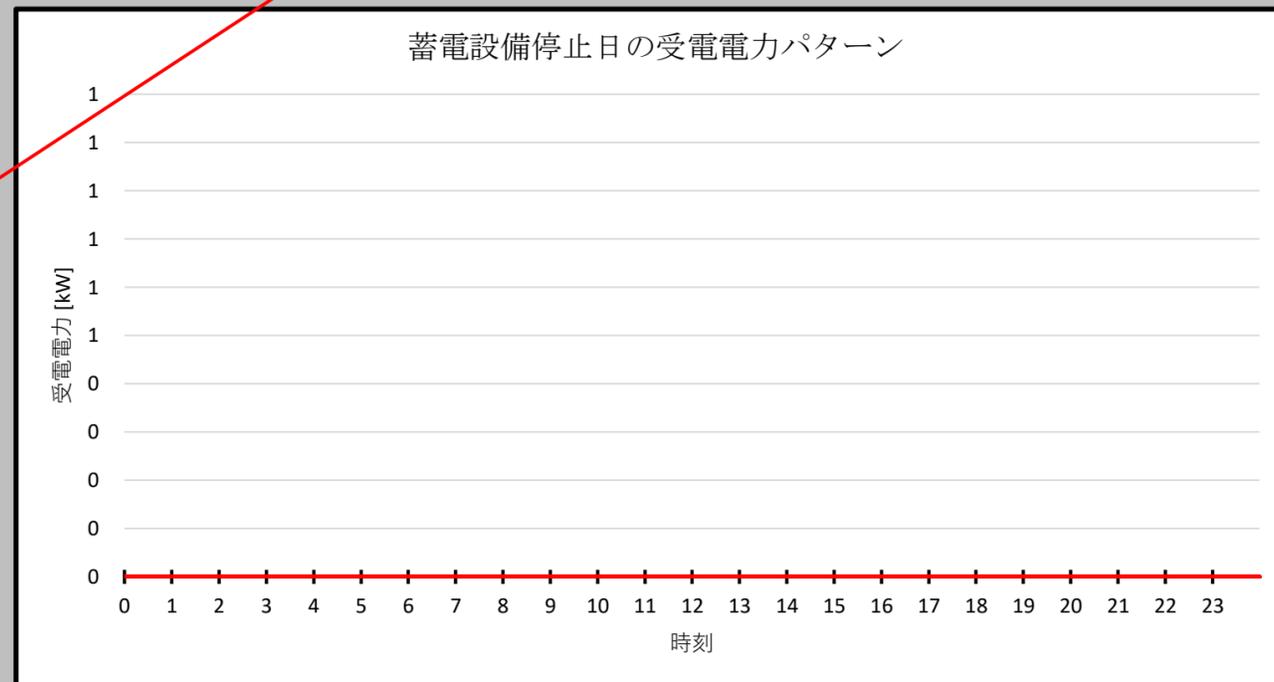
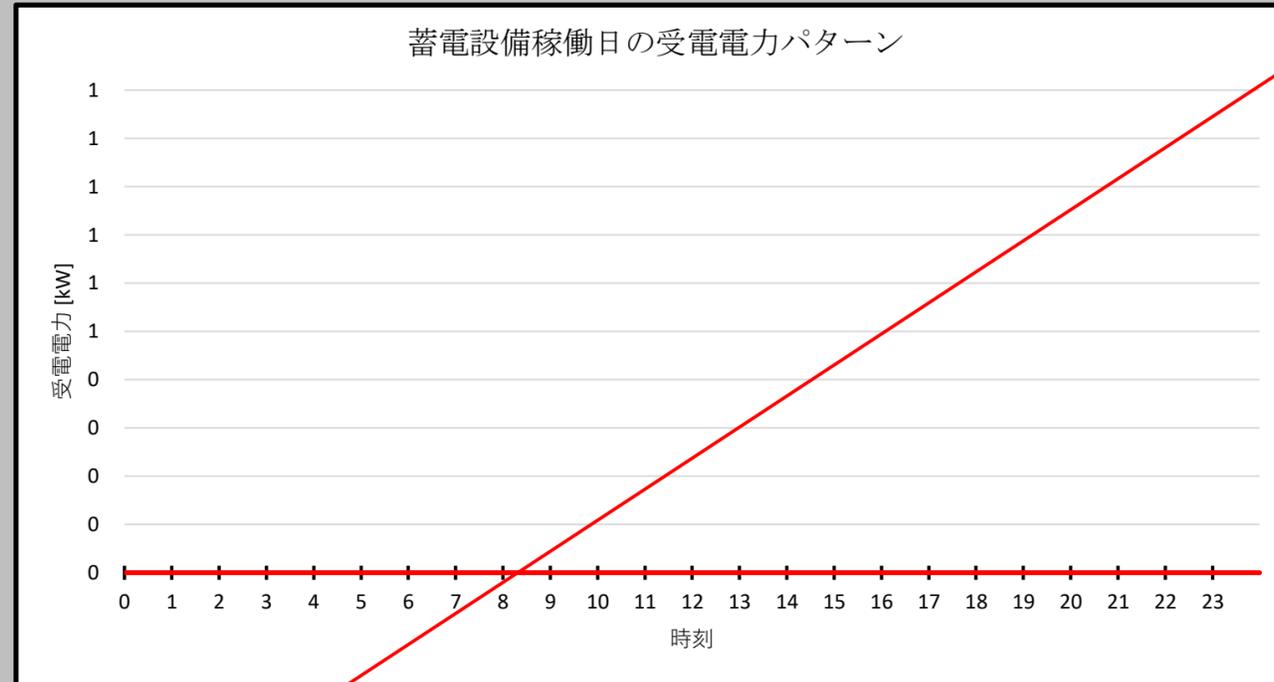
— 蓄電池運転パターン、受電地点における受電電力パターン —

時季 ^{*1}	(選択して下さい)
------------------	-----------

風力は不要

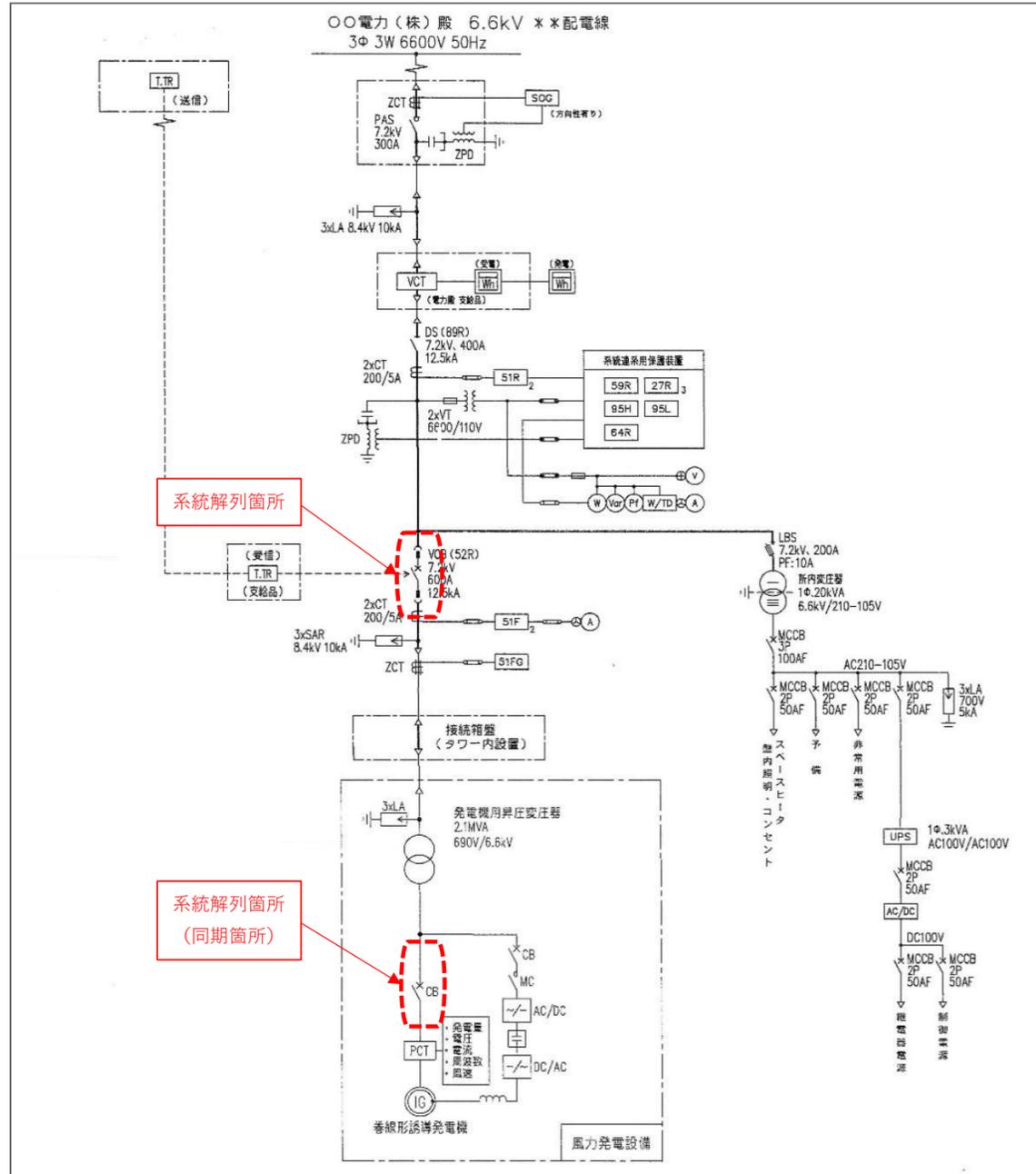
※1：通年のパターンを代表でご記入ください。ただし、必要に応じて季節別のパターンの提出を求める場合がございます。

時刻	稼働 [kW]		停止 [kW]	
	放電	充電	放電	充電
0:00				
1:00				
2:00				
3:00				
4:00				
5:00				
6:00				
7:00				
8:00				
9:00				
10:00				
11:00				
12:00				
13:00				
14:00				
15:00				
16:00				
17:00				
18:00				
19:00				
20:00				
21:00				
22:00				
23:00				



単線結線図

■ 接続検討時に記載いただきたい項目
発電機、昇圧用変圧器、連系用変圧器等の単線図を添付してください。
系統解列箇所を明示してください。



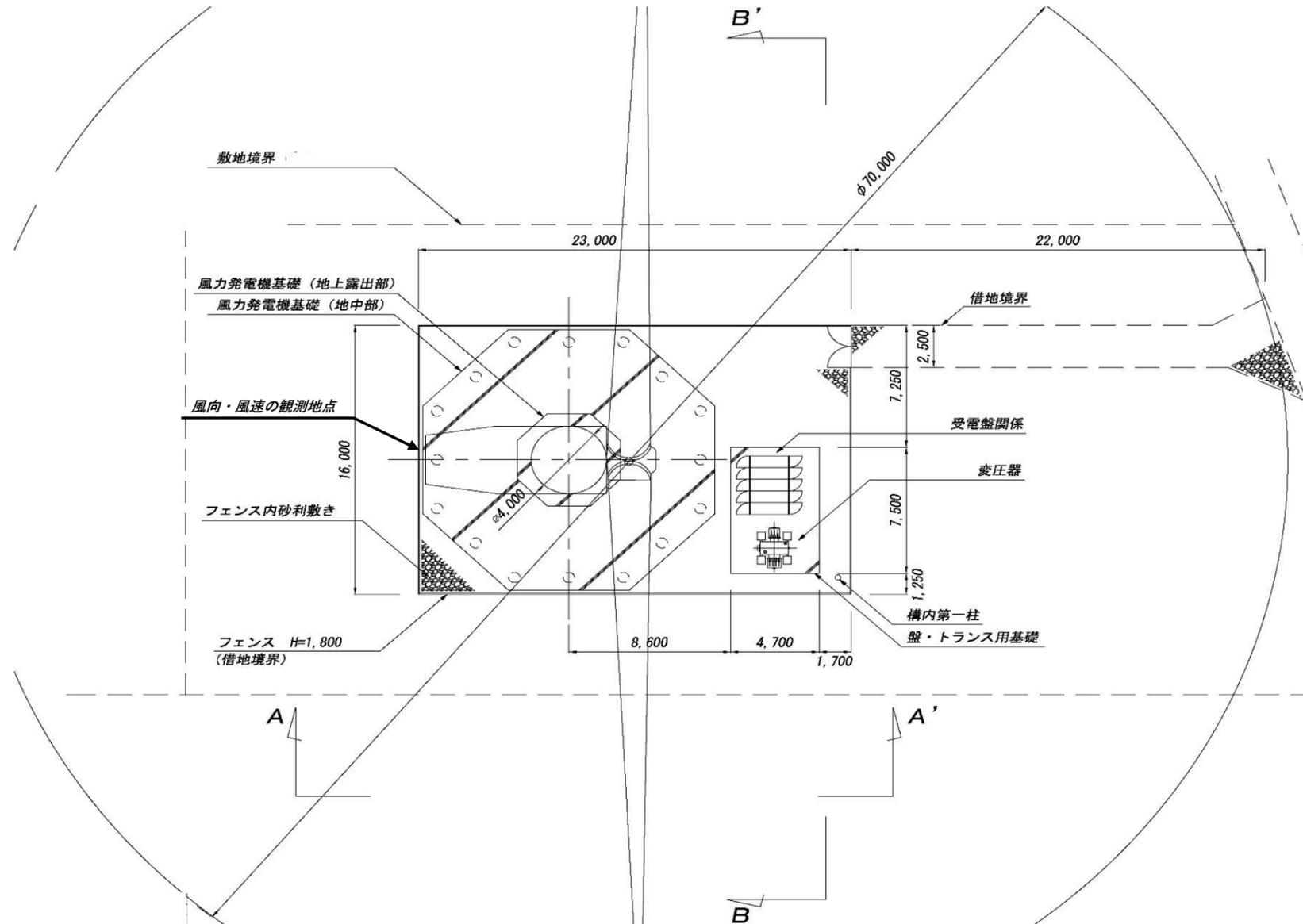
【留意事項】

- ・ 本様式に記載する系統連系保護リレーの「デバイスNo.」や「遮断器No.」については、様式3の3（系統連系保護リレー）に記載した記号の内容と統一するようにお願いします。
- ・ 本様式に記載する「CT比」や「VT比」については、様式3の3（系統連系保護リレー）に記載した記号の内容と統一するようにお願いします。

設備配置関連

ー 主要設備レイアウト図 ー

計量器、VCT、通信端末、受変電設備等の設置場所が判る図面、装柱図、キュービクル等の図面をご記載ください。
(図中に寸法記載も可)



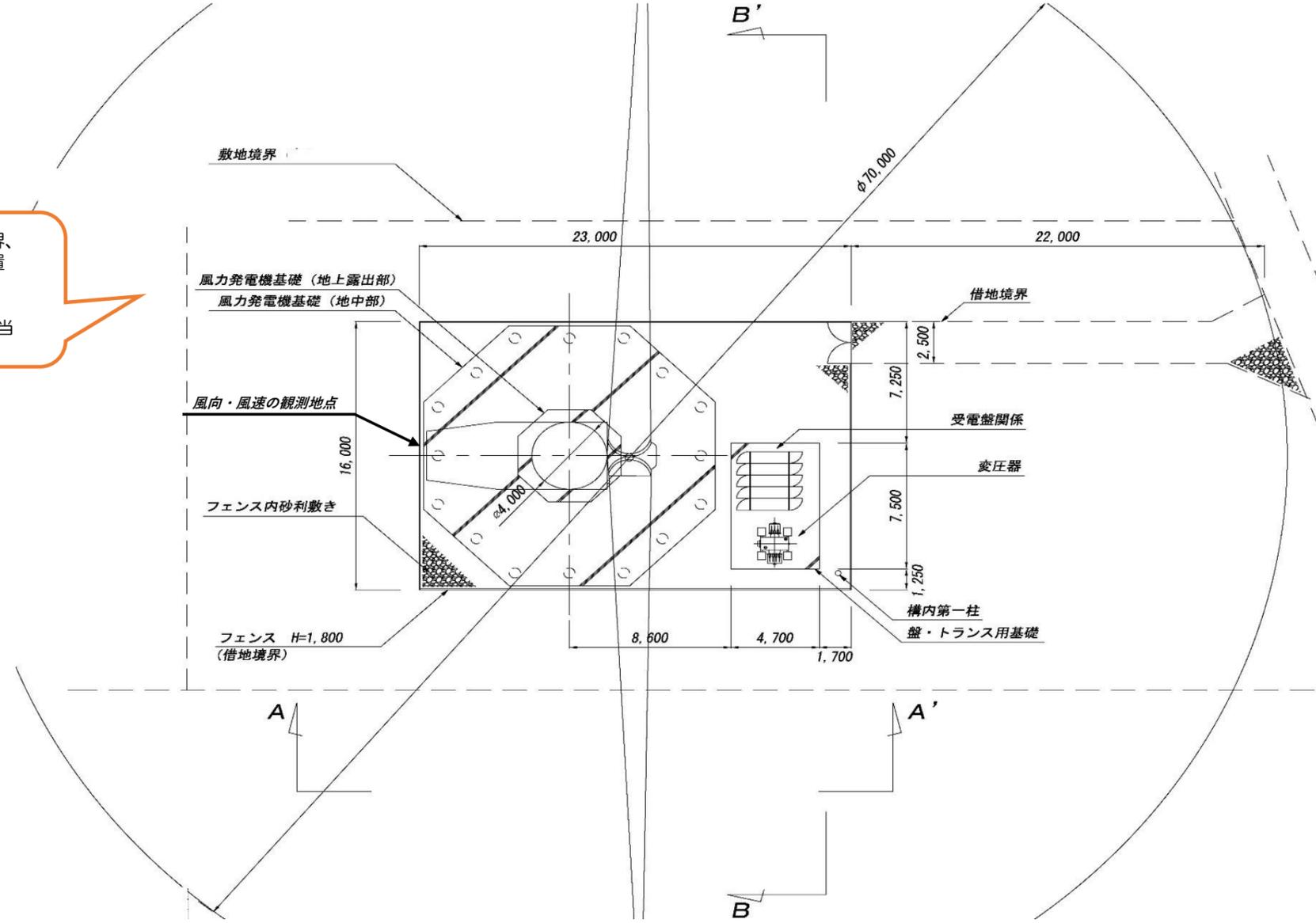
- ※計量器・VCT・通信端末ならびに受電設備の設置場所がわかるように記載
- ※計量器・通信端末設備の設置仕様（壁掛け・自立盤）が決まっていれば記載
- ※通信ケーブルの引込ルートが指定があればわかるように記載

縮 尺	1 / ●●●
	(必ずご記載ください)

設備配置関連
- 敷地平面図 -

隣接する土地と明確にしゃ断されていることが解かるようにご記載ください。
※1：発電場所とは、1構内又は1建物としており、構内とは、さく・へいその他の客観的なしゃ断物によって明確に区画された区域をいい、建物とは独立した建物をいいます。

風車位置、受変電設備位置、敷地境界、配電線ルート図、電力会社の電柱位置および電柱番号が判る図面をご記載ください。
様式5の7の主要機器位置の拡大図相当



※計量器・VCT・通信端末ならびに受電設備の設置場所がわかるように記載
※通信ケーブルの引込ルートの指定があればわかるように記載

縮 尺	1 / ●●●
	(必ずご記載ください)
	縮尺は1/25,000か1/50,000としてください。

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズまたはA4サイズとしてください。

発電場所周辺地図

周辺地図上に、設備・縮尺をご記載ください。



縮 尺	1 / 〇〇〇 (必ずご記載ください)
縮尺は1/25,000か1/50,000としてください。	

※用紙の大きさは、日本産業規格A3サイズまたはA4サイズとしてください。

発電設備運転開始までの工事工程をご記載ください。
 工程表内に、アクセス設備の運用開始、発電設備等の
 連系開始日（試運転）を明記してください。

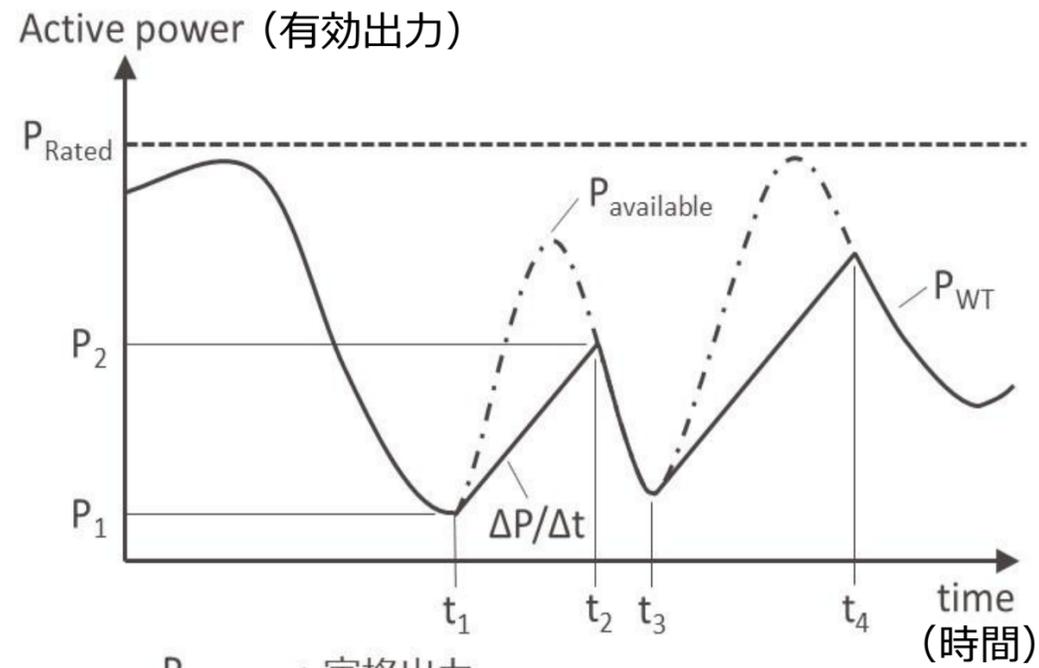
工 事 工 程 表

	〇〇年度		〇〇年度		〇〇年度		〇〇年度		〇〇年度	
	上期	下期	上期	下期	上期	下期	上期	下期	上期	下期
用地取得	■									
敷地造成			■							
機器配置				■						
調整・試験					■					
アクセス設備の運用開始						■	〇〇年〇月〇日			
発電設ば等の連系開始（試運転）							■	〇〇年〇月〇日		
発電設備等の連系開始（営業運転開始）							■	〇〇年〇月〇日		

風力発電の出力特性
- 出力変化速度 -

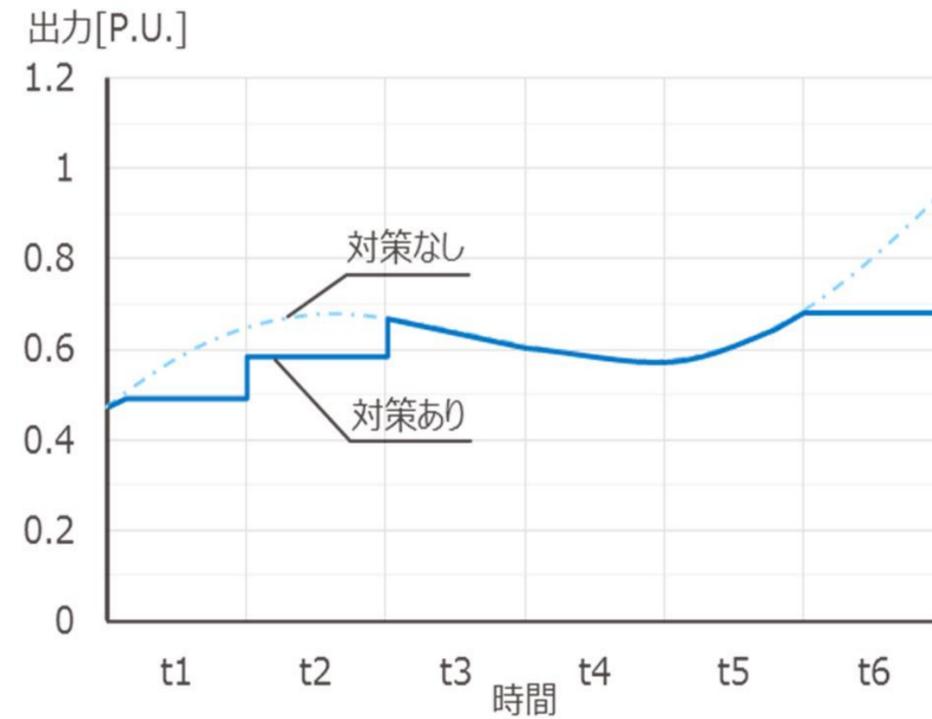
【風力解説】
発電機の出力変化率制限機能について特性図を添付ください。
ウインドファームコントローラーを設置する場合は、発電所における出力変動幅がわかる特性図を添付ください。

【発電機の出力変化率制限機能】



- P_{Rated} : 定格出力
- $P_{available}$: 発電可能出力(風速から得られる最大出力)
- P_{WT} : 制御後の発電出力
- $\Delta P/\Delta t$: 出力変化率制限 $(P_2 - P_1)/(t_2 - t_1)$

【発電所出力】

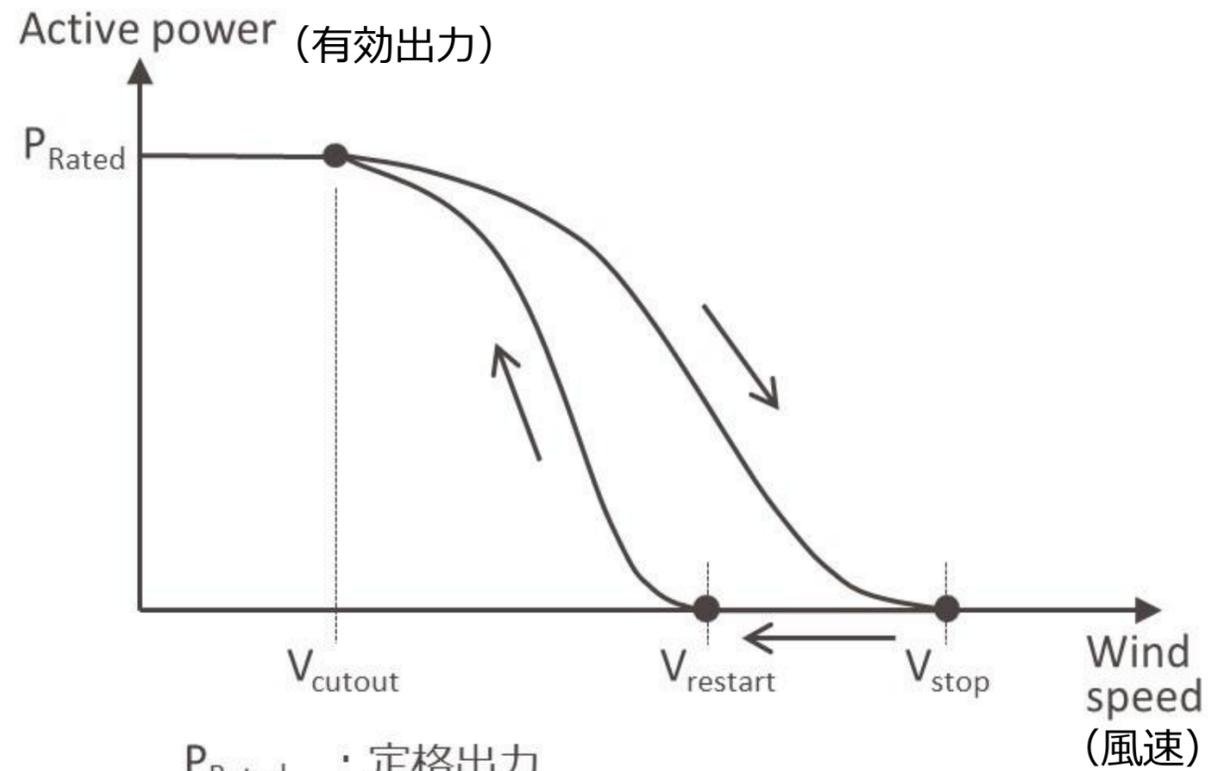


風力発電の出力特性

- カットイン/カットアウト特性 -

【風力解説】

カットイン/カットアウト事象に対して、連系点で急激な出力変動とならないよう、風車のストーム制御機能の特性等その対策が分かる図を添付ください。



- P_{Rated} : 定格出力
- V_{cutout} : カットアウト風速(出力低下開始点)
- V_{stop} : 風車停止風速
- $V_{restart}$: 風車再起動風速

風 力 発 電 の 出 力 変 動 対 策 の 方 法

【風力解説】

以下の場合における制御方法等について、ブロック図、計算式等を用い詳細に記載願います。

- a. 出力変動対策の方法
- b. 故障、作業等による蓄電池等の停止により、出力変動対策が行えない場合に自動的に発電を停止する制御の方法
- c. 発電所合成出力を常時監視し、発電所合成出力が基準を逸脱したことを判定する方法
- d. 発電所合成出力が基準を逸脱した場合に自動的に発電を停止、あるいは、基準を満たすまで自動的に出力を抑制する制御の方法
- e. 蓄電池により対策を行う場合には、充電量（SOC）を監視し、事前に出力を抑制する制御を組み込む等、充電量（SOC）を調整する制御の方法
- f. 蓄電池により対策を行う場合には、電力系統から蓄電池への充電を防止する対策方法
- g. オンライン出力抑制動作時における出力変動制御との切替等の制御方法

火力等の周波数調整機能の仕様・性能

－ 出力低下防止機能特性 －

風力は不要

土地調査結果

様式 1 (3) 発電設備等設置場所の住所にて、「他●筆」と纏めて記載される場合、本様式には「他●筆」と纏めて記載せず、一筆毎にご記載ください。なお、各項目で記載する内容が同一の場合は、纏めてご記載いただいても問題ありません。

発電場所や受電場所に該当しない場所（例えば、自営線設置場所など）は、「その他」を選択ください。

「住所」「所有区分」「地目」「所有者名」については、登記簿や行政台帳（不明な場合は自治体や法務局）等での確認結果を踏まえて、ご記載ください。

各項目で記載する内容が異なる場合は、行を分けてご記載ください

No.	住所※1	用途	所有区分	地目	所有者名※2	対応状況※3	添付書類の有無※4	添付書類の種類
1	○県口市○町一丁目 1 番 1 号、4号、5号、6号、11号、12号、13号	発電場所	民地	田	▲▲ 太郎	接続検討申込みを行うことを地権者に了解を得ている（農地転用については、許可申請予定）	有	地権者の同意書
2	○県口市○町一丁目 1 番 2 号、20号、21号	発電場所	民地	宅地	▲▲ 花子	地権者と●頃に協議予定	無	—
3	○県口市○町一丁目 1 番 3 号	発電場所	官地	公園	○市	○市に発電設備等を設置できることを確認している	有	土地利用に関する確認結果
4	○県口市○町一丁目 2 番 4 号	発電場所	民地	山林	不明	所有者特定に向け、●頃に弁護士相談予定	無	—
5								
6								
7								
8								
9								

- ※1 記載いただく住所は、様式 1 の「(3) 発電設備等設置場所の住所」と整合を図ってください。
なお、発電設備と受電設備の設置場所が異なる場合は、いずれの設置場所も調査の対象となります。
- ※2 国や自治体の所有の土地の場合は、その名称をご記載ください。
- ※3 現地確認状況や地権者との交渉予定等について、ご記載ください。
- ※4 土地に制約がないこと（連系可能な土地であること）を証明する書類（所有者の同意書、土地の購入契約書、土地の借用契約書、土地の権原があることを証する書類、自治体などの使用許可証など）がある場合は、ご提出（任意）ください。
なお、申込時点における書類の提出は任意となりますが、土地に制約がないことを確認するために、必要に応じて一般送配電事業者等から提出を求められることがあります。
- ※5 欄が足りない場合は項目を網羅の上、別紙で提出してください。