

低圧風力発電所 出力制御装置（出力制御機能付PCS）切替に関する （仕様確認依頼書・切替完了届）

目的に応じて、ご選択ください

国標準の出力制御装置（出力制御機能付PCS）への切替に関して、（仕様
したので、下記によりご確認ください。

ご契約者さまの印を
お願いします。

住 所 ●●●●●●●●●●
お客さま名 ●●●●●●●●●●

印 (印)

記

【① 新ルールでの契約容量】

○ 出力制御の対象となる契約容量のこと
です。
○ 2015年1月26日から2017年5月25
日までの接続契約申込が対象となり
ます。（但し、20kW未満は2017年3月6
日までの接続契約申込は対象外とな
ります。）

【② 指定ルールでの契約容量】

○ 出力制御の対象となる契約容量のこと
です。
○ 2017年5月26日以降の接続契約申込
が対象となります。

※①、②のどちらに該当するかが不明な
場合は、お申込みの当社配電事業所
にご確認下さい。

【更新スケジュール】

○ 最新の気象予報等を基に、可能な限り売電
できるようにしたPCS制御用のデータのこと
で、随時、当社が作成します。
○ ご契約者さま負担でご準備いただくイン
ターネット環境からのみ取得可能です。

【固定スケジュール】

○ PCS制御用のデータが長期間記載された
データのことです。
○ 更新スケジュールに比べ、売電量が大幅に
減少するおそれ（最新の気象予報等を反映
できないため）があります。
※固定スケジュールで運用される場合は、
メーカーさま等による定期的なスケジ
ュール取込作業（有料）が必要となります。

発電場所	●●●●●●●●●●
出力制御装置 出力制御機能付 PCS	●●●●●●●●●●
切替完了（予定・実施）日	(西暦) 2 0 ●●●
(4) 契約容量	●●●●●●●●●● kW ●●●●●●●●●● kW
(5) 出力制御スケジュール 運用方法	更新スケジュール（原則、こちらを選択） （インターネット回線）
(6) 出力制御対応に関する 風車メーカー等の協賛 ご確認いただいた販売	社名 ●●●●●●●●●● 担当者名 ●●●●●●●●●● 電話 ●●●●●●-●●●●-●●●●●●●●●● e-mail ●●●●●●@●●●●●●●●●●
(7) 本資料提出に関する連 絡先	住所 〒●●●●●●●●●● ●●●●●●●●●● 氏名 ●●●●●●●●●● 電話 ●●●●●●-●●●●-●●●●●●●●●● FAX ●●●●●●-●●●●-●●●●●●●●●● e-mail ●●●●●●@●●●●●●●●●●

原則、「更新スケジュール」としてください。
「固定スケジュール」は、山間部等、インターネット環境
が周辺にない場合の救済措置として設けています。

○ 出力制御機能付 PCSには、発電制約条件が記載された「出
力制御スケジュール」が必要となります（ない場合は、発電停
止となります）
○ 更新・固定スケジュールは九州電力が作成します。

※仕様確認依頼書ご提出後に内容変更があった場合、最新の内容で再提出ください。

※低圧連系の場合、各PCS系列の詳細を、様式2に記載

本提出資料に関する連絡先を記載してください。

以 上

【九州電力送配電記入欄】

受付年月日	年 月 日	
受電地点 特定番号	エリアコード 高低 区分 0	無為連番
電柱番号		

記入例 1 (低圧連系の場合、提出が必要です)

⇒例：風車 1 台、PCS 1 台、契約容量：19.040 kW の場合

様式 2

(西暦) 20●●年●●月●●日

PCS の系列毎に記載

切替等に伴い変更がある場合は、変更後の欄にも値を記載

の諸元ほか(低圧連系の場合ご提出)

PCS 系列	適用ルール※1	PCS 変更有無	契約容量 [kW]	風車容量※4 [kW]		PCS 容量※5 [kW]		発電所 ID 使用数	出力制御機能付 PCS メーカー名・型式 (機器構成単位で記載)			NK 認証番号※2	出力制御機能以外の仕様変更 (連系協議関連事項のみ)※3 など
				変更前	変更後	変更前	変更後		装置	メーカー名	型式		
1	指定ルール	有	19.040	19.040	19.040	19.040	19.040	1	PCS	○○	××	TC-00XX	無
				出力制御ユニット	▲▲	■							
				PCS									
				出力制御									

契約容量が増加するケースは、増設に関するお申込みを別途実施ください

小数点以下の数字がある場合は、第 3 位まで記載してください (例：3.121)

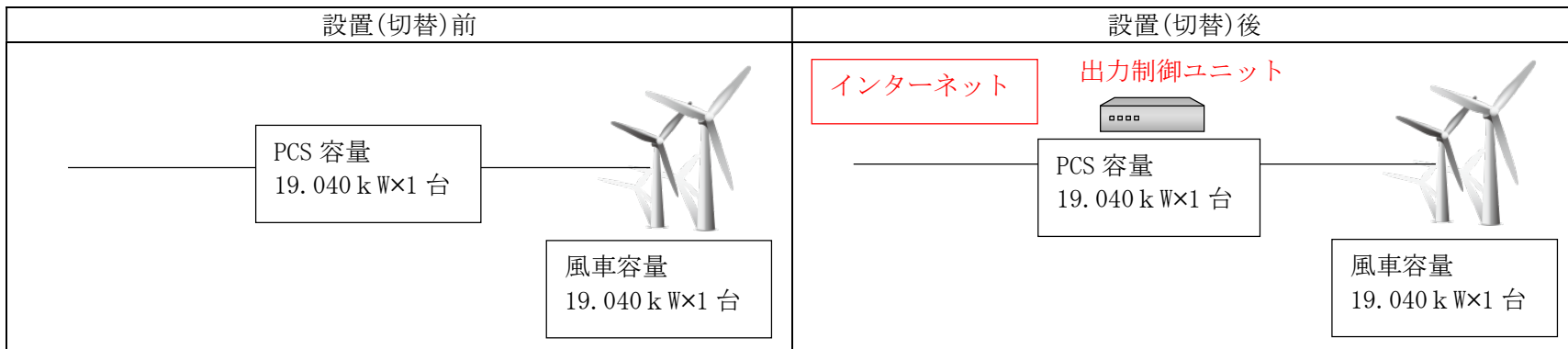
PCS 系列毎に発電所 ID が必要な場合などは、その必要数を記載ください

性)への適合性を評価する型式認証業務を行っておりません。当該 PCS の NK 認証番号を記入してください

- ※3 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
(連系協議での取決事項等から逸脱している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きます)
- ※4 出力制御機能付 PCS の出力変化時間は 10 分に設定してください
- ※5 新設の場合は、変更後のみ記載ください

出力制御ユニット取付および PCS プログラム更新以外に今回の対応に合わせて仕様変更を実施する場合「有」と記入する。

イメージ図



記入例 2 (低圧連系の場合、提出が必要です)

⇒例：風車 4 台、PCS 4 台、契約容量：19.040 kW の場合

様式 2

(西暦) 20●●年●●月●●日

PCS の系列毎に記載

切替等に伴い変更がある場合は、変更後の欄にも値を記載

の諸元ほか(低圧連系の場合ご提出)

PCS 系列	適用ルール※1	PCS 変更有無	契約容量 [kW]	風車容量※4 [kW]		PCS 容量※5 [kW]		発電所 ID 使用数	出力制御機能付 PCS メーカー名・型式 (機器構成単位で記載)			NK 認証番号※2	出力制御機能以外の仕様変更 (連系協議関連事項のみ)※3 など
				変更前	変更後	変更前	変更後		装置	メーカー名	型式		
1~4	指定ルール	有	19.040	4.760	4.760	9.900	9.900	1	PCS	○○	××	TC-00XX	無
				出力制御ユニット	▲▲	■							
				PCS									
				出力制御									

契約容量が増加するケースは、増設に関するお申込みを別途実施ください

小数点以下の数字がある場合は、第 3 位まで記載してください (例：3.121)

PCS 系列毎に発電所 ID が必要な場合などは、その必要数を記載ください

性) への適合性を評価する型式認証業務を行っておりません。当該 PCS の NK 認証番号を記入してください

- ※3 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
(連系協議での取決事項等から逸脱している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きます)
- ※4 出力制御機能付 PCS の出力変化時間は 10 分に設定してください
- ※5 新設の場合は、変更後のみ記載ください

出力制御ユニット取付および PCS プログラム更新以外に今回の対応に合わせて仕様変更を実施する場合「有」と記入する。

イメージ図

