お知らせ

２０２０年３月
九州電力株式会社

風力発電の連系に係る出力制御装置の要件化について（ご案内）

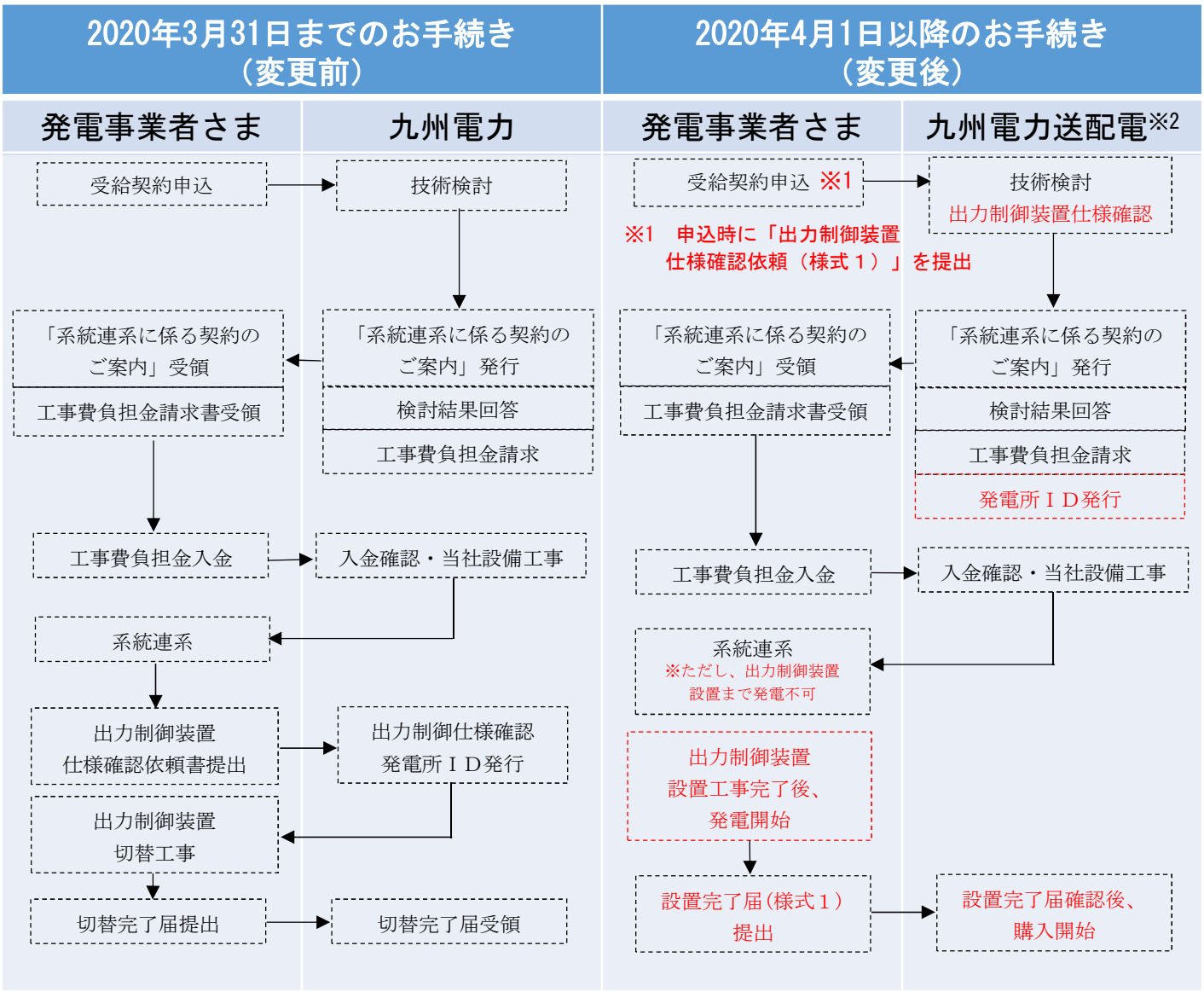
当社エリアでは、再エネ発電の連系量が増加し出力制御を実施していることから、風力発電につきましては、出力制御に応じていただくこと及び全国標準仕様の出力制御装置が完成した際に速やかに当該装置の設置、費用負担等に応じていただくことを条件に受給契約、連系を行っておりましたが、全国標準仕様の出力制御装置が完成したことを踏まえ、2020年４月１日以降申込み分について、申込み時に出力制御装置の仕様を提出（※）いただき、連系時に当該出力制御装置設置を必須とする取扱いに変更いたします。

これにより、発電事業者さまによる発電開始は「出力制御装置の設置後」、当社による購入開始は「出力制御装置設置完了届の確認後」となりますので、ご留意ください。

※　提出様式や記載要領は、別紙参照。記載方法等は、風力発電設備購入先等にご相談ください。

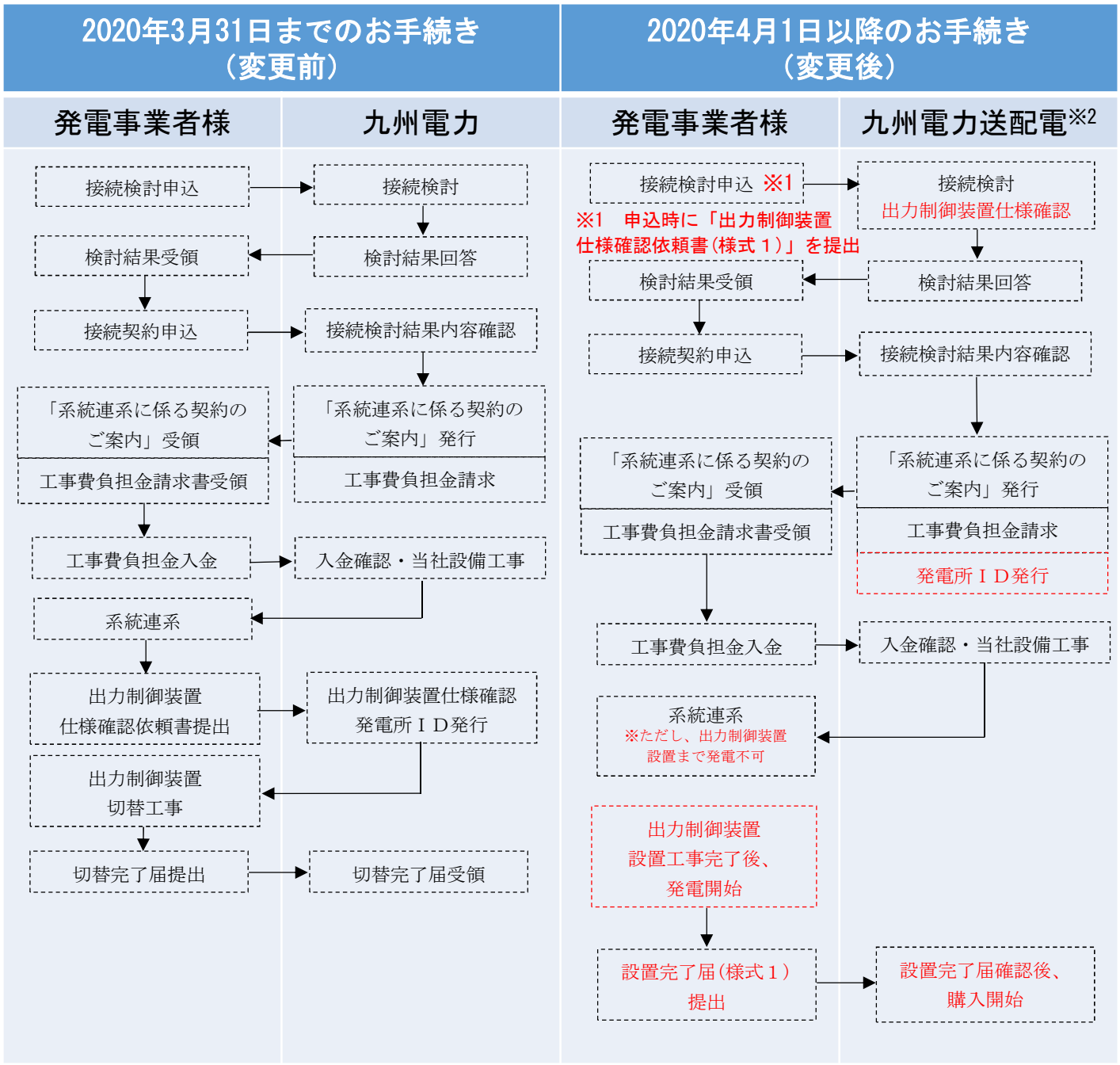
当社は、電力の安定供給を前提として、今後も再エネの円滑な接続に向けた対応を進めてまいりますので、ご理解とご協力をお願い申し上げます。

【低圧の場合】



※2　分社化に伴う社名変更

【高圧以上の場合】



※2　分社化に伴う社名変更

（注１）　低圧、高圧を問わず、出力制御装置（全国標準仕様）の設置工事完了以降に、発電開始されますようお願いいたします。
上記に反して発電を開始された場合、当該期間に発電された電気は買取対象外とさせていただく他、当社の給電指令（配電指令）に応じていただけないものとみなし、受給契約を解除させていただくことがあります。

（注２）　設置完了届の提出がない場合、固定価格買取制度に基づく買取が開始されませんので、ご注意ください。

様式１

（西暦）　　年　　月　　日

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）

九州電力送配電株式会社　行

貴社から要請のありました全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、（仕様確認の準備・切替）が完了しましたので、下記によりご確認ください。

住　　所
お客さま名　　印

記

(1) 発電所の名称 （設備認定 ID）	
(2) 発電場所	
(3) 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）　　年　　月　　日
(4) 契約容量	(①　新ﾙｰﾙでの契約容量)　　kW (②指定ﾙｰﾙでの契約容量)　　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あり） 固定スケジュール（ｲﾝﾀｰﾈｯﾄ回線なし） ※ 山間部等でｲﾝﾀｰﾈｯﾄが構築できない場合のみ選択可
(6) 出力制御対応に関する風車メーカ等の協議先 ご確認いただいた販売店、風車ﾒｰｶ、設置工事会社、EPC 事業者等の協議先を記入下さい	会社名 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

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

※低圧連系の場合、各PCS系列の詳細を、様式2に記載

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	ｴﾘｱｺｰﾄﾞ		高低区分	無為連番																		
			0																			

電柱番号							

様式２

（西暦）　　年　　月　　日

各 PCS 系列の諸元ほか（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※5 [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		
									PCS				
									出力制御ユニット				
									PCS				
									出力制御ユニット				

※1　出力制御の適用ルールを記載（新・指定ルールのいずれかを記載）してください

※2　一般財団法人日本海事協会（NK）が、出力 20kW 未満の小形風車について、国際・国内基準（JSWTA 国内業界規格、IEC、JIS 等）の要求事項（性能及び安全性）への適合性を評価する型式認証業務を行っております。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くことがあります）

※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

様式１

（西暦）　　年　　月　　日

高圧風力発電所 出力制御装置（風車制御装置）切替に関する（仕様確認依頼書・切替完了届）

九州電力送配電株式会社　行

貴社から要請のありました全国標準の出力制御装置（風車制御装置）への切替に関して、（仕様確認の準備・切替）が完了しましたので、下記によりご確認ください。

住　　所
お客さま名　　印

記

(1) 発電所の名称 （設備認定 ID）	
(2) 発電場所	
(3) 出力制御装置 （風車制御装置） 切替完了（予定・実施）日	（西暦）　　年　　月　　日
(4) 契約容量	(①　旧ルールでの契約容量)　　kW (②　新ルールでの契約容量)　　kW (③指定ルールでの契約容量)　　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あり） 固定スケジュール（インターネット回線なし） ※ 山間部等でインターネットが構築できない場合のみ選択可
(6) 出力制御対応に関する風車メーカ等の協議先 ご確認いただいた販売店、風車メーカ、設置工事会社、EPC 事業者等の協議先を記入下さい	会社名 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

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

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	無為連番																		
			0																			

電柱番号							

記載例（仕様確認依頼書）

様式１

（西暦）２０●●年●●月●●日

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

【① 新ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2015 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】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2017 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。

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　●●県●●市●●●
お客さま名　●●　●●　　印 印

記

【更新スケジュール】
O 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。
O 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】
OPCS 制御用のデータが長期間記載されたデータのことです。
O 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。

	●●発電所 （●●●●●●●●●●）
発電場所	●●県●●市●●●
出力制御装置 出力制御機能付 PCS） 替完了（予定・~~実施~~）日	（西暦）２０●●
(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 風車メーカ等の協 ご確認いただいた販	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 〒●●● ●●県●●市●● 氏名 ●●　●●　電話 ●●●-●●●-●●●● FAX ●●●-●●●-●●●● e-mail ●●●@●●●

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)

O 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)
O 更新・固定スケジュールは九州電力が作成します。

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。

本提出資料に関する連絡先を記載してください。

※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

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	無為連番																	
			0																		

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、PCS１台、契約容量：19.040ｋＷの場合

様式２

（西暦）２０●●年●●月●●日

の諸元ほか（低圧連系の場合ご提出）

PCS の系列毎に記載

切替等に伴い変更が有る場合は、変更後の欄にも値を記載

PCS系列	適用ルール※1	PCS変更有無	契約容量[kW]	風車容量※5 [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

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。

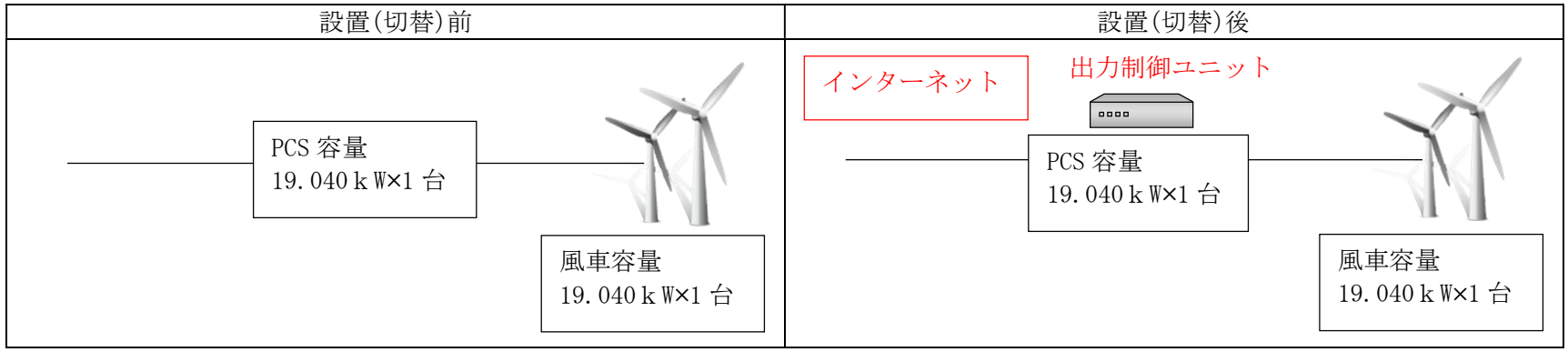
性）への適合性を評価する型式認証業務を行っております。当該 PCS の NK 認証番号を記入してください

※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

※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

イメージ図



記入例２（<u>低圧連系の場合、提出が必要です</u>）

⇒例：風車４台、PCS４台、契約容量：19.040ｋＷ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有る場合は、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※5 [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

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。

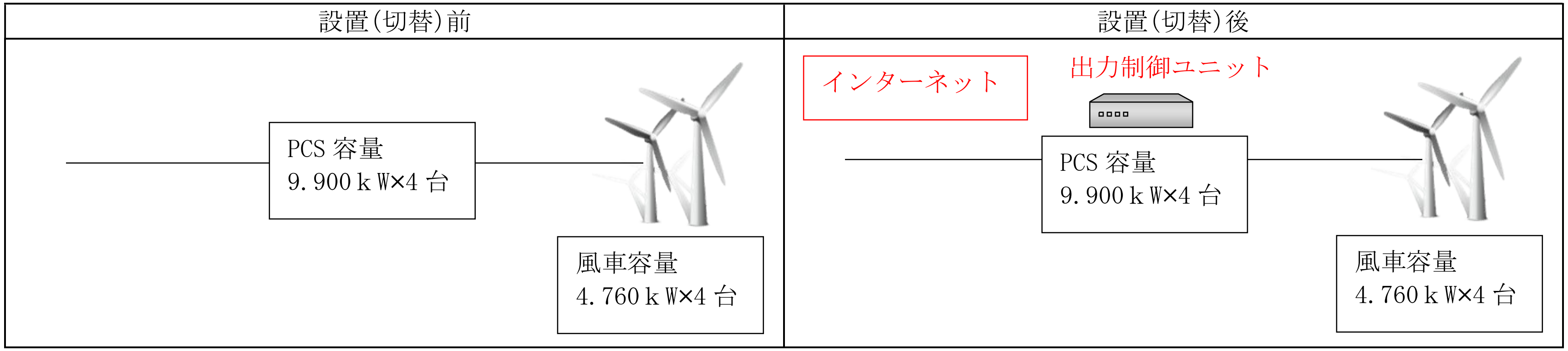
指… が… …安全性）への適合性を評価する型式認証業務を行っております。当該PCSのNK認証番号を記入してください

※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…

※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

イメージ図



記載例（切替完了届）

様式１

（西暦）２０●●年●●月●●日

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

【① 新ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2015 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】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2017 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。

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　●●県●●市●●●
お客さま名　●●　●●　　印 印

記

【更新スケジュール】
O 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。
O 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】
OPCS 制御用のデータが長期間記載されたデータのことです。
O 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。

	●●発電所 （●●●●●●●●●●）
電場所	●●県●●市●●●
出力制御装置 出力制御機能付 PCS) 替完了（~~予定~~・実施）日	（西暦）２０●●
(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 風車メーカ等の協 ご確認いただいた販	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 〒●●● ●●県●●市●● 氏名 ●●　●●　電話 ●●●-●●●-●●●● FAX ●●●-●●●-●●●● e-mail ●●●@●●●

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)

O 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)
O 更新・固定スケジュールは九州電力が作成します。

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。

本提出資料に関する連絡先を記載してください。

※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

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	無為連番																	
			0																		

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、PCS１台、契約容量：19.040ｋＷの場合

様式２

（西暦）２０●●年●●月●●日

の諸元ほか（低圧連系の場合ご提出）

PCS の系列毎に記載

切替等に伴い変更が有る場合は、変更後の欄にも値を記載

PCS系列	適用ルール※1	PCS変更有無	契約容量[kW]	風車容量※5 [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

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。

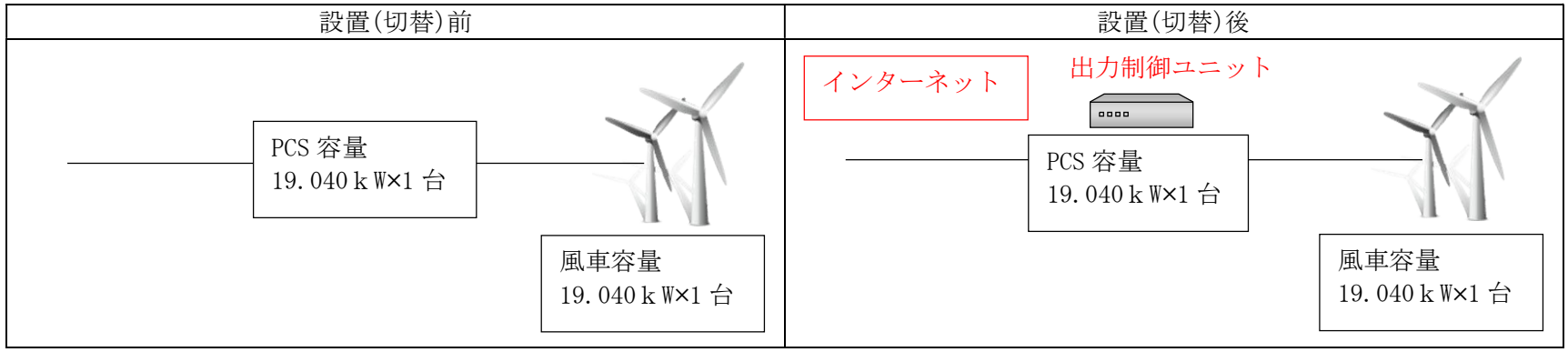
性）への適合性を評価する型式認証業務を行っております。当該 PCS の NK 認証番号を記入してください

※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

※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

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、PCS４台、契約容量：19.040ｋＷの場合

様式２

（西暦）２０●●年●●月●●日

の諸元ほか（低圧連系の場合ご提出）

PCS の系列毎に記載

切替等に伴い変更が有る場合は、変更後の欄にも値を記載

PCS系列	適用ルール※1	PCS変更有無	契約容量[kW]	風車容量※5 [kW]		S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

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。

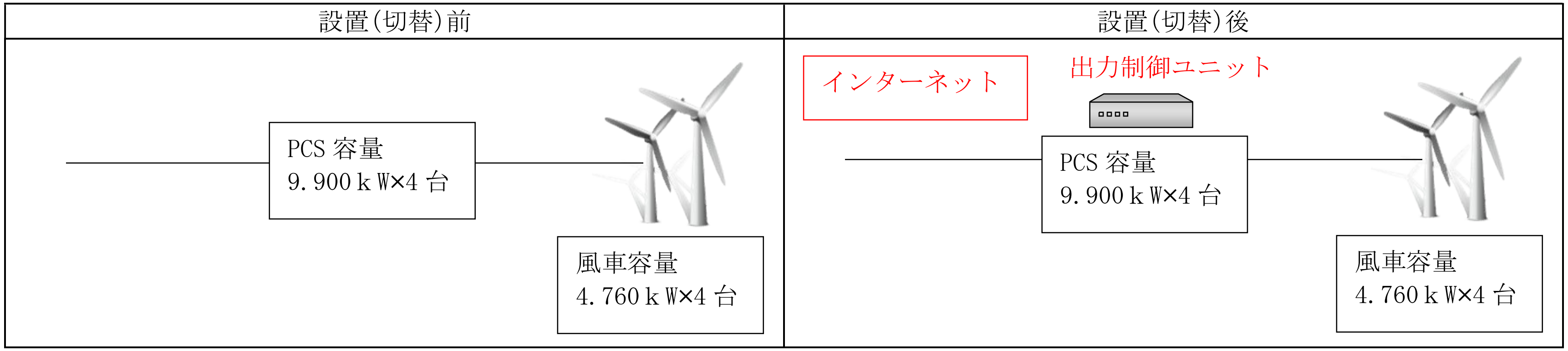
指… が… 安全性）への適合性を評価する型式認証業務を行っております。当該 PCS の NK 認証番号を記入してください

※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

※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

イメージ図



記載例（仕様確認依頼書）

様式１

（西暦）２０●●年●●月●●日

高圧風力発電所 出力制御装置（風車制御装置）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

【① 旧ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2015 年 1 月 25 日までの接続契約申込で、契約容量 500kW 以上が対象となります。（但し、500kW 未満は対象外となります。）

【②新ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2015 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。

【③指定ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2017 年 5 月 26 日以降の接続契約申込が対象となります。

※①、②、③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。

国標準の出力制御装置（風車制御装置）への切替に関して、（仕様確認の
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　●●県●●市●●●
お客さま名　●●　●●　　印　印

記

【更新スケジュール】
O 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。
O 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】
OPCS 制御用のデータが長期間記載されたデータのことです。
O 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。

	●●発電所 （●●●●●●●●●●）
	●●県●●市●●●
出力制御装置 （風車制御装置） 切替完了（予定・~~実施~~）日	（西暦）２０●●
(4) 契約容量	）　kW （②新ルールでの契約容量）　kW （③指定ルールでの契約容量）　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	会社名　●●●●
車メーカ、設置工事会社、EPC 事業者等の協議先を記入下さい	名　●●　●●　電話　●●●-●●●-●●●● e-mail　●●●@●●●
(7) 本資料提出に関する連絡先	住所　〒●●● ●●県●●市●● 氏名　●●　●●　電話　●●●-●●●-●●●● FAX　●●●-●●●-●●●● e-mail　●●●@●●●

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：550.121）

O 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）
O 更新・固定スケジュールは九州電力が作成します。

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。

※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　提出ください。

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	無為連番
		0	

電柱番号	

記載例（切替完了届）

様式１

（西暦）２０●●年●●月●●日

高圧風力発電所 出力制御装置（風車制御装置）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

【① 旧ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2015 年 1 月 25 日までの接続契約申込で、契約容量 500kW 以上が対象となります。（但し、500kW 未満は対象外となります。）

【②新ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2015 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。

【③指定ルールでの契約容量】
O 出力制御の対象となる契約容量のことです。
O2017 年 5 月 26 日以降の接続契約申込が対象となります。

※①、②、③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。

全国標準の出力制御装置（風車制御装置）への切替に関して、（仕様確認の
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　●●県●●市●●●
お客さま名　●●　●●　　印　印

記

【更新スケジュール】
O 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。
O 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】
OPCS 制御用のデータが長期間記載されたデータのことです。
O 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。

	●●発電所 （●●●●●●●●●●）
発電場所	●●県●●市●●●
出力制御装置 風車制御装置） 切替完了（~~予定~~・実施）日	（西暦）２０●●
(4) 契約容量	）　kW （②新ルールでの契約容量）　kW （③指定ルールでの契約容量）　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	会社名　●●●●
車メーカ、設置工事会社、EPC事業者等の協議先を記入下さい	名　●●　●●　電話　●●●-●●●-●●●● e-mail　●●●@●●●
(7) 本資料提出に関する連絡先	住所　〒●●● ●●県●●市●● 氏名　●●　●●　電話　●●●-●●●-●●●● FAX　●●●-●●●-●●●● e-mail　●●●@●●●

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：550.121）

O 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）
O 更新・固定スケジュールは九州電力が作成します。

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。

※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　提出ください。

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	無為連番
		0	

電柱番号	