

再生可能エネルギー出力制御見通し (5月24日 17時0分発表)

		出力制御			出力制御指示内容 (注5)
		5月25日 (月曜日) (注3)	(参考) (注4)		
			5月26日 (火曜日)	5月27日 (水曜日)	
九州本土	当日指示予定	—	—	 2020年度指示内容(九州本土:5月24日更新) (481KB)	
離島	対馬	—	—	 2020年度指示内容(対馬:4月18日更新) (90KB)	
	吉岐	—	—	 2020年度指示内容(吉岐:5月23日更新) (127KB)	
	瓊島	—	—	—	
	種子島	指示実施	可能性あり	—	 2020年度指示内容(種子島:5月24日更新) (127KB)
	奄美大島	—	—	—	
	喜界島	—	—	—	
	徳之島	—	—	—	 2020年度指示内容(徳之島:4月29日更新) (86KB)
	沖永良部	—	—	—	
	与論	—	—	—	

出力抑制実績
(単価的調時間帯)

- (注3) 旧ルール事業者さま(オフライン制御)のうち、制御対象事業者さまへは電話及びメールで指示を行っています。旧ルール事業者さま(オンライン制御)及び指定ルール事業者さまのうち、制御対象事業者さまへは、当日、制御スケジュールを配信します。
- ・「当日指示予定」は、当日の需給状況に応じて、オンライン制御可能な事業者さまへ出力制御を指示する可能性があることを表しています。
 - ・「指示実施」は、旧ルール事業者さま(オフライン制御)へ出力制御を指示したこと及び当日指示予定があることを表しています。
- (注4) 参考日の出力制御見通しは、需給状況の変動により変更となる場合があります。
- ・出力制御の可能性がない場合(上記「-」の場合)においても出力制御が必要となることがあります。
 - ・出力制御の可能性がある場合(上記「可能性あり」の場合)においても出力制御が不要となることがあります。
- (注5) 「出力制御指示内容」は、年度内に行った『再生可能エネルギーの固定買取制度』に基づく出力制御指示に関する報告内容を掲載しています。
(過去の指示内容は[こちらから](#))
- (注6)  [出力制御等の考え方及び制御回数実績について\(1,308KB\)](#)

▶ 情報更新時に電子メールによる通知を希望される場合は[こちら](#)

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量等（エリア需要予想、連系線運用容量）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：九州エリア 本土
2020年度実績
[5月24日現在]

※赤枠が出力の抑制を実施した時間帯 [万kW]

通し番号		1	2	3	4				
出力制御内容	発信日	4/1（水）16時頃 （前日指示）	4/2（木）実績 （速報）	4/2（木）16時頃 （前日指示）	4/3（金）実績 （速報）	4/3（金）16時頃 （前日指示）	4/4（土）実績 （速報）	4/4（土）16時頃 （前日指示）	4/5（日）実績 （速報）
	再エネ出力制御期間	4/2（木） 8時00分～16時00分	4/2（木） 8時00分～16時00分	4/3（金） 8時00分～16時00分	4/3（金） 8時00分～16時00分	4/4（土） 8時00分～16時00分	4/4（土） 8時00分～16時00分	4/5（日） 8時00分～16時00分	4/5（日） 8時00分～16時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	12時00分 ∩ 12時30分	13時00分 ∩ 13時30分	12時00分 ∩ 12時30分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分	12時30分 ∩ 13時00分
	再エネ出力制御量 〔再エネ接続量に対する比率〕 ^(注1)	99※～134 〔11%～15%〕	92 〔11%〕	35※～126 〔6%～23%〕	38 〔6%〕	158※～193 〔22%～26%〕	197 〔26%〕	151※～186 〔18%～22%〕	191 〔21%〕
	エリア需要 ^(注2) ①	911	898	879	908	821	813	761	766
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	226	214	226	174	226	153	226	206
域外送電 ^(注4) ③	240	237	80	76	192	189	191	191	
小計	1,377	1,349	1,185	1,158	1,239	1,155	1,178	1,163	
供給力 ^(注5) ④	1,511	1,441	1,311	1,196	1,432	1,352	1,364	1,354	
(再掲)再エネ出力	(861)	(765)	(677)	(552)	(853)	(794)	(797)	(796)	
再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤	134	92	126	38	193	197	186	191	
予想需給状況 ^(注6)	エリア需要 ^(注2) ①	911	898	879	908	821	813	761	766
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ^(注3) ②	226	214	226	174	226	153	226	206
	域外送電 ^(注4) ③	240	237	80	76	192	189	191	191
	小計	1,377	1,349	1,185	1,158	1,239	1,155	1,178	1,163
	供給力 ^(注5) ④	1,511	1,441	1,311	1,196	1,432	1,352	1,364	1,354
	(再掲)再エネ出力	(861)	(765)	(677)	(552)	(853)	(794)	(797)	(796)

(注1) 最新の再エネ（太陽光・風力）設備量に基づき都度算定
（参考）2020年2月末設備量 990万kW（太陽光：932万kW、風力：58万kW）
(注2) 最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
(注3) 揚水発電所を最大限活用
(注4) 関門連系線を最大限活用し、域外へ送電
(注5) 優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
(注6) 最大誤差相当を考慮した予想需給状況【当日見直す場合は、10時に公表】
(注7) 専焼バイオマスの出力制御なし
※ オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】
・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応