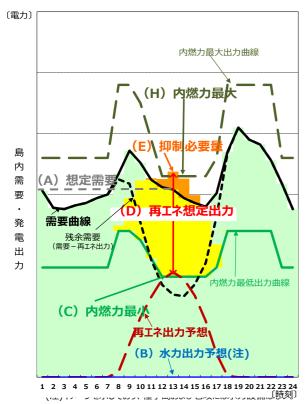
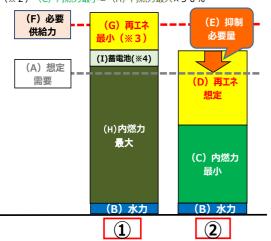
○需給バランスのイメージ図



〇下げ調整力最小時点の状況

- ① 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
- ② 内燃力最小(※2)時の抑制の必要性
- (※1) (F) 必要供給力=(A) 想定需要+予備力10%
- (※2) (C) 内燃力最小=(H) 内燃力最大×50%



- (※3)過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値
- (※4) 蓄電池緊急放電機能を、再工ネ最小時に短時間活用可能な供給力 (500kW)として活用(種子島のみ)

	[Har] [[[[[[]]]]] [[[]]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[]] [[[[]]] [[]] [[[]]] [[[]]] [[[]]] [[[[]]] [[]] [[[]]] [[[[]]]] [[[[]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[[]]]] [[[[]]]] [[[[]]]] [[[[[]]]]] [[[[[]]]]] [[[[[]]]] [[[[[]]]]] [[[[[]]]] [[[[[]]]]] [[[[[]]]]] [[[[[]]]]] [[[[[]]]]] [[[[[[]]]]]] [[[[[[]]]]] [[[[[[]]]]]] [[[[[[]]]]]] [[[[[[]]]]]] [[[[[[]]]]] [[[[[[]]]]]] [[[[[[]]]]]] [[[[[[[]]]]]] [[[[[[[]]]]]]] [[[[[[[[]]]]]]] [任フロ		任フロ		任フ白		年フ白	
場所		種子島		種子島		種子島 1月10日 (月) 13時		種子島		種子島	
	下げ調整力最小時(※)		月) 12時	1月4日	,			1月19日	(-)		(月) 13時
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日) 天候	` '	2021.1.3(日)	` '			2021.2.7(日)				2022.1.21(金)
		晴	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	晴	晴	曇のち晴	曇
	最高 (℃) 最低 (℃)	14.6	13.5	13.8	13.9	14.6	16.9	12.3	13.3	11.8	13.3
		7.3	9.3	9.7	8.9	10.1	13.8	7.9	5.3	8.4	5.9
	最大(kW)	19,800	20,220	22,300	22,230	18,900	17,960	23,200	22,830	23,900	23,310
	需要 最小(kW)	14,300	13,900	13,900	14,010	13,100	12,470	14,000	14,490	14,100	14,620
	(A) 想定(kW)(※)の需要	15,800	-	17,600	-	15,000	-	18,200	-	18,700	-
	(a) 発電出力合計(kW)	16,350		17,720	-	17,280		19,170		20,630	
需給状況	(B) 水力 (kW)	10,350	+	17,720	+	17,200		19,170		20,630	
	(C) 火力(内燃力機) (kW)	7,500	+	9,000	+	6,750		8,250		9,000	
		8,670	-		+	10,370		10,550		11,510	
	(D) 太陽光 (kW) 風力 (kW)	180	•	8,460 260	•	160		370		120	
	(E) 抑制必要量(kW)((B)+(C)+(D)-(A))	550		120	-	2,280		970		1,930	
	(C) PPIDOO文主(KW)((D) I (C) I (D) (A))	330	1	120	†	2,200		370		1,550	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10% (kW)	17,380	1	19,360	†	16,500		20,020		20,570	
(G) 再工ネ最小	()	3,098	×6	2,311		3,686		3,822		4,071	
下げ調整力	(H) 内燃力最大 (kW)	15,000	1	18,000	†	13,500		16,500		18,000	
の確保	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500	1	9,000	†	6,750		8,250		9,000	
US PE PR	(3) 1 3/111/3 423 (1117) 427 (1130 70	. /500		3/000	t	5/7.50		3/230		27000	
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	0		0		0		0		0	
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW)(※4)	500		500	i	500		500		500	
	(G)+(H)+(B)+(I)	18,598	1		İ	17,686		20,822			
	① 再エネ最小時の供給力(kW)			20,811		17,000		20,622		22,571	
	≧ (F) 必要供給力 (kW)	17,380		19,360		16,500		20,020		20,570	
	内燃力最小時の抑制の必要性	0		0		0		0		0	
	(D)+(C)+(B)	16,350		17,720		17,280		19,170		20,630	
	② 内燃力最小時の供給力(kW)	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,						,		18,700	
I	> (A) 想定需要(kW)	15,800		17,600		15,000		18,200		18,700	

(※5)種子島: 再エネ出力最大時の出力が9,100kW以上の時 35.0、9,100kW未満の時 26.5 (※6)種子島の1月3日の(※5)の値は、下げ調整力最小時(12時)の再エネ出力は8,850kWだが、再エネ出力最大時(13時)の再エネ出力は9,150kWであり、9,100kW以上のため35.0となる