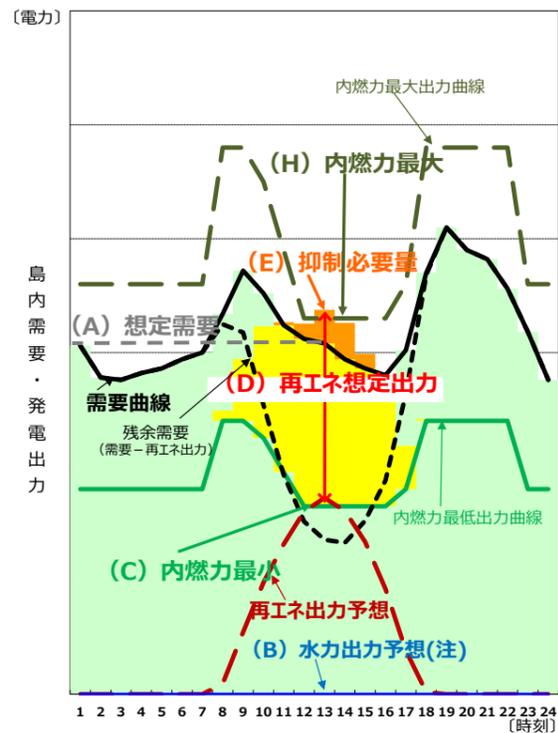


○需給バランスのイメージ図

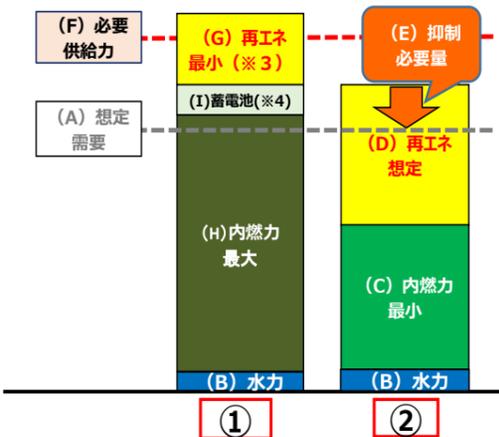


(注)イメージを示しており、種子島、老岐および対馬には水力設備はない。

場所	下げ調整力最小時 (※)	種子島		種子島		種子島		種子島		種子島		種子島					
		3月1日(水) 13時	3月2日(木) 14時	3月3日(金) 13時	3月5日(日) 13時	3月6日(月) 13時	3月7日(火) 14時	3月8日(水) 13時									
		【想定】	【基準】	【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)	2023.3.1(水)	2023.3.2(木)	2023.3.3(金)	2023.3.5(日)	2023.3.6(月)	2023.3.7(火)	2023.3.8(水)	2023.3.9(木)	2023.3.10(金)	2023.3.11(土)	2023.3.12(日)	2023.3.14(火)				
	天気	晴時々曇	曇	晴一時雨	晴	晴時々曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴時々曇				
	気温	最高(℃)	19.0	20.3	14.9	15.3	15.0	13.1	18.0	15.9	18.5	18.9	18.7	18.9	20.4	22.0	
	気温	最低(℃)	10.1	8.6	9.1	7.4	7.6	8.2	9.3	11.4	10.3	7.2	10.3	7.2	10.3	9.4	10.0
	需要	最大(kW)	17,400	17,360	19,500	19,310	20,000	20,720	18,100	18,970	18,000	18,900	18,900	18,900	17,600	17,560	
	最小(kW)	11,800	12,070	12,500	12,840	13,100	12,950	13,300	12,890	12,700	13,280	13,280	12,700	12,700	12,570		
	(A) 想定(kW) (※) の需要	15,200	-	16,400	-	16,200	-	15,600	-	15,400	-	14,900	-	15,900	-		
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,750	18,210	16,820	18,750	19,410	18,810	18,760									
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-									
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,750	7,500	8,250	6,750	6,000	6,750	6,000									
	(D) 太陽光(kW)	10,000	10,710	8,570	12,000	12,660	12,810	12,010									
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,550	1,810	620	3,150	4,010	3,910	2,860									
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	16,720	18,040	17,820	17,160	16,940	16,390	17,490										
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)% (kW)	3,500	3,749	2,271	4,200	4,431	4,484	4,204										
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	13,500	15,000	16,500	13,500	13,500	12,000										
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,750	7,500	8,250	6,750	6,750	6,000										
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○										
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	500	500	500	500	500	500										
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,500	19,249	19,271	18,200	18,431	16,984	18,204									
	内燃力最小時の抑制の必要性	○	○	○	○	○	○	○									
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	16,750	18,210	16,820	18,750	19,410	18,810	18,760									

○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%

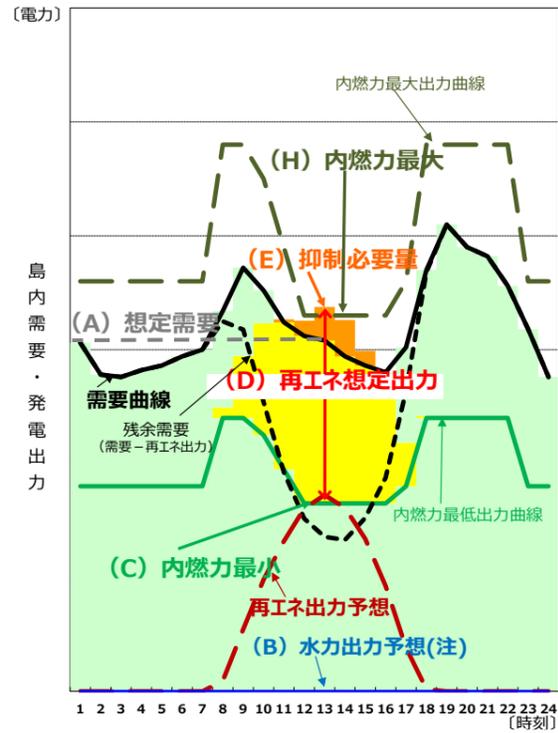


(※3) 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値
(※4) 蓄電池緊急放電機能を、再エネ最小時に短時間活用可能な供給力(500kW)として活用(種子島のみ)

場所	下げ調整力最小時 (※)	種子島		種子島		種子島		種子島		種子島		種子島				
		3月10日(金) 13時	3月11日(土) 14時	3月12日(日) 13時	3月13日(月) 13時	3月14日(火) 13時	3月15日(水) 13時	3月16日(木) 15時								
		【想定】	【基準】	【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)	2023.3.10(金)	2023.3.16(水)	2023.3.11(土)	2023.2.18(土)	2023.3.12(日)	2023.3.5(日)	2023.3.13(月)	2023.3.7(火)	2023.3.14(火)	2023.2.28(火)	2023.3.15(水)	2023.3.10(金)	2023.3.16(木)	2023.3.10(金)	
	天気	晴時々曇	晴	晴時々曇	晴	曇時々晴	晴	晴一時雨	晴	晴	晴	晴時々曇	晴	曇時々晴	晴	
	気温	最高(℃)	21.3	22.0	22.5	21.4	21.8	18.2	16.2	17.7	18.9	18.9	20.3	21.4	22.2	21.4
	気温	最低(℃)	12.6	11.4	12.5	9.9	13.1	9.1	10.3	12.1	8.7	7.2	11.1	11.8	13.7	11.8
	需要	最大(kW)	16,600	16,640	16,700	16,650	17,300	17,290	17,900	17,290	19,000	18,900	16,500	16,530	16,500	16,530
	最小(kW)	11,100	11,300	11,600	12,140	11,600	12,370	12,300	11,960	13,000	13,280	11,600	11,450	11,200	11,450	
	(A) 想定(kW) (※) の需要	14,700	-	14,800	-	14,800	-	15,400	-	15,600	-	15,100	-	15,000	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	19,060	17,520	15,650	20,730	21,020	19,510	19,990								
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-								
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,000	6,750	7,500	9,000	9,000	9,000	9,000								
	(D) 太陽光(kW)	13,060	10,770	8,150	11,730	12,020	10,510	10,990								
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	4,360	2,720	850	5,330	5,420	4,410	4,990								
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	16,170	16,280	16,280	16,940	17,160	16,610	16,500									
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)% (kW)	4,571	3,770	2,160	4,106	4,207	3,679	3,847									
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	12,000	13,500	15,000	18,000	18,000	18,000									
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,000	6,750	7,500	9,000	9,000	9,000									
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○									
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	500	500	500	500	500	500									
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,071	17,770	17,660	22,606	22,707	22,179	22,347								
	内燃力最小時の抑制の必要性	○	○	○	○	○	○	○								
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	19,060	17,520	15,650	20,730	21,020	19,510	19,990								

(※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

○需給バランスのイメージ図

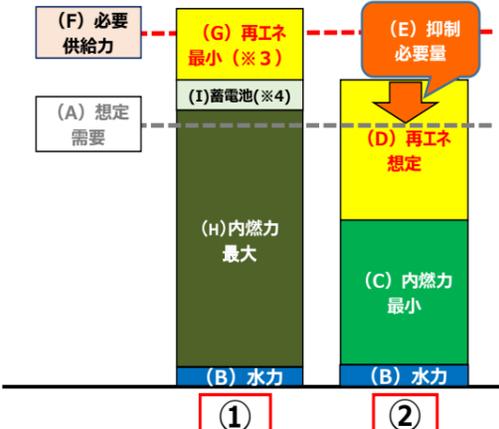


(注)イメージを示しており、種子島、奄岐および対馬には水力設備はない。

場所	下げ調整力最小時 (※)	種子島		奄岐		奄岐									
		3月18日(土) 13時	3月19日(日) 12時	3月27日(月) 13時	3月28日(火) 14時	3月29日(水) 13時	3月29日(水) 13時	3月5日(日) 14時	3月6日(月) 14時	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2023.3.18(土)	2023.3.19(日)	2023.3.27(月)	2023.3.28(火)	2023.3.29(水)	2023.3.29(水)	2023.3.5(日)	2023.3.6(月)	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
	天気	晴一時雨	晴	晴	晴	曇時々晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 19.8 最低(℃) 14.3	最高(℃) 21.8 最低(℃) 12.8	最高(℃) 18.3 最低(℃) 12.0	最高(℃) 18.2 最低(℃) 9.1	最高(℃) 19.2 最低(℃) 12.6	最高(℃) 17.7 最低(℃) 12.1	最高(℃) 19.9 最低(℃) 12.8	最高(℃) 21.4 最低(℃) 11.8	最高(℃) 19.2 最低(℃) 13.5	最高(℃) 18.4 最低(℃) 13.7	最高(℃) 13.9 最低(℃) 9.1	最高(℃) 14.7 最低(℃) 6.9	最高(℃) 15.2 最低(℃) 7.3	最高(℃) 15.9 最低(℃) 8.4
	需要	最大(kW) 15,900 最小(kW) 11,400	最大(kW) 15,890 最小(kW) 11,450	最大(kW) 17,300 最小(kW) 11,800	最大(kW) 17,290 最小(kW) 12,370	最大(kW) 17,200 最小(kW) 11,900	最大(kW) 17,290 最小(kW) 11,960	最大(kW) 16,500 最小(kW) 11,300	最大(kW) 16,530 最小(kW) 11,450	最大(kW) 17,500 最小(kW) 11,400	最大(kW) 17,530 最小(kW) 11,350	最大(kW) 15,800 最小(kW) 10,800	最大(kW) 15,500 最小(kW) 11,140	最大(kW) 15,600 最小(kW) 10,700	最大(kW) 15,350 最小(kW) 10,530
	(A) 想定(kW) (※) の需要	14,700	-	14,000	-	14,800	-	15,200	-	15,100	-	12,100	-	13,300	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	15,350	18,350	18,530	18,380	18,350	18,380	18,350	13,580	14,390					
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,750	6,000	6,000	6,750	6,750	6,000	6,750	6,000	7,500					
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	8,600 0	12,350 0	12,530 0	11,630 0	11,600 0	11,630 0	11,600 0	6,630 950	6,890 0					
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	650	4,350	3,730	3,180	3,250	1,480	1,090							
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	16,170	15,400	16,280	16,720	16,610	13,310	14,630								
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)% (kW)	2,279	4,323	4,386	4,071	4,060	2,274	2,067								
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大(kW)	13,500	12,000	12,000	13,500	13,500	12,000	15,000								
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,750	6,000	6,000	6,750	6,750	6,000	7,500								
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
	(I) 緊急放電機付き蓄電池(kW) (※4)	500	500	500	500	500	500	-	-	-	-	-	-	-	
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	16,279	16,823	16,886	18,071	18,060	14,274	17,067							
	内燃力最小時の抑制の必要性	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	15,350	18,350	18,530	18,380	18,350	13,580	14,390							

○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%

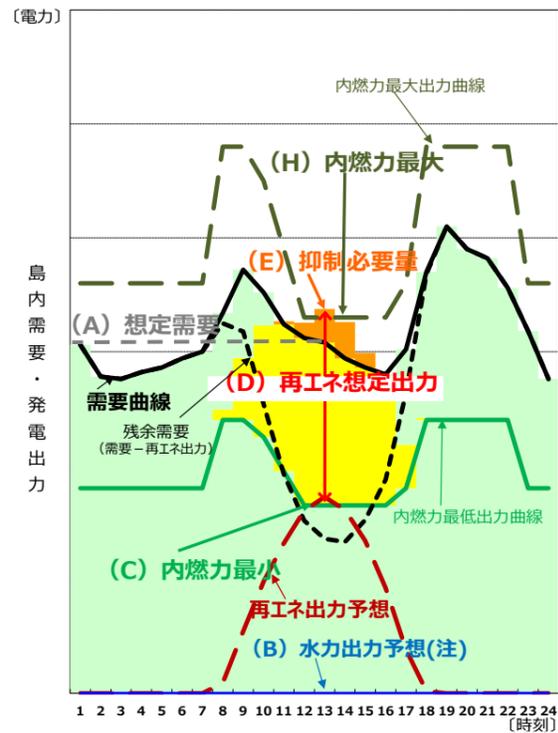


(※3) 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値
(※4) 蓄電池緊急放電機能を、再エネ最小時に短時間活用可能な供給力(500kW)として活用(種子島のみ)

場所	下げ調整力最小時 (※)	奄岐													
		3月7日(火) 13時	3月8日(水) 13時	3月15日(水) 13時	3月18日(土) 15時	3月19日(日) 11時	3月22日(水) 13時	3月25日(土) 13時	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	
需要想定	年月日(曜日)	2023.3.7(火)	2022.4.7(木)	2023.3.8(水)	2023.3.16(水)	2023.3.15(水)	2023.3.10(金)	2023.3.18(土)	2022.4.2(土)	2023.3.19(日)	2023.3.5(日)	2023.3.22(水)	2023.3.10(金)	2023.3.25(土)	2023.3.11(土)
	天気	晴	晴	晴	晴	曇時々晴	晴	曇時々晴	晴	晴時々曇	晴	晴のち雨	晴	晴時々曇	晴
	気温	最高(℃) 17.3 最低(℃) 8.9	最高(℃) 18.3 最低(℃) 10.8	最高(℃) 18.7 最低(℃) 10.3	最高(℃) 18.7 最低(℃) 8.5	最高(℃) 19.1 最低(℃) 9.7	最高(℃) 14.1 最低(℃) 12.2	最高(℃) 12.5 最低(℃) 8.0	最高(℃) 14.1 最低(℃) 7.9	最高(℃) 12.5 最低(℃) 8.2	最高(℃) 13.6 最低(℃) 8.5	最高(℃) 20.1 最低(℃) 13.5	最高(℃) 19.9 最低(℃) 12.2	最高(℃) 15.6 最低(℃) 12.1	最高(℃) 20.6 最低(℃) 11.6
	需要	最大(kW) 14,800 最小(kW) 10,400	最大(kW) 14,800 最小(kW) 10,350	最大(kW) 15,100 最小(kW) 10,700	最大(kW) 15,070 最小(kW) 10,670	最大(kW) 14,500 最小(kW) 10,400	最大(kW) 14,460 最小(kW) 10,410	最大(kW) 15,600 最小(kW) 11,000	最大(kW) 16,240 最小(kW) 11,060	最大(kW) 15,600 最小(kW) 11,400	最大(kW) 16,200 最小(kW) 11,390	最大(kW) 14,500 最小(kW) 10,400	最大(kW) 14,460 最小(kW) 10,410	最大(kW) 14,400 最小(kW) 10,100	最大(kW) 14,200 最小(kW) 10,110
	(A) 想定(kW) (※) の需要	13,600	-	13,500	-	12,600	-	12,600	-	12,900	-	12,600	-	12,600	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	14,500	13,850	12,950	12,760	13,470	13,000	13,610							
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	6,370 630	5,850 500	4,860 590	4,530 730	5,970 0	5,500 0	4,830 1,280	4,830 1,280	5,970 0	5,500 0	5,500 0	4,830 1,280	4,830 1,280	4,830 1,280
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	900	350	350	160	570	400	1,010							
(F) 必要供給力 (A) 想定需要+予備力10%(kW)	14,960	14,850	13,860	13,860	14,190	13,860	13,860	14,190	14,190	13,860	13,860	13,860	13,860	13,860	
(G) 再エネ最小 ((D) 太陽光+風力) ×(※5)% (kW)	2,100	1,905	1,390	1,341	1,791	1,403	1,833								
下げ調整力の確保 (H) 内燃力最大(kW)	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	
(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
	(I) 緊急放電機付き蓄電池(kW) (※4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	① (G)+(H)+(B)+(I) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,100	16,905	16,390	16,341	16,791	16,403	16,833							
	内燃力最小時の抑制の必要性	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	14,500	13,850	12,950	12,760	13,470	13,000	13,610							

(※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、奄岐：再エネ出力最大時の出力が6,000kW以上の時 30.0、6,000kW未満の時 25.5、徳之島：26.3
(※6) 下げ調整力最小時(11時)の再エネ出力は5,970kWだが、再エネ出力最大時(13時)の再エネ出力は7,330kWであり、6,000kW以上のため(※5)は30.0となる。

○需給バランスのイメージ図

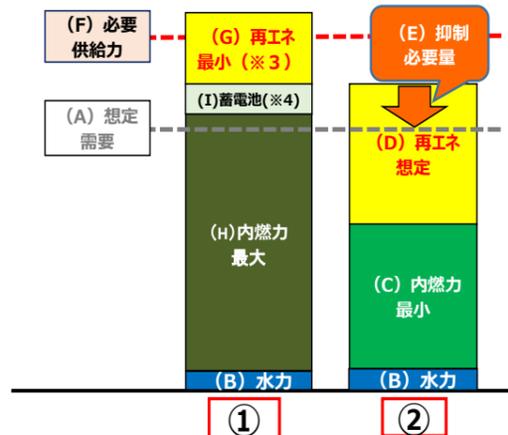


(注)イメージを示しており、種子島、奄岐および対馬には水力設備はない。

場所	奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐		奄岐			
	3月26日(日) 14時		3月27日(月) 14時		3月28日(火) 14時		3月29日(水) 14時		3月30日(木) 13時		3月31日(金) 12時			
	【想定】	【基準】	【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)	2023.3.26(日)	2022.3.27(日)	2023.3.27(月)	2023.3.7(火)	2023.3.28(火)	2023.3.6(月)	2023.3.29(水)	2022.4.4(月)	2023.3.30(木)	2023.3.7(火)	2023.3.31(金)	2023.3.10(金)	
	天気	曇時々晴	晴	晴時々曇	晴	晴	晴	曇時々晴	晴	曇時々晴	晴	曇時々晴	晴	
	気温	最高(℃)	16.7	17.4	14.9	16.9	16.1	15.9	16.4	15.9	17.0	16.9	19.0	19.9
	気温	最低(℃)	10.4	11.9	8.9	9.4	7.9	6.9	10.0	8.4	10.5	9.4	12.5	12.2
	需要	最大(kW)	14,500	14,460	16,500	16,100	17,300	17,290	15,300	15,350	16,100	16,100	14,500	14,460
	最小(kW)	10,600	10,610	11,100	11,100	11,100	11,360	10,500	10,530	11,100	11,100	10,400	10,410	
	(A) 想定(kW) (※) の需要	11,000	-	14,200	-	13,400	-	13,000	-	14,100	-	13,200	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	11,470		15,530		14,990		15,020		14,200		15,620		
	(B) 水力(kW)	-		-		-		-		-		-		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,000		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		
	(D) 太陽光(kW)	4,860		7,470		7,490		7,520		6,280		7,570		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	470		1,330		1,590		2,020		100		2,420		
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	12,100		15,620		14,740		14,300		15,510		14,520		
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光+風力) × (※5)% (kW)	1,395		2,409		2,247		2,256		2,010		2,436		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	12,000		15,000		15,000		15,000		15,000		15,000		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,000		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500		
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○		○		○		○		○		○		
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	-		-		-		-		-		-		
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	13,395		17,409		17,247		17,256		17,010		17,436		
	内燃力最小時の抑制の必要性	○		○		○		○		○		○		
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	11,470		15,530		14,990		15,020		14,200		15,620		

○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、再エ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)

場所	徳之島		徳之島			
	3月5日(日) 13時		3月19日(日) 13時			
	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】		
需要想定	年月日(曜日)	2023.3.5(日)	2022.2.27(日)	2023.3.19(日)	2022.3.20(日)	
	天気	晴	晴	晴のち曇	晴	
	気温	最高(℃)	20.4	19.9	22.0	20.5
	気温	最低(℃)	13.1	11.6	15.5	15.0
	需要	最大(kW)	11,400	11,480	10,300	10,600
	最小(kW)	7,500	7,570	6,900	6,930	
	(A) 想定(kW) (※) の需要	9,700	-	9,100	-	
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	10,090		9,270		
	(B) 水力(kW)	60		70		
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	6,000		6,000		
	(D) 太陽光(kW)	3,970		3,140		
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	390		170		
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	10,670		10,010		
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光+風力) × (※5)% (kW)	1,060		842		
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	12,000		12,000		
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	6,000		6,000		
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○		○		
	(I) 緊急放電機能付き蓄電池(kW) (※4)	-		-		
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	13,120		12,912		
	内燃力最小時の抑制の必要性	○		○		
	② (D)+(C)+(B) 内燃力最小時の供給力(kW) > (A) 想定需要(kW)	10,090		9,270		

(※5) 奄岐：再エネ出力最大時の出力が6,000kW以上の時 30.0、6,000kW未満の時 25.5、徳之島：26.3、対馬：25.0