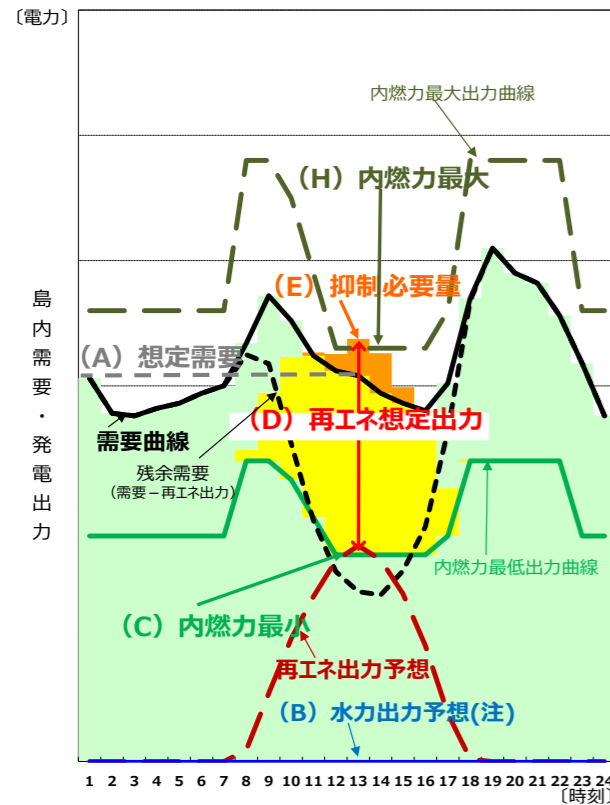


○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、種子島、奄岐には水力設備はない。

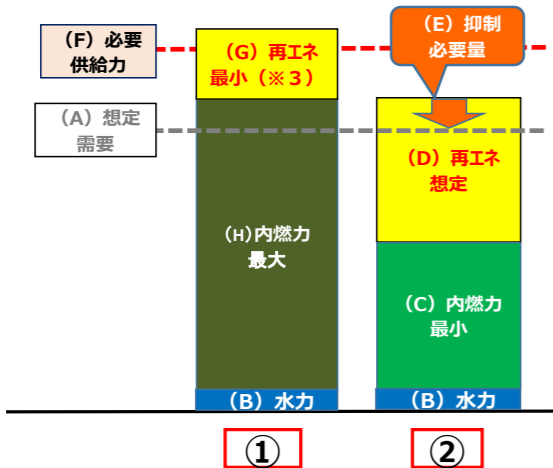
場所		種子島													
下げ調整力最小時(※)		10月1日(木) 11時	10月4日(日) 12時	10月6日(火) 12時	10月10日(土) 14時	10月23日(金) 13時	10月25日(日) 12時	10月26日(月) 13時							
		【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】	【想定】	【基準】
需要想定	年月日(曜日)	2020.10.1(木)	2020.9.29(火)	2020.10.4(日)	2019.9.29(日)	2020.10.6(火)	2019.10.9(水)	2020.10.10(土)	2020.10.3(土)	2020.10.23(金)	2020.10.6(火)	2020.10.25(日)	2019.11.10(日)	2020.10.26(月)	2020.10.14(水)
	天候	晴	晴	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴一時雨	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 26.1 最低(℃) 20.1	最高(℃) 26.8 最低(℃) 20.2	最高(℃) 28.9 最低(℃) 19.8	最高(℃) 30.3 最低(℃) 23.9	最高(℃) 24.7 最低(℃) 19.0	最高(℃) 25.7 最低(℃) 20.3	最高(℃) 27.2 最低(℃) 22.8	最高(℃) 27.7 最低(℃) 19.1	最高(℃) 21.7 最低(℃) 17.6	最高(℃) 24.7 最低(℃) 20.8	最高(℃) 22.0 最低(℃) 14.9	最高(℃) 22.7 最低(℃) 14.1	最高(℃) 24.1 最低(℃) 14.1	最高(℃) 26.2 最低(℃) 18.1
	需要	最大(kW) 18,700 最小(kW) 11,900	最大(kW) 19,440 最小(kW) 12,000	最大(kW) 21,100 最小(kW) 11,400	最大(kW) 22,530 最小(kW) 13,750	最大(kW) 18,900 最小(kW) 12,200	最大(kW) 19,610 最小(kW) 12,400	最大(kW) 18,900 最小(kW) 13,800	最大(kW) 19,440 最小(kW) 12,070	最大(kW) 18,500 最小(kW) 11,900	最大(kW) 18,450 最小(kW) 12,410	最大(kW) 18,600 最小(kW) 11,500	最大(kW) 18,610 最小(kW) 11,530	最大(kW) 18,200 最小(kW) 12,300	最大(kW) 19,440 最小(kW) 12,330
	(A) 想定(kW) (※)の需要	17,000	-	17,900	-	17,700	-	18,200	-	18,200	-	15,900	-	16,800	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,100	18,400	19,040	18,700	18,500	17,420	17,870							
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-							
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250	8,250	8,250	9,000	9,000	7,500	8,250							
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	9,850 0	10,150 0	10,750 40	9,700 0	9,500 0	9,920 0	9,620 0							
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,100	500	1,340	500	300	1,520	1,070							
(F) 必要供給力(A) 想定需要+予備力10%(kW)	18,700	19,690	19,470	20,020	20,020	17,490	18,480								
(G) 再エネ最小((D)太陽光+風力)×(※4)(kW)	3,448	3,553	3,777	3,395	3,325	3,472	3,367								
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW) 16,500 (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% 8,250	16,500 8,250	16,500 8,250	16,500 8,250	18,000 9,000	18,000 9,000	15,000 7,500	16,500 8,250							
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○								
	① (G)+(H)+(B) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	19,948 18,700	20,053 19,690	20,277 19,470	21,395 20,020	21,325 20,020	18,472 17,490	19,867 18,480							
	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)	18,100 17,000	18,400 17,900	19,040 17,700	18,700 18,200	18,500 18,200	17,420 15,900	17,870 16,800							

場所		種子島				奄岐									
下げ調整力最小時(※)		10月27日(火) 12時	2019.11.6(水)	10月31日(土) 13時	2020.10.24(土)	10月13日(火) 13時	10月14日(水) 13時	10月15日(木) 11時	10月20日(火) 13時	10月23日(金) 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)	2020.10.27(火)	2019.11.6(水)	2020.10.31(土)	2020.10.24(土)	2020.10.13(火)	2020.10.6(火)	2020.10.14(水)	2020.10.6(火)	2020.10.15(木)	2020.10.6(火)	2020.10.20(火)	2020.10.15(木)	2020.10.23(金)	2019.11.5(火)
	天候	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	曇時々晴	晴	晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃) 25.0 最低(℃) 14.9	最高(℃) 23.0 最低(℃) 13.8	最高(℃) 22.4 最低(℃) 17.2	最高(℃) 20.3 最低(℃) 17.5	最高(℃) 22.1 最低(℃) 17.5	最高(℃) 22.0 最低(℃) 16.4	最高(℃) 21.1 最低(℃) 17.9	最高(℃) 22.0 最低(℃) 16.4	最高(℃) 21.5 最低(℃) 17.2	最高(℃) 22.0 最低(℃) 16.4	最高(℃) 21.6 最低(℃) 17.4	最高(℃) 21.3 最低(℃) 17.5	最高(℃) 17.2 最低(℃) 12.0	最高(℃) 18.4 最低(℃) 12.1
	需要	最大(kW) 19,300 最小(kW) 11,900	最大(kW) 19,250 最小(kW) 11,890	最大(kW) 18,500 最小(kW) 11,500	最大(kW) 18,480 最小(kW) 11,490	最大(kW) 15,000 最小(kW) 9,900	最大(kW) 14,950 最小(kW) 9,850	最大(kW) 15,000 最小(kW) 9,900	最大(kW) 14,950 最小(kW) 9,850	最大(kW) 15,000 最小(kW) 9,900	最大(kW) 14,950 最小(kW) 9,850	最大(kW) 15,300 最小(kW) 9,900	最大(kW) 15,290 最小(kW) 9,930	最大(kW) 15,400 最小(kW) 10,000	最大(kW) 15,360 最小(kW) 10,020
	(A) 想定(kW) (※)の需要	18,100	-	16,800	-	13,900	-	13,900	-	13,900	-	13,700	-	13,600	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,610	17,180	14,710	15,350	14,210	14,760	15,060							
	(B) 水力(kW)	-	-	-	-	-	-	-							
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	9,000	8,250	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500							
	(D) 太陽光(kW) 風力(kW)	9,610 0	8,930 0	6,620 590	6,400 1,450	5,750 960	6,140 1,120	6,320 1,240							
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	510	380	810	1,450	310	1,060	1,460							
(F) 必要供給力(A) 想定需要+予備力10%(kW)	19,910	18,480	15,290	15,290	15,290	15,070	14,960								
(G) 再エネ最小((D)太陽光+風力)×(※4)(kW)	3,364	2,366	2,163	2,355	2,013	2,178	2,268								
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW) 18,000 (C) 内燃力最小(kW) 最大×50% 9,000	16,500 8,250	15,000 7,500	15,000 7,500	15,000 7,500	15,000 7,500	15,000 7,500								
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○	○	○	○	○	○								
	① (G)+(H)+(B) 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	21,364 19,910	18,866 18,480	17,163 15,290	17,355 15,290	17,013 15,290	17,178 15,070	17,268 14,960							
	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)	18,610 18,100	17,180 16,800	14,710 13,900	15,350 13,900	14,210 13,900	14,760 13,700	15,060 13,600							

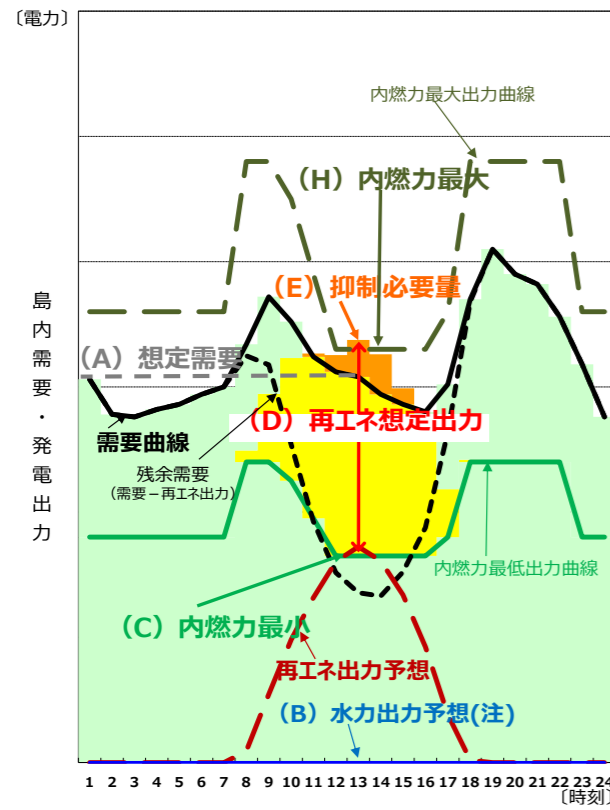
(※4)種子島：(D)再エネ想定出力が9100kW以上の時 35.0, 9100kW未満の時 26.5, 奄岐：(D)再エネ想定出力が6000kW以上の時 30.0, 6000kW未満の時 25.5

○下げ調整力最小時点の状況

- 再エネ最小時の必要供給力(※1)の確保
 - 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



○需給バランスのイメージ図



(注)イメージを示しており、香岐には水力設備はない。

場所		香岐					
下げ調整力最小時(※)		10月24日(土)12時	10月25日(日)13時	10月31日(土)13時	10月24日(土)12時	10月25日(日)13時	10月31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)	2020.10.24(土)	2019.11.9(土)	2020.10.25(日)	2019.11.23(土)	2020.10.31(土)	2020.10.24(土)
	天候	晴	晴	晴	晴のち曇	晴	晴
	気温	最高(℃) 16.3	18.6	19.1	18.4	18.8	16.0
		最低(℃) 9.9	13.4	11.6	14.4	14.3	10.1
	需要	最大(kW) 15,000	14,950	15,200	15,190	14,400	14,400
	最小(kW) 10,200	10,150	10,600	10,630	9,700	9,710	
	(A) 想定(kW) (※)の需要	13,300	-	12,700	-	12,100	-
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	14,770		13,100		12,820	
	(B) 水力(kW)	-		-		-	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	7,500		7,500		6,000	
	(D) 太陽光(kW)	6,250		5,600		5,830	
	(D) 風力(kW)	1,020		0		990	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)-(A))	1,470		400		720	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要+予備力10%(kW)	14,630		13,970		13,310	
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光+風力) × (※4)% (kW)	2,181		1,428		2,046	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	15,000		15,000		12,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	7,500		7,500		6,000	
必要性	再エネ最小時の必要供給力の確保	○		○		○	
	① 再エネ最小時の供給力(kW) ≥ (F) 必要供給力(kW)	17,181		16,428		14,046	
	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)	14,770		13,100		12,820	
		13,300		12,700		12,100	

(※4)香岐：(D)再エネ想定出力が6000kW以上の時 30.0, 6000kW未満の時 25.5

○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

