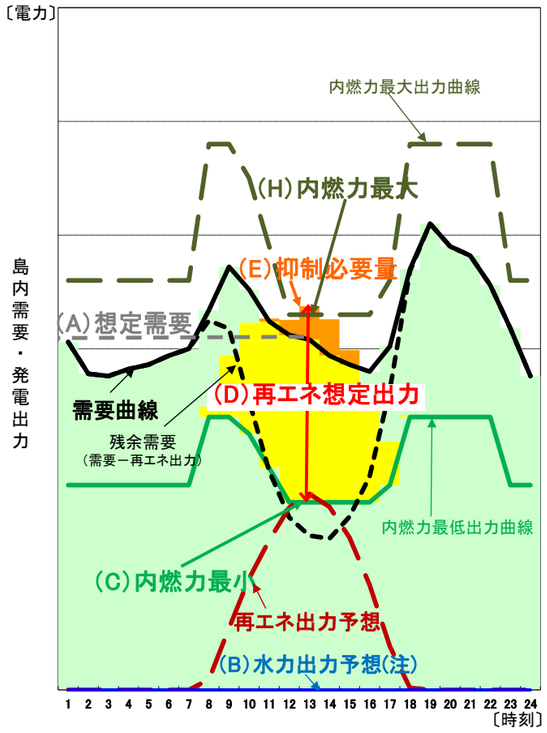
○需給バランスのイメージ図

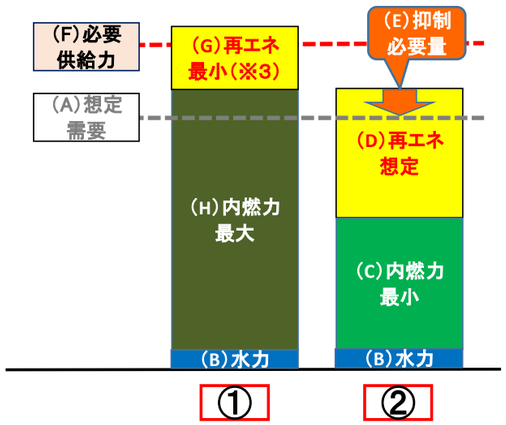


(注)イメージを示しており、種子島および壱岐には水力設備はない。

○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

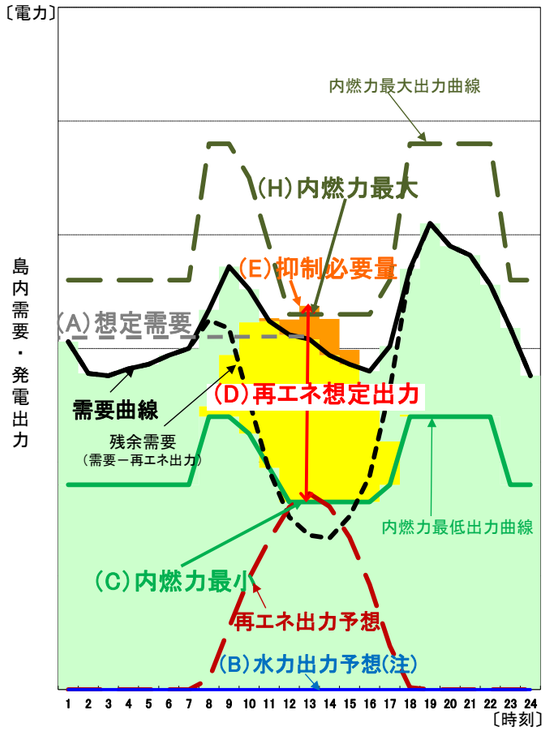
（※1） (F)必要供給力＝(A)想定需要＋予備力10%
（※2） (C)内燃力最小＝(H)内燃力最大×50%
（※3） 過去の再エネ発電設備の実績から算出した想定数値



	場所 下げ調整力最小時(※)	種子島 4月1日(月)13時		種子島 4月3日(水)14時		種子島 4月4日(木)13時		種子島 4月6日(土)14時		種子島 4月7日(日)14時		種子島 4月8日(月)13時		種子島 4月9日(火)14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)	2019.4.1(月)	2019.3.8(金)	2019.4.3(水)	2019.3.26(火)	2019.4.4(木)	2019.3.27(水)	2019.4.6(土)	2019.3.30(土)	2019.4.7(日)	2019.3.17(日)	2019.4.8(月)	2019.3.11(月)	2019.4.9(火)	2018.4.16(月)
	天候	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	曇のち晴	晴	晴	晴	晴	晴のち雨	晴のち曇
	気温 最高(℃)	14.0	15.2	17.0	18.0	18.0	20.8	19.0	21.0	20.0	19.6	20.0	17.1	21.0	21.2
	気温 最低(℃)	10.0	7.3	12.0	12.0	12.0	10.3	16.0	15.1	17.0	13.5	17.0	14.4	16.0	13.7
	需要 最大(kW)	20,400	19,920	18,900	18,540	17,800	17,760	17,200	17,200	17,400	17,370	18,500	18,860	17,800	17,770
	需要 最小(kW)	12,300	12,800	12,600	12,550	11,600	11,900	11,600	11,580	12,600	12,590	12,100	12,090	11,100	11,090
	(A) 想定(kW) (※)の需要	15,800	－	16,200	－	15,300	－	15,400	－	14,100	－	15,700	－	15,300	－
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	16,430		18,540		19,270		18,890		17,960		18,850		17,640	
	(B) 水力(kW)	－		－		－		－		－		－		－	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250		8,250		7,500		7,500		6,750		7,500		7,500	
	(D) 太陽光(kW)	8,140		10,280		11,750		11,380		11,180		11,320		10,130	
	(D) 風力(kW)	40		10		20		10		30		30		10	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)−(A))	630		2,340		3,970		3,490		3,860		3,150		2,340	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要＋予備力10%(kW)	17,380		17,820		16,830		16,940		15,510		17,270		16,830	
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光＋風力)×26.5%(kW)	2,168		2,727		3,119		3,018		2,971		3,008		2,687	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	16,500		16,500		15,000		15,000		13,500		15,000		15,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250		8,250		7,500		7,500		6,750		7,500		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)	18,668		19,227		18,119		18,018		16,471		18,008		17,687	
	① ＞ (F) 必要供給力(kW)	17,380		17,820		16,830		16,940		15,510		17,270		16,830	
	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)	16,430		18,540		19,270		18,890		17,960		18,850		17,640	
	② ＞ (A) 想定需要(kW)	15,800		16,200		15,300		15,400		14,100		15,700		15,300	

	場所 下げ調整力最小時(※)	種子島 4月26日(金)13時		種子島 4月27日(土)12時		種子島 4月28日(日)12時		壱岐 4月6日(土)13時		壱岐 4月12日(金)13時		壱岐 4月15日(月)13時		壱岐 4月18日(木)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)	2019.4.26(金)	2019.4.18(木)	2019.4.27(土)	2018.5.5(土)	2019.4.28(日)	2018.5.5(土)	2019.4.6(土)	2018.3.31(土)	2019.4.12(金)	2019.4.9(火)	2019.4.15(月)	2019.4.8(月)	2019.4.18(木)	2019.4.8(月)
	天候	晴	晴	晴のち曇	晴	晴のち曇	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴	晴時々曇	晴
	気温 最高(℃)	22.0	22.9	21.0	21.2	22.0	21.2	18.4	20.2	15.5	15.5	16.1	17.8	19.2	17.8
	気温 最低(℃)	17.0	13.3	15.9	15.2	14.0	15.2	12.4	10.1	9.4	10.4	8.9	11.0	11.7	11.0
	需要 最大(kW)	18,100	18,070	16,500	16,530	16,500	16,530	14,700	14,660	15,900	15,940	15,100	15,070	15,100	15,070
	需要 最小(kW)	11,700	11,720	11,100	11,140	11,100	11,140	10,700	10,740	10,500	10,460	10,200	10,150	10,200	10,150
	(A) 想定(kW) (※)の需要	16,900	－	14,400	－	14,400	－	13,000	－	14,400	－	13,400	－	13,400	－
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)	18,240		18,980		15,010		14,780		14,810		14,930		13,640	
	(B) 水力(kW)	－		－		－		－		－		－		－	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)	8,250		6,750		7,500		7,500		7,500		7,500		7,500	
	(D) 太陽光(kW)	9,950		12,220		7,510		7,280		7,310		7,430		6,140	
	(D) 風力(kW)	40		10		0		0		0		0		0	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)−(A))	1,340		4,580		610		1,780		410		1,530		240	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要＋予備力10%(kW)	18,590		15,840		15,840		14,300		15,840		14,740		14,740	
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光＋風力)×(※4)%(kW) (※4)種子島:26.5,壱岐:25.5	2,647		3,241		1,990		1,856		1,864		1,895		1,566	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)	16,500		13,500		15,000		15,000		15,000		15,000		15,000	
	(C) 内燃力最小(kW) 最大×50%	8,250		6,750		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	○		○		○		○		○		○		○	
	① (G) + (H) + (B) 再エネ最小時の供給力(kW)	19,147		16,741		16,990		16,856		16,864		16,895		16,566	
	① ＞ (F) 必要供給力(kW)	18,590		15,840		15,840		14,300		15,840		14,740		14,740	
	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)	18,240		18,980		15,010		14,780		14,810		14,930		13,640	
	② ＞ (A) 想定需要(kW)	16,900		14,400		14,400		13,000		14,400		13,400		13,400	

○需給バランスのイメージ図

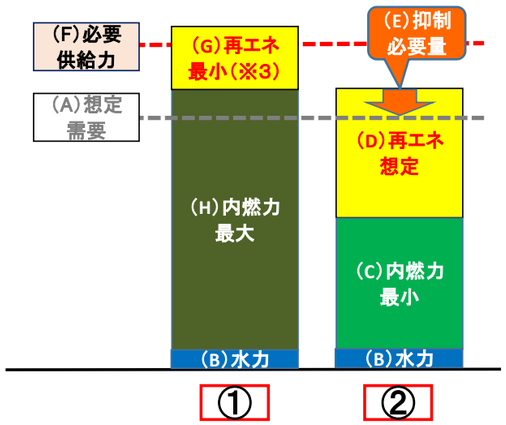


(注)イメージを示しており、壱岐には水力設備はない。

○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



	場所 下げ調整力最小時(※)		壱岐 4月20日(土)14時		壱岐 4月21日(日)11時		壱岐 4月22日(月)13時		壱岐 4月27日(土)14時	
			【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)		2019.4.20(土)	2019.4.6(土)	2019.4.21(日)	2019.4.7(日)	2019.4.22(月)	2019.4.18(木)	2019.4.27(土)	2018.5.3(木)
	天候		晴	晴	晴のち曇	晴	曇のち晴	晴	晴	晴
	気温	最高(℃)	18.5	19.1	19.1	18.9	18.1	19.8	14.6	18.3
		最低(℃)	13.5	10.9	14.0	12.3	14.2	12.1	11.2	12.1
	需要	最大(kW)	14,800	14,750	14,600	14,570	15,200	15,180	15,300	14,780
		最小(kW)	10,600	10,640	10,600	10,590	10,600	10,560	10,400	10,370
		(A) 想定(kW) (※)の需要	13,200	－	12,600	－	14,400	－	13,000	－
需給状況	(a) 発電出力合計(kW)		14,650		13,970		15,060		14,440	
	(B) 水力(kW)		－		－		－		－	
	(C) 火力(内燃力機)(kW)		7,500		7,500		7,500		7,500	
	(D)	太陽光(kW)	7,150		6,470		7,410		6,450	
		風力(kW)	0		0		150		490	
	(E) 抑制必要量(kW) ((B)+(C)+(D)−(A))		1,450		1,370		660		1,440	
(F) 必要供給力	(A) 想定需要＋予備力10%(kW)		14,520		13,860		15,840		14,300	
(G) 再エネ最小	((D) 太陽光＋風力)×25.5%(kW)		1,823		1,650		1,928		1,770	
下げ調整力の確保	(H) 内燃力最大(kW)		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	
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)	16,823		16,650		16,928		16,770	
		＞ (F) 必要供給力(kW)	14,520		13,860		15,840		14,300	
	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)	14,650		13,970		15,060		14,440	
		＞ (A) 想定需要(kW)	13,200		12,600		14,400		13,000	