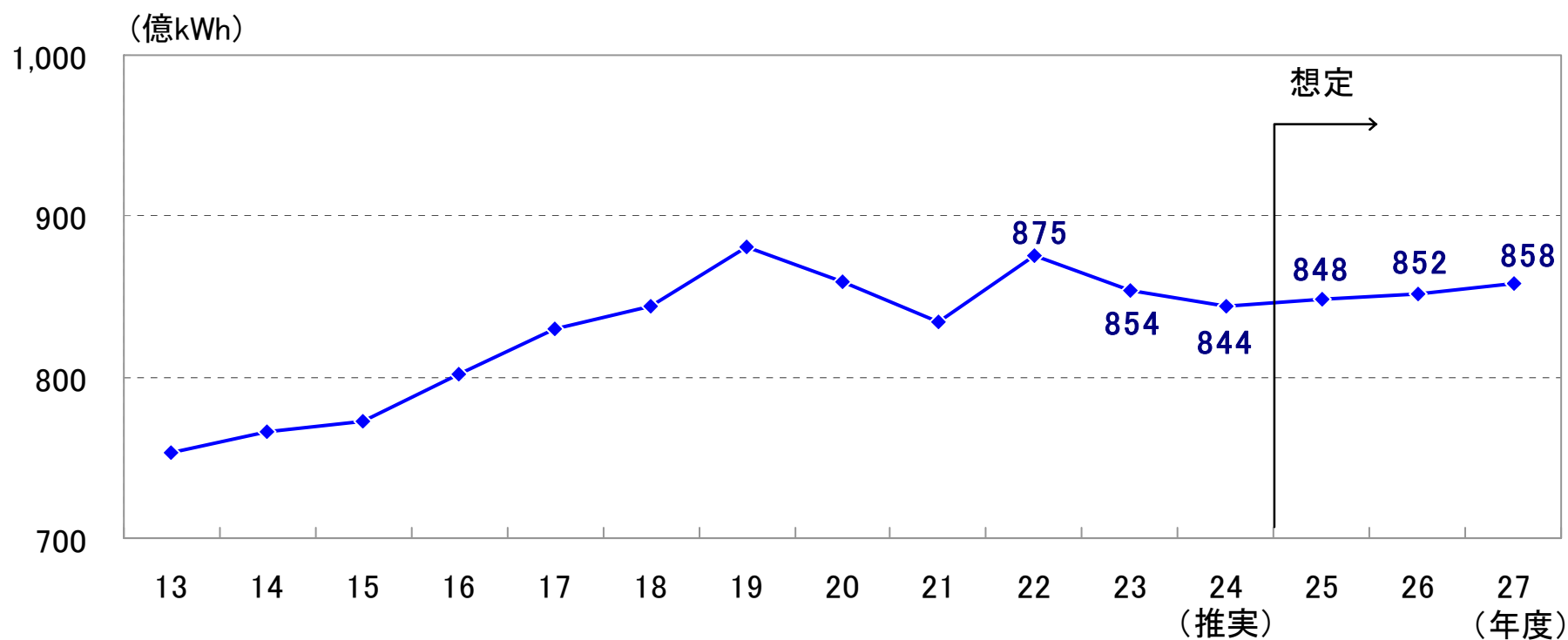


料金算定の前提となる需給関係資料

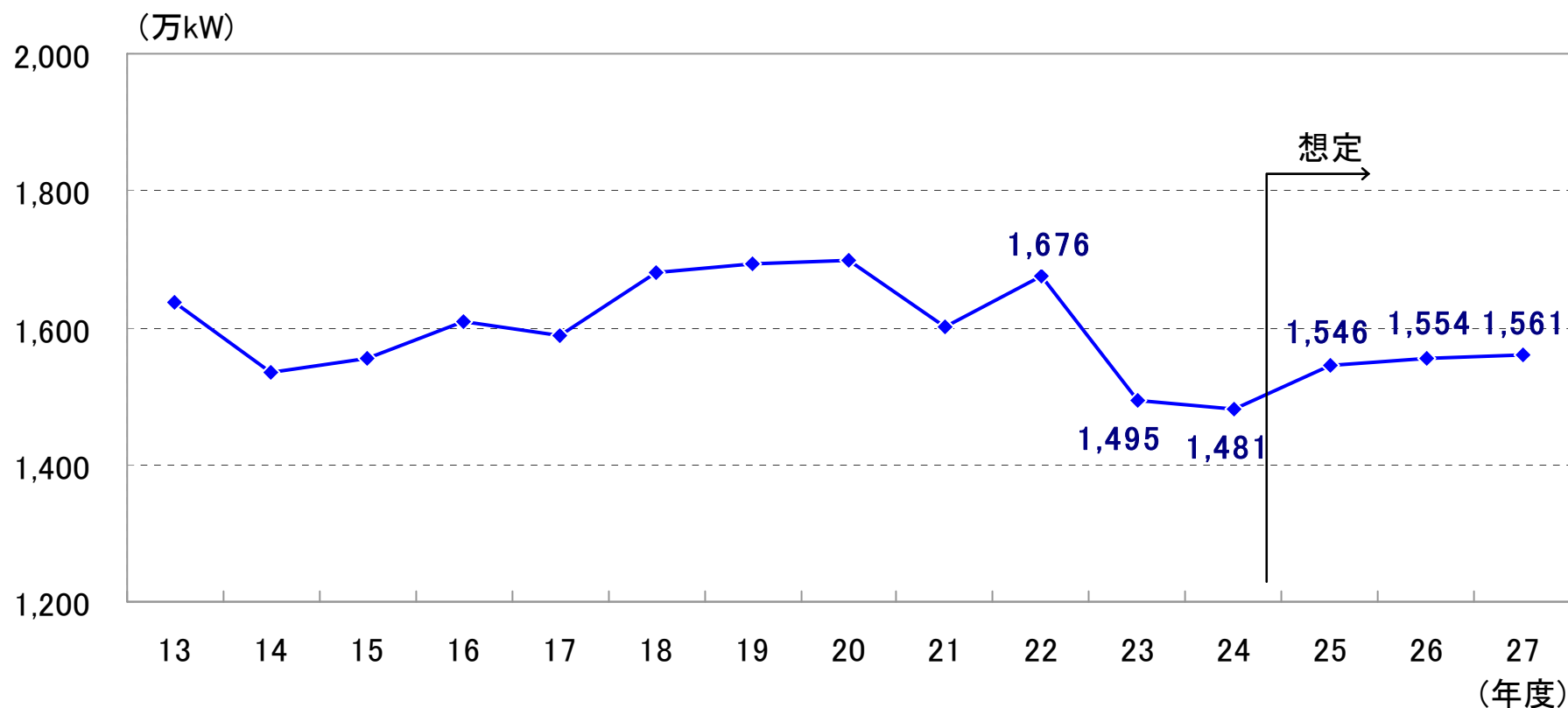
料金算定にあたり、その前提となる平成25～27年度の電力需要想定(販売電力量及び年間最大電力)並びに、これに基づく需給計画の策定を行いましたので、その概要について、ご説明いたします。

平成24年11月
九州電力株式会社

- 平成25～27年度の販売電力量は、電灯や産業用需要の緩やかな増加が見込まれるものの、節電へのご協力を今後も一定程度継続していただけるものとして、下記のとおり想定しております。



- 平成25～27年度の年間最大電力は、夏季に発生するものと想定しており、24年度夏の節電実績や節電に関するアンケート結果等を踏まえ、節電へのご協力を今後も一定程度継続^(注)していただけるものとして、下記のとおり想定しております。(注)今夏の節電実績の約8割(141万kW)を織り込み。



※年間最大電力は、最大3日平均電力の送電端。

- ・最大3日平均電力：夏季における毎日の時間最大電力（1時間平均）の上位3点の平均。
- ・送電端：発電所で発電された電力から、発電所の所内電力を差し引いたもの。

- 今夏の節電実績等を踏まえて見直した結果、販売電力量、年間最大電力ともに従来計画（平成24年度供給計画）より低めに想定しております。

（億kWh、万kW、％）

	H22 (実績)	H23 (実績)	H24 (推実)	H25 (想定)	H26 (想定)	H27 (想定)
販売電力量	4.9 875 —	▲ 2.4 854 —	▲ 1.1 844 ▲ 3	0.5 848 ▲ 10	0.4 852 ▲ 12	0.7 858 ▲ 13
年間最大電力 (夏季)	4.7 1,676 —	▲ 10.8 1,495 —	▲ 0.9 1,481 ▲ 78	4.4 1,546 ▲ 44	0.5 1,554 ▲ 58	0.5 1,561 ▲ 69
年負荷率	62.7	68.2	68.4	65.9	65.9	65.9

※ 年間最大電力・年負荷率は、送電端最大3日平均電力ベースで算出。

（年負荷率＝年間平均電力/年間最大電力×100（％））

※ 左肩の数値は、対前年伸び率（％）を示す。

※ □ は従来計画値（H24供給計画）との差を示す。

- 電源の補修計画や水力・火力・原子力・新エネルギー等の電源種別毎の発電特性及び燃料特性等を踏まえ、需要電力量^(注)に対して、最も経済的な電源の組合せとなるように需給計画を策定しております。
(注)需要電力量:販売電力量に送電線・配電線等におけるロスを加えたもの。
- なお、現在停止中の原子力発電所の再稼働時期については、原価算定上、平成25年7月からと想定しております。(川内1,2号機:H25.7、玄海4号機:H25.12、玄海3号機:H26.1)
これは、新たな安全基準(平成25年7月までに施行予定)の骨子案が今年度内に公表される予定であり、それを踏まえて、当社自らが実施するプラントの安全性確認について、速やかに原子力規制委員会による評価が行われることを前提としております。

(送電端:億kWh)

項目		年度				
		H25年度	H26年度	H27年度		
供給電力量	自社電源	水力発電所	38.2	38.9	40.1	
		火力発電所	509.0	418.2	392.8	
		原子力発電所	155.7	273.1	292.3	
		新エネルギー等発電所	12.6	12.6	13.1	
		合計	715.5	742.8	738.2	
	他社電源	卸供給	電気事業者	89.5	86.7	89.9
			卸供給事業者	59.0	45.2	51.5
		その他 ^{※2}	29.4	24.4	26.6	
		合計	177.9	156.3	167.9	
	揚水式発電所の揚水動力量		▲ 0.7	▲ 1.4	▲ 1.9	
合計		892.7	897.6	904.3		
需要電力量		892.7	897.6	904.3		

※1 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。

※2 自家発(新エネルギー等)、新電力への供給、市場取引等。

- 2-1項と同じ前提条件及び考え方に基づく、平成25～27年度の年間最大電力に対する供給力は以下のとおりであり、各年度とも安定供給に必要な予備率(通常:8～10%)を確保しております。

(送電端:万kW)

項目		年度					
		H25年度	H26年度	H27年度			
供給電力	自社電源	水力発電所		310	310	310	
		火力発電所		953	940	941	
		原子力発電所		169	356	395	
		新エネルギー等発電所		15	15	15	
		合計		1,447	1,622	1,661	
	他社電源	卸供給	電気事業者		134	134	134
			卸供給事業者		130	103	115
		その他 ^{※2}		12	15	17	
		合計		276	251	266	
	合計		1,723	1,873	1,927		
最大3日平均電力		1,546	1,554	1,561			
ひっ迫時需要抑制電力		23	23	23			
供給予備力		177	319	366			
供給予備率 ^{※3} (%)		11.4 (13.1)	20.5 (22.4)	23.4 (25.3)			

※1 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある。

※2 自家発(新エネルギー等)、新電力への供給等。

※3 ()は、ひっ迫時需要抑制電力を考慮した供給予備率を示す。