

料金算定の前提となる需給関係資料

平成**26**年**12**月
関西電力株式会社

1. 「電源構成変分認可制度」に基づく需給計画想定について

(1) 前回認可時からの変更内容について

- 今回の電気料金値上げ申請は、現行の電気料金の原価算定期間（平成25～27年度）のうち、残りの1年間（平成27年度）を対象期間として、「電源構成変分認可制度」に基づき、原子力プラントの再稼働の遅延に伴う電源構成の変動による需給関連費用の変動額を算定するもの。
- 原子力プラントの再稼働遅延に伴い、前回認可時と比較して火力発電電力量および他社からの購入電力量は増加。
- 省令に基づき、販売電力量や最大電力は、前回改定時の平成27年度の値。

(2) 販売電力量等について

(単位：億kWh、万kW、%)


	平成27年度
販売電力量	1,459
最大電力	2,707
年負荷率	64.8

※最大電力、年負荷率は、送電端最大3日平均電力ベース
(年負荷率 = 年間平均電力 / 最大電力 × 100 (%))

2. 原子力運転計画について

- 原子力プラントの再稼動に向けて、新規規制基準適合性に係る審査について、真摯に対応してきたが、審査は現在も継続中であり、依然として再稼動時期の目処が立たず。
- 今回、原価算定上の原子力運転計画を、以下の通り見直し。
 - ・高浜発電所3、4号機は、平成27年11月からの再稼動を織り込み、それ以外のプラントは原価算定期間中の再稼動は織り込まない。

		平成27年度
美浜	1号機(34.0万kW)	
	2号機(50.0万kW)	
	3号機(82.6万kW)	
高浜	1号機(82.6万kW)	
	2号機(82.6万kW)	
	3号機(87.0万kW)	H27.11
	4号機(87.0万kW)	H27.11
大飯	1号機(117.5万kW)	
	2号機(117.5万kW)	
	3号機(118.0万kW)	
	4号機(118.0万kW)	
設備利用率		6.6%

[凡例]  運転期間を示す

3. 供給電力量算出結果について

(単位：億kWh)

			平成27年度	
供給電力量 (送電端)	自社電源	水力発電所	143	
		火力発電所	石炭	110
			LNG	553
			石油	289
		原子力発電所	51	
		新I社等発電所	1	
		合計	1,147	
	他社受電	水力発電所	17	
		火力発電所	249	
		原子力発電所	0	
		新I社等発電所	40	
		その他	112	
		合計	419	
	揚水式発電所の揚水用動力量		△25	
合計		1,541		
需要電力量 (送電端)		1,541		

注) 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある

4. 最大電力バランスについて

(単位：万kW)

			平成27年度
供給電力(送電端)	自社電源	水力発電所	624
		火力発電所	1,636
		原子力発電所	0
		新I礼拝 ^① -等発電所	0
		合計	2,260
	他社受電	水力発電所	71
		火力発電所	390
		原子力発電所	0
		新I礼拝 ^① -等発電所	79
		その他	85
		合計	625
	合計		2,885
	最大3日平均電力(送電端)		2,707
ひっ迫時需要抑制電力(送電端)		25	
供給予備力(送電端)		178	
供給予備率※1(%)		7.6	

※1 供給予備率には、ひっ迫時需要抑制電力を織り込んだ数値
注) 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある

(参 考 资 料)

電力量供給について（平成27年度）

(単位:10⁶ kWh)

項目		期別	上期計	下期計	年度計	
供給電力量	自社電源	水力発電所	発電端	8,696	5,640	14,336
			送電端	8,658	5,599	14,257
		火力発電所	発電端	49,390	49,083	98,473
			送電端	47,706	47,518	95,224
		原子力発電所	発電端	0	5,642	5,642
			送電端	△186	5,286	5,100
		新エネルギー等発電所	発電端	93	56	149
			送電端	86	55	141
		合計	発電端	58,179	60,421	118,600
			送電端	56,264	58,458	114,722
	他社受電	卸供給	卸電気事業者	5,896	6,784	12,680
			卸供給事業者	5,877	5,785	11,662
			一般電気事業者間融通	372	322	694
		その他	一般電気事業者間融通	△17	△17	△34
			その他	9,710	7,154	16,864
		合計	水力発電所	1,064	659	1,723
			火力発電所	11,764	13,164	24,928
			原子力発電所	0	0	0
			新エネルギー等発電所	2,164	1,830	3,994
			その他	6,846	4,375	11,221
計	計	21,838	20,028	41,866		
揚水式発電所の揚水用動力量			△1,269	△1,200	△2,469	
発電電計			78,748	79,249	157,997	
合計（送電端）			76,833	77,286	154,119	
需要電力量		送電端	76,833	77,286	154,119	
		使用端	72,713	73,147	145,860	
総合損失率（%）					7.7	

※電力量については、閏年の値。

以降、料金改定申請需給関連資料②～④についても同様。

供給区域需要電力量について

(単位：10⁶kWh)

用途		年度別		平成27年度	備考	
需 要 電 力 量	特定規模需要以外の需要	電力需要	電灯需要	48,534		
			うち深夜電力	低圧電力	4,780	
				その他電力	621	
				電力計	5,401	
			電灯電力計	53,935		
		特定規模需要	95,892			
	業務用	36,822				
		産業用その他	59,070			
	合計（使用端）			149,827		
	合計（需要端）			150,004		
	合計（送電端）			158,232		
	最大3日平均電力（送電端）（10 ³ kW）			27,960		
	年 負 荷 率（%）			64.4		
送 配 電 損 失 率（%）			5.2			

自社需要電力量について（平成27年度）

（単位：10⁶kWh）

用途		期別		上期計	下期計	年度計	
		A	B				
特定規模需要以外の需要	電灯需要	従量電灯	A	13,918	14,974	28,892	
			B	2,530	2,591	5,121	
		その他電灯		6,167	8,354	14,521	
		電灯計		22,615	25,919	48,534	
	電力需要	低圧電力		2,542	2,238	4,780	
		その他電力		302	319	621	
		電力計		2,844	2,557	5,401	
	電灯電力計		25,459	28,476	53,935		
	特定規模需要				47,254	44,671	91,925
	合計（使用端）				72,713	73,147	145,860

原子力発電所の発電・補修について（平成27年度）

発電所名	原子炉およびタービンの番号	出力 (10 ³ kW)	補 修					
			4月	5月	6月	7月	8月	9月
美 浜	1 T ・ 1 R	340						
	2 T ・ 2 R	500						
	3 T ・ 3 R	826						
高 浜	1 T ・ 1 R	826						
	2 T ・ 2 R	826						
	3 T ・ 3 R	870						
	4 T ・ 4 R	870						
大 飯	1 T ・ 1 R	1,175						
	2 T ・ 2 R	1,175						
	3 T ・ 3 R	1,180						
	4 T ・ 4 R	1,180						
合 計	供給電力量 (発電端)	(10 ⁶ kWh)	0	0	0	0	0	0

計 画						年度計	備 考
10月	11月	12月	1月	2月	3月		
					}}		
					}}		
					}}		
					}}		
					}}		
					}}		
	30						
	9						
					}}		
					}}		
					}}		
					}}		
					}}		
					}}		
0	446	1,320	1,320	1,236	1,320	5,642	

高浜発電所3・4号機については、今回の料金算定上の前提として、平成27年11月からの再稼動を織り込んでいる。

火力発電所の燃料について（平成27年度）

期 別 項 目		上 期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）	(10 ³ t)	2,347	2,347	536
重油	(10 ³ kl)	149	149	99
原油	(10 ³ kl)	3,010	3,010	437
ナフサ	(10 ³ kl)			
天然ガス液	(10 ³ kl)			
軽油	(10 ³ kl)			
液化石油ガス	(10 ³ t)			
液化天然ガス	(10 ³ t)	3,993	3,993	344
歴青質混合物	(10 ³ t)			
木質バイオマス	(10 ³ t)	38	38	6
その他 ガス	天然ガス	(10 ⁶ m ³ N)		
	都市ガス	(10 ⁶ m ³)		

下 期			年 度	
受入量	発電用消費量	貯蔵量	受入量	発電用消費量
1,461	1,461	536	3,808	3,808
155	155	99	304	304
3,657	3,657	437	6,667	6,667
3,830	3,830	344	7,823	7,823
22	22	6	60	60