

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万 KW)		7月	8月
供給力－需要	2010年度 H1	▲374	▲371
	2015年度 H1 (定着節電、平温)	245	252
	2015年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	84	84
予備率%	2010年度 H1	▲12.1	▲12.0
	2015年度 H1 (定着節電、平温)	9.1	9.4
	2015年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	3.0	3.0
最大電力需要 H1	2010年度 H1	3,095	3,095
	2015年度 H1 (定着節電、平温)	2,682	2,682
	2015年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,791	2,791
供給力	2010年度 H1	2,721	2,724
	2015年度 H1 (定着節電、平温)	2,927	2,934
	2015年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,875	2,875
原子力		0	0
火力		2,107	2,102
水力		284	264
揚水	2010年度 H1	237	233
	2015年度 H1 (定着節電、平温)	443	443
	2015年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	391	384
地熱・太陽光・風力		79	82
融通		19	48
新電力への供給等		▲5	▲5

※四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

## 2. 需要面

### ① 2014 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)		
2014 年度夏季最大電力需要 H3		2,573
2010 年度夏季最大電力需要 H3		3,089
差分		▲516
気温影響		▲77
節電影響		▲371
経済影響		▲32
離脱影響		▲36

### 2015 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)		
2015 年度夏季最大需要想定 H3		2,639
2010 年度夏季最大電力需要 H3		3,089
差分		▲450
気温影響		▲79
節電影響		▲310
経済影響		▲16
離脱影響		▲45

### ② 夏季の気温感応度 (最高気温) (万 KW°C)

	2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度実績	2015 年度想定
28 °C 以上 ~ 33°C未満	90	90	90	90(2014 年度実績 と同程度)
33°C以上	60	70	70	70(2014 年度実績 と同程度)

### ③ 気温関連データ

	気温°C
過去 10 年間の最高 気温の平均値	35.2
2013 年度猛暑の最 高気温	36.6

※累積 5 日最高気温

## 3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年8月

平成27年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2015年度H1(定着節電、平 通)	2015年度H1(定着節電、 2013年度低炭素並み)		
原子力	①自社	美浜	3号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
			1号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
		高浜	2号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
			3号機	87.0	0.0	0.0	0.0	
			4号機	87.0	0.0	0.0	0.0	
			1号機	117.5	0.0	0.0	0.0	
		大飯	2号機	117.5	0.0	0.0	0.0	
			3号機	118.0	0.0	0.0	0.0	
			4号機	118.0	0.0	0.0	0.0	
			小計	893	0	0	0	
②他社	原電敦賀	2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0		
		小計	38	0	0	0		
		合計	931	0	0	0		
火力	①自社	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0	
				2号機	90.0	90.0	90.0	
		LNG	姫路第二	1号機	48.7	42.8	42.8	
				2号機	48.7	42.8	42.8	
				3号機	48.7	42.8	42.8	
				4号機	48.7	42.8	42.8	
				5号機	48.7	42.8	42.8	
				6号機	48.7	42.8	42.8	
				既設5号機	60.0	60.0	60.0	
				既設6号機	60.0	58.3	58.3	
			姫路第一	5号機	72.9	63.3	63.3	
				6号機	71.3	63.1	63.1	
			南港	1号機	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	
				3号機	60.0	60.0	60.0	
			堺港	1号機	40.0	36.3	36.3	
		2号機		40.0	36.3	36.3		
		3号機		40.0	36.3	36.3		
		4号機		40.0	36.3	36.3		
		5号機		40.0	36.3	36.3		
		石油	赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5	
				2号機	37.5	37.5	37.5	
				3号機	37.5	37.5	37.5	
			宮津エネルギー研究所	1号機	37.5	0.0	0.0	
				2号機	37.5	0.0	0.0	
			多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	
				2号機	60.0	0.0	0.0	
			海南	1号機	45.0	45.0	45.0	
				2号機	45.0	45.0	45.0	
				3号機	60.0	60.0	60.0	
				4号機	60.0	60.0	60.0	
			御坊	1号機	60.0	60.0	60.0	
		2号機		60.0	60.0	60.0		
		3号機		60.0	60.0	60.0		
		1号機		2.0	1.9	1.9		
		ガスタービン	関空エネルギーセンター	2号機	2.0	1.9	1.9	
				GT1号機	3.3	2.6	2.6	
		その他	姫路第一	GT2号機	3.3	2.6	2.6	
				内燃力	-	-	-	
		その他	火力増出力	小計	1,944	1,682	1,682	
				②他社				
		卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4	
				橋渡1号、2号	210(注1)	132.1	132.1	
			IPP 共同火力	新日鐵住金(株)	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3
					(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	65.9
				(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	65.9	65.9
					(株)カス&パワー	西島	14.6(注1)	14.0
				和歌山共同火力	1号、2号、3号	37.8(注1)	14.5	14.5
JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布				13.2(注1)	13.2	13.2	
自家発	小計			合計	430	420	420	
				合計	2,374	2,102	2,102	

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年8月

平成27年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2015年度H1(定着節電、平 通)	2015年度H1(定着節電、 2013年度低曇量並み)	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~3号機	3.3			
		大滝	1号機	1.1			
		岩倉	1~2号機	1.1			
		美山	1~2号機	1.1			
		殿山	1号機	1.5			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		寝覚	1~2号機	3.5			
		桃山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木曾	1号機	11.6			
		大桑	1~3号機	1.3			
		読書	1~4号機	11.9			
		賤母	1~4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5			
		新滝合	1号機	1.9			
		伊奈川	1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		御岳	1~3号機	6.9			
		常盤	1~2号機	1.5			
		大井	1~4号機	5.2			
		笠置	1~3号機	4.2			
		新丸山	1号機	6.3			
		丸山	1~2号機	13.8			
		兼山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		美濃川合	1号機	2.3			
		新柳河原	1号機	4.1			
		愛本	1~2号機	3.1			
		黒部川第二	1~3号機	7.2	158.7	158.7	158.7
		新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.8			
		黒部川第三	1~3号機	8.6			
		音沢	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬	1~3号機	1.1			
		鳩谷	1号機	4.0			
		椿原	1号機	4.0			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新椿原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.8			
		赤尾	1号機	3.3			
		新小原	1号機	4.5			
		境川	1号機	2.4			
		荒谷	1号機	1.1			
		小牧	1~4号機	8.6			
		雄神	1号機	1.4			
		利賀川第一	1号機	1.5			
		利賀川第二	1号機	3.2			
		祖山	1~3号機	5.4			
		新祖山	1号機	6.8			
	大牧	1~2号機	1.6				
	市荒川	1~2号機	4.8				
	角川	1~2号機	2.3				
	打保	1号機	2.5				
	蟹寺	1~2号機	5.1				
	万波	1号機	1.2				
	川原樋川	1~2号機	1.1				
	長殿	1~3号機	1.5				
			その他(1万kW未満計)	19.3			
	一般 (貯水池 式)	三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	3.5	3.5	3.5
		三尾	1号機	3.7	3.5	3.5	3.5
黒部川第四		1~4号機	33.5	33.1	33.1	33.1	
下小鳥		1号機	14.2	13.5	13.5	13.5	
		小計	334	212	212	212	
②他社							
卸電気	電源開発	尾上郷		2.0	2.0	2.0	2.0
		御母衣第二		5.9	5.9	5.9	5.9
		御母衣		21.5	20.8	20.8	20.8
		七色		4.1	4.1	4.1	4.1
		小森		1.5	1.5	1.5	1.5
		十津川第一		7.5	7.5	7.5	7.5
		十津川第二		5.8	5.8	5.8	5.8
		西吉野第二		3.3	3.3	3.3	3.3
公営	京都府	公営大野		1.1	0.3	0.3	0.3
		小計		54	52	52	52
		合計	388	264	264	264	

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2015年8月

平成27年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2015年度H1(定着節電、平通)	2015年度H1(定着節電、2013年度低曇量)
揚水	①自社					
	喜撰山	1号機	23.3	7.5	14.8	12.8
		2号機	23.3	7.5	14.8	12.8
	奥多々良木	1号機	30.3	13.6	26.6	23.0
		2号機	30.3	13.5	26.6	23.0
		3号機	30.3	13.5	26.6	23.0
		4号機	30.3	13.5	26.6	23.0
		5号機	36.0	16.0	31.6	27.3
		6号機	36.0	16.0	31.6	27.3
	奥吉野	1号機	20.1	9.5	18.7	16.2
		2号機	20.1	9.5	18.7	16.2
		3号機	20.1	9.5	18.7	16.2
		4号機	20.1	9.5	18.7	16.2
		5号機	20.1	9.5	18.7	16.2
		6号機	20.1	9.5	18.7	16.2
	大河内	1号機	32.0	14.6	28.7	24.6
		2号機	32.0	14.7	28.8	24.7
		3号機	32.0	14.6	28.7	24.7
		4号機	32.0	14.7	28.7	24.7
		小計		488	217	426
②他社						
卸電気	電源開発	池原	35(注1)	16.3	16.3	16.3
	小計		18	16	16	16
	合計		506	233	443	384
地熱等	①自社					
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.3	0.3	0.3
		若狭おおい太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0
		若狭高浜太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0
	風力		-	-	-	-
	小計		1	0	0	0
②他社						
太陽光		81.8	81.8	81.8	81.8	
風力		0.0	0.0	0.0	0.0	
	小計		82	82	82	82
	合計		83	82	82	82
融通等	融通、その他	応援融通				
		(中部電力)		20.0	20.0	20.0
		(北陸電力)		0.0	0.0	0.0
		(中国電力)		28.0	28.0	28.0
		(四国電力)		0.0	0.0	0.0
		その他		-4.8	-4.8	-4.8
	小計		43	43	43	
	合計		4282	2724	2934	2875

(注1)当該発電所の設備容量合計値。関西電力は、発電電力の一部を購入している。  
 (注2)四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。