

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)		1 月	2 月
供給力－需要	2014 年度 H1	197	183
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	204	185
	2015 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) ※	108	83
予備率%	2014 年度 H1	7.9	7.4
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	8.4	7.6
	2015 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) ※	4.3	3.3
最大電力需要 H1	2014 年度 H1	2,484	2,484
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	2,432	2,432
	2015 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) ※	2,496	2,496
供給力	2014 年度 H1	2,681	2,667
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	2,636	2,617
	2015 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) ※	2,604	2,579
原子力		0	0
火力		2,090	2,079
水力		218	215
揚水	2014 年度 H1	376	378
	2015 年度 H1 (定着節電、平温)	332	328
	2015 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み) ※	300	290
地熱・太陽光・風力		0	0
融通		0	0
新電力への供給等		▲4	▲5

※ 2010 及び 2013 年度が厳寒の場合はその旨を記載。

2. 需要面

① 2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2011 年度冬季最大電力需要 H3		2,498
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,628
差分		▲130
気温影響		9
節電影響		▲113
経済影響		▲28
離脱影響		2

② 2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2012 年度冬季最大電力需要 H3		2,422
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,628
差分		▲206
気温影響		▲68
節電影響		▲126
経済影響		▲12
離脱影響		0

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2013 年度冬季最大電力需要 H3		2,456
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,628
差分		▲172
気温影響		▲12
節電影響		▲149
経済影響		2
離脱影響		▲13

④ 2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2014 年度冬季最大需要想定 H3		2,440
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,628
差分		▲188
気温影響		▲7
節電影響		▲118
経済影響		1
離脱影響		▲64

⑤ 2015 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2015 年度冬季最大需要想定 H3		2,375
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,628
差分		▲253
気温影響		▲54
節電影響		▲101
経済影響		6
離脱影響		▲104

⑥ 冬季の気温感応度 (平均気温) (万 kW/°C)

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度実績	2015 年度想定
▲40	▲40	▲40	▲40	▲40(2014 年度 と同程度)

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

⑦ 気温関連データ

	気温°C
過去 10 年間の平均 気温の平均値	3.6°C
2011 年度厳寒の平 均気温	1.9°C

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

※2010 及び 2013 年度が厳寒の場合はその旨を記載

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)

①2016年1月

平成27年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2011年度販賣並み)
原子力	①自社					
		美浜	3号機	82.6	0.0	0.0
			1号機	82.6	0.0	0.0
		高浜	2号機	82.6	0.0	0.0
			3号機	87.0	0.0	0.0
			4号機	87.0	0.0	0.0
		大飯	1号機	117.5	0.0	0.0
			2号機	117.5	0.0	0.0
			3号機	118.0	0.0	0.0
			4号機	118.0	0.0	0.0
	小計		893	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	
	合計		931	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	46.0	46.0	46.0
			2号機	46.0	46.0	46.0
			3号機	46.0	46.0	46.0
			4号機	46.0	46.0	46.0
			5号機	46.0	46.0	46.0
			6号機	46.0	10.4	10.4
			既設5号機	60.0	60.0	60.0
			既設6号機	60.0	56.3	56.3
		姫路第一	5号機	72.9	72.9	72.9
			6号機	71.3	71.3	71.3
		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	40.0	40.0
	2号機		40.0	40.0	40.0	
	3号機		40.0	40.0	40.0	
	4号機		40.0	40.0	40.0	
	5号機		40.0	40.0	40.0	
	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	0.0	0.0
			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	42.1	42.1
			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	
	ガスタービン	関空エネルギーセンター	1号機	2.0	2.0	2.0
			2号機	2.0	2.0	2.0
		姫路第一	GT1号機	3.3	3.3	3.3
			GT2号機	3.3	3.2	3.2
	その他	火力増出力	-	26.9	26.9	
		小計		1928	1680	
		②他社				
	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4
			橘湾1号、2号	210(注1)	132.1	132.1
	IPP 共同火力	(株)新日鐵住金(株)	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3
神鋼神戸発電1号			66.5(注1)	66.5	66.5	
神鋼神戸発電2号			66.5(注1)	57.9	57.9	
西島			14.6(注1)	14.6	14.6	
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			74.5	74.5		
	小計		430	410		
	合計		2358	2090		

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)

①2016年1月

平成27年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~5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			
		新落合	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	128.4	128.4	128.4
		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	3.4	3.4	3.4	
	三尾	1号機	3.7	3.4	3.4	3.4	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	33.0	33.0	33.0	
	下小鳥	1号機	14.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	334	168	168	168	
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	19.7	19.7	19.7	
		七色	4.1	3.7	3.7	3.7	
		小森	1.5	0.7	0.7	0.7	
		十津川第一	7.5	7.3	7.3	7.3	
		十津川第二	5.8	5.8	5.8	5.8	
		西吉野第一	3.3	3.1	3.1	3.1	
公営	京都府	西吉野第二	1.3	1.3	1.3	1.3	
		公営大野	1.1	0.5	0.5	0.5	
		小計	54	50	50	50	
		合計	388	218	218	218	

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)

①2016年1月

平成27年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
揚水	①自社					
	喜撰山	1号機	23.3	19.6	17.2	15.4
		2号機	23.3	19.6	17.2	15.4
	奥多々良木	1号機	30.3	25.8	22.6	20.3
		2号機	30.3	0.0	0.0	0.0
		3号機	30.3	25.8	22.6	20.3
		4号機	30.3	25.8	22.6	20.3
		5号機	36.0	30.6	26.8	24.1
		6号機	36.0	30.6	26.8	24.1
	奥吉野	1号機	20.1	18.2	15.9	14.3
		2号機	20.1	18.2	15.9	14.3
		3号機	20.1	18.2	15.9	14.3
		4号機	20.1	0.0	0.0	0.0
		5号機	20.1	0.0	0.0	0.0
		6号機	20.1	18.2	15.9	14.3
	大河内	1号機	32.0	27.7	24.3	21.8
		2号機	32.0	27.7	24.3	21.9
		3号機	32.0	27.6	24.2	21.8
		4号機	32.0	27.7	24.3	21.9
		小計		488	361	317
②他社						
卸電気	電源開発	池原	35(注1)	15.1	15.1	15.1
	小計		18	15	15	15
	合計		506	376	332	300
地熱等	①自社					
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.0	0.0	0.0
		若狭おい太陽光	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	0.0	0.0	0.0
風力		0.0	0.4	0.4	0.4	
	小計		82	0	0	0
	合計		83	0	0	0
融通等	融通、その他					
		応援融通				
		(中部電力)		0.0	0.0	0.0
		(北陸電力)		0.0	0.0	0.0
		(中国電力)		0.0	0.0	0.0
		(四国電力)		0.0	0.0	0.0
	その他		-4.4	-4.4	-4.4	
	小計			-4	-4	-4
	合計		4266	2681	2636	2604

(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。

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)

②2016年2月

平成27年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2011年度販賣並み)
原子力	①自社					
		美浜	3号機	82.6	0.0	0.0
			1号機	82.6	0.0	0.0
		高浜	2号機	82.6	0.0	0.0
			3号機	87.0	0.0	0.0
			4号機	87.0	0.0	0.0
		大飯	1号機	117.5	0.0	0.0
			2号機	117.5	0.0	0.0
			3号機	118.0	0.0	0.0
			4号機	118.0	0.0	0.0
	小計		893	0	0	
	②他社					
	原電敦賀	2号機	116(注1)	0.0	0.0	
	小計		38	0	0	
	合計		931	0	0	
火力	①自社					
	石炭	舞鶴	1号機	90.0	83.8	83.8
			2号機	90.0	90.0	90.0
	LNG	姫路第二	1号機	46.0	46.0	46.0
			2号機	46.0	46.0	46.0
			3号機	46.0	46.0	46.0
			4号機	46.0	46.0	46.0
			5号機	46.0	46.0	46.0
			6号機	46.0	46.0	46.0
			既設5号機	60.0	60.0	60.0
			既設6号機	60.0	43.8	43.8
		姫路第一	5号機	72.9	72.9	72.9
			6号機	71.3	71.3	71.3
		南港	1号機	60.0	53.8	53.8
			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	40.0	40.0
	2号機		40.0	40.0	40.0	
	3号機		40.0	40.0	40.0	
	4号機		40.0	40.0	40.0	
	5号機		40.0	40.0	40.0	
	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	0.0	0.0
			2号機	37.5	37.5	37.5
			3号機	37.5	12.9	12.9
		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	
	ガスタービン	関空エネルギーセンター	1号機	2.0	2.0	2.0
			2号機	2.0	2.0	2.0
		姫路第一	GT1号機	3.3	3.3	3.3
			GT2号機	3.3	3.2	3.2
	その他	火力増出力	-	25.7	25.7	
		小計		1928	1668	
		②他社				
	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4
			橋湾1号、2号	210(注1)	132.1	132.1
	IPP 共同火力	(株)神戸製鋼所	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3
			神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	66.5	66.5
			神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	66.5	66.5
			西島	14.6(注1)	14.6	14.6
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)	5.5	5.5
自家発			74.5	74.5		
	小計		430	411		
	合計		2358	2079		

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)

②2016年2月

平成27年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~5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			
		新落合	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	128.9	128.9	128.9
		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	2.9	2.9	2.9	
	三尾	1号機	3.7	3.1	3.1	3.1	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	32.3	32.3	32.3	
	下小鳥	1号機	14.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	334	167	167	167	
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	18.2	18.2	18.2	
		七色	4.1	3.1	3.1	3.1	
		小森	1.5	0.8	0.8	0.8	
		十津川第一	7.5	7.1	7.1	7.1	
		十津川第二	5.8	5.8	5.8	5.8	
		西吉野第一	3.3	3.1	3.1	3.1	
公営	京都府	西吉野第二	1.3	1.3	1.3	1.3	
		公営大野	1.1	0.5	0.5	0.5	
		小計	54	48	48	48	
		合計	388	215	215	215	

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)

②2016年2月

平成27年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(定着節電、平温)	2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	
揚水	①自社						
	喜撰山	1号機	23.3	19.7	17.0	14.9	
		2号機	23.3	19.7	17.0	14.9	
	奥多々良木	1号機	30.3	26.0	22.4	19.7	
		2号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		3号機	30.3	26.0	22.4	19.7	
		4号機	30.3	26.0	22.4	19.7	
		5号機	36.0	30.8	26.6	23.3	
		6号機	36.0	30.8	26.6	23.3	
	奥吉野	1号機	20.1	18.3	15.8	13.9	
		2号機	20.1	18.3	15.8	13.9	
		3号機	20.1	18.3	15.8	13.9	
		4号機	20.1	0.0	0.0	0.0	
		5号機	20.1	0.0	0.0	0.0	
		6号機	20.1	18.3	15.8	13.9	
	大河内	1号機	32.0	27.9	24.1	21.1	
		2号機	32.0	27.9	24.0	21.2	
		3号機	32.0	27.9	24.1	21.1	
		4号機	32.0	27.9	24.0	21.3	
	小計			488	364	314	276
②他社							
卸電気	電源開発	池原	35(注1)	14.2	14.2	14.2	
小計			18	14	14	14	
合計			506	378	328	290	
地熱等	①自社						
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.0	0.0	0.0	
		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	0.0	0.0	0.0	
	風力		0.0	0.2	0.2	0.2	
	小計			82	0	0	0
合計			83	0	0	0	
融通等	融通、その他		応援融通				
			(中部電力)		0.0	0.0	0.0
			(北陸電力)		0.0	0.0	0.0
			(中国電力)		0.0	0.0	0.0
			(四国電力)		0.0	0.0	0.0
	その他		-5.0	-5.0	-5.0		
小計				-5	-5	-5	
合計			4266	2667	2617	2579	

(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。