

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H1	▲658	▲570
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	▲584	▲495
	2012年H1(節電織り込み、平温)	▲493	▲400
予備率%	2010年H1	▲21.3	▲18.4
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	▲19.3	▲16.3
	2012年H1(節電織り込み、平温)	▲16.7	▲13.5
最大電力 需要H1	2010年H1	3,095	3,095
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	3,030	3,030
	2012年H1(節電織り込み、平温)	2,950	2,950
供給力	2010年H1	2,437	2,525
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	2,446	2,535
	2012年H1(節電織り込み、平温)	2,457	2,550
原子力		0	0
火力		1,875	1,923
水力		274	254
揚水	2010年H1	202	222
	2012年H1(節電織り込み、2010年猛暑並み)	211	232
	2012年H1(節電織り込み、平温)	222	247
地熱等		5	5
融通等		81	121

2. 需要面

①2011年節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)	
2011年夏最大電力需要H3	2,741
2010年夏最大電力需要H3	3,089
差分	▲348
気温影響	▲154
節電影響	▲190
景気影響等	▲4
離脱影響	0

②2012年節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)	
2012年夏最大需要想定H3	2,922
2010年夏最大電力需要H3	3,089
差分	▲167
気温影響	▲79

節電影響	▲102
景気影響等	+21
離脱影響	▲7

③夏の気温感応度 (万 KW/℃)

気温帯	H22 実績	H23 実績	H24 想定
28℃以上～33℃未満	110	90	90 (H23 と同程度)
33℃以上	80	70	70 (H23 と同程度)

④気温関連データ

(単位：万 KW)

	時期	気温℃
過去10年間の最高気温の最大値	平成19年8月17日	38.3℃
過去10年間の最高気温の最小値	平成15年9月2日	35.5℃
過去10年間の最高気温の平均値		36.9℃

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)

平成24年4月20日現在

7月	電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年秋並み並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平並)		
原子力	(1)自社	美浜	1号機	34.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	50.0	0.0	0.0	0.0		
			3号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
			4号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
		高浜	1号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
			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		
		大飯	1号機	117.5	0.0	0.0	0.0		
			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	977	0	0	0	
		(2)他社	原電敦賀	1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0	
2号機	116(注1)			0.0	0.0	0.0			
	小計		98	0	0	0			
		合計	1033	0	0	0			
火力	(1)自社	石炭	1号機	90.0	90.0	90.0	90.0		
			2号機	90.0	90.0	90.0	90.0		
		LNG	姫路第二	4号機	45.0	45.0	45.0	45.0	
				5号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			姫路第一	6号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
				5号機	72.9	64.0	64.0	64.0	
			南港	6号機	71.3	63.5	63.5	63.5	
				1号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
		2号機		60.0	60.0	60.0	60.0		
		3号機		60.0	60.0	60.0	60.0		
		4号機		60.0	60.0	60.0	60.0		
		堺港	1号機	40.0	36.4	36.4	36.4		
			2号機	40.0	36.4	36.4	36.4		
			3号機	40.0	36.4	36.4	36.4		
			4号機	40.0	35.7	35.7	35.7		
			5号機	40.0	36.4	36.4	36.4		
		石油	赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5	
				2号機	37.5	37.5	37.5	37.5	
				3号機	37.5	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	0.0	
				2号機	37.5	0.0	0.0	0.0	
			多業川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	0.0	
				2号機	60.0	0.0	0.0	0.0	
			海南	1号機	45.0	45.0	45.0	45.0	
		2号機		45.0	0.0	0.0	0.0		
		3号機		60.0	60.0	60.0	60.0		
		4号機		60.0	60.0	60.0	60.0		
		御坊	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
			2号機	60.0	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	1.6	1.6	1.6	
				2号機	2.0	1.6	1.6	1.6	
			その他	火力増出力	—	10.0	10.0	10.0	
				小計	1697	1425	1425	1425	
		(2)他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.3	23.3	23.3
					瀬田1号、2号	210(注1)	132.2	132.2	132.2
			IPP 共同火力	新日本製鐵(株)	広畑	13(注1)	13.3	13.3	13.3
					(株)神戸製鐵所	神鋼神戸発電1号	67(注1)	65.9	65.9
				(株)神戸製鐵所	神鋼神戸発電2号	67(注1)	65.9	65.9	65.9
					(株)ガス&パワー	西島	15(注1)	14.0	14.0
				中山共同発電(株)	紛町	14(注1)	13.6	13.6	13.6
				和歌山共同火力	1号、2号、3号	30.6(注1)	14.5	14.5	14.5
				JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布	13(注1)	13.2	13.2	13.2
				(株)神戸製鐵所	神鋼加古川	6(注1)	5.5	5.5	5.5
			自家発電			—	89.1	89.1	89.1
				小計		452	451	451	451
	合計			2149	1875	1875	1875		

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)

平成24年4月20日現在

7月		発電所		出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年経費並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平温)	
電源	種別等	①自社						
		一般 (自流水式)	天ヶ池	1~2号機	9.2			
			宇治	1~5号機	3.3			
			大津	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			
			新嘉津尾	1号機	1.5			
			矢田川	1号機	1.1			
			坂元	1~2号機	3.5			
			坂山	1~2号機	2.8			
			須原	1~2号機	1.1			
			木曾	1号機	11.6			
			大糸	1~3号機	1.3			
			越前	1~4号機	11.7			
			磯母	1~4号機	1.6			
			山口	1号機	4.2			
			熊谷	1~2号機	1.5			
			新熊谷	1号機	1.9			
			伊豆川	1号機	4.1			
			伊豆川第二	1号機	2.2			
			御岳	1~3号機	6.9			
			常盤	1~2号機	1.6			
			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	12.5			
			養山	1~3号機	3.9			
			今渡	1~4号機	2.0			
			新大井	1号機	3.2			
			美濃川谷	1号機	2.3			
			新神河原	1号機	4.1			
			愛本	1~2号機	3.1	169.4	169.4	169.4
			黒部川第二	1~3号機	7.2			
			新黒部川第二	1~2号機	7.4			
			新黒部川第三	1~2号機	10.7			
			黒部川第三	1~3号機	8.1			
			音沢	1号機	12.4			
			宇奈月	1号機	2.0			
			平瀬	1~3号機	1.1			
			碓氷	1号機	4.0			
			碓氷	1号機	3.9			
			成出	1~2号機	3.5			
			小原	1~3号機	4.8			
			新神原	1号機	6.3			
			新成出	1号機	6.8			
			美馬	1号機	3.3			
			新小原	1号機	4.5			
			壺川	1号機	2.4			
		荒谷	1号機	1.1				
小牧	1~4号機	8.6						
越前	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						
揖山	1~3号機	5.4						
新揖山	1号機	6.8						
大牧	1~2号機	1.6						
市荒川	1~2号機	4.7						
角川	1~2号機	2.3						
打保	1号機	2.5						
望峰	1~2号機	5.1						
万原	1号機	1.2						
その他(1万kW未満計)				19.1				
		長渡	1~3号機	1.5	0.0	0.0	0.0	
		川原橋川	1~2号機	1.1	0.0	0.0	0.0	
		三浦・滝鏡	1号機、1~2号機	3.7	3.4	3.4	3.4	
		三島	1号機	3.6	3.5	3.5	3.5	
		黒部川第四	1~4号機	33.5	32.7	32.7	32.7	
		下小島	1号機	14.2	13.6	13.6	13.6	
		小計		331	223	223	223	
		②他社						
	卸電気	電源開発	黒上線	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	20.4	20.4	20.4	
			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	
			西吉野第一	3.3	3.3	3.3	3.3	
	公営	京都府	西吉野第二	1.3	0.5	0.5	0.5	
			公営大野	1.1	0.3	0.3	0.3	
		小計		54	51	51	51	
		合計		385	274	274	274	

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)

平成24年4月20日現在

7月		発電所		出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年経基並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平温)		
電源	①自社	喜撰山	1号機	23.3	6.4	6.7	7.1		
			2号機	23.3	6.4	6.7	7.1		
		奥多々良木	1号機	30.3	11.6	12.2	12.9		
			2号機	30.3	11.6	12.2	12.9		
			3号機	30.3	11.6	12.2	12.9		
			4号機	30.3	11.6	12.2	12.9		
			5号機	36.0	13.8	14.4	15.2		
			6号機	36.0	13.6	14.4	15.2		
		奥吉野	1号機	20.1	8.2	8.6	9.1		
			2号機	20.1	8.2	8.6	9.1		
			3号機	20.1	8.2	8.6	9.1		
			4号機	20.1	8.2	8.6	9.1		
			5号機	20.1	8.2	8.6	9.1		
			6号機	20.1	8.2	8.6	9.1		
		大河内	1号機	32.0	12.5	13.1	13.8		
			2号機	32.0	12.5	13.1	13.8		
			3号機	32.0	12.5	13.1	13.8		
			4号機	32.0	12.5	13.1	13.8		
				小計		498	186	195	205
			②他社						
	伊東電	電産開発	池原	35(注1)	16.7	15.7	15.7		
		小計		18	18	16	16		
		合計		508	202	211	222		
地熱等	①自社	太陽光	堺太陽光	1.0	0.2	0.2	0.2		
		小計		1	0	0	0		
	②他社	太陽光		4.5	5.1	5.1	5.1		
		小計		5	5	5	5		
		合計		6	5	5			
融通等		融通、その他	広域融通						
			(中部電力)		30.0	30.0	30.0		
			(北陸電力)		11.9	11.9	11.9		
			(中国電力)		24.7	24.7	24.7		
			(四国電力)						
	その他		14.6	14.6	14.6				
	小計		81	81	81				
	合計		4079	2437	2446	2457			

(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。

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)

平成24年4月20日現在

8月		発電所		出力(万kw)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年夏季並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平温)		
原子力	①自社	美浜	1号機	34.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	50.0	0.0	0.0	0.0		
			3号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
		高浜	1号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
			2号機	82.6	0.0	0.0	0.0		
			3号機	87.0	0.0	0.0	0.0		
		大飯	1号機	117.5	0.0	0.0	0.0		
			2号機	117.5	0.0	0.0	0.0		
			3号機	118.0	0.0	0.0	0.0		
		小計			977	0	0	0	0
②他社	原電敦賀	1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0	0.0		
		2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0			
	小計			56	0	0	0		
合計			1033	0	0	0			
火力	①自社	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0	90.0	
				2号機	90.0	90.0	90.0	90.0	
		LNG	姫路第二	4号機	45.0	45.0	45.0	45.0	
				5号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
				6号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			姫路第一	5号機	72.9	64.0	64.0	64.0	
				6号機	71.3	63.5	63.5	63.5	
			南港	1号機	80.0	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
				3号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			堺港	1号機	40.0	36.4	36.4	36.4	
				2号機	40.0	36.4	36.4	36.4	
		3号機		40.0	36.4	36.4	36.4		
		4号機		40.0	36.3	36.3	36.3		
		石油	赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
				3号機	37.5	37.5	37.5	37.5	
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5	
				2号機	37.5	37.5	37.5	37.5	
				3号機	37.5	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	0.0	
				2号機	37.5	0.0	0.0	0.0	
				3号機	37.5	0.0	0.0	0.0	
			多奈川第二	1号機	80.0	0.0	0.0	0.0	
				2号機	60.0	0.0	0.0	0.0	
				3号機	45.0	45.0	45.0	45.0	
			海南	1号機	45.0	45.0	45.0	45.0	
				2号機	45.0	45.0	45.0	45.0	
				3号機	80.0	60.0	60.0	60.0	
		御坊	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0		
			3号機	60.0	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	1.6	1.6	1.6	
				2号機	2.0	1.6	1.6	1.6	
		その他	姫路第一	GT1号機	3.3	1.4	1.4	1.4	
				GT2号機	3.3	0.8	0.8	0.8	
		火力増出力			—	10.0	10.0	10.0	
		小計			1697	1472	1472	1472	
		②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.3	23.3	23.3
					横濱1号、2号	210(注1)	132.2	132.2	132.2
			IPP 共同火力	(株)神戸製鋼所	広畑	13(注1)	13.3	13.3	13.3
					神鋼神戸発電1号	67(注1)	65.9	65.9	65.9
					神鋼神戸発電2号	67(注1)	65.9	65.9	65.9
					西島	15(注1)	14.0	14.0	14.0
					船町	14(注1)	13.6	13.6	13.6
1号、2号、3号	30.8(注1)				14.5	14.5	14.5		
JR日産石エネルギー(株)	鹿屋布				13(注1)	13.2	13.2	13.2	
(株)神戸製鋼所	神鋼加古川				6(注1)	5.5	5.5	5.5	
自家発電			—	89.1	89.1	89.1			
	小計		452	451	451	451			
合計				2149	1923	1923	1923		

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)

平成24年4月20日現在

8月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年基準並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平並)	
水力	①自社	天ヶ瀬	1~2号機	8.2			
		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			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		寛堂	1~2号機	3.5			
		郡山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木曾	1号機	11.6			
		大登	1~3号機	1.3			
		碓氷	1~4号機	11.7			
		藤母	1~4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5			
		新井合	1号機	1.9			
		伊奈川	1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		柳谷	1~3号機	8.9			
		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	8.3			
		丸山	1~2号機	12.5			
		蓬山	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	150.3	150.3	150.3
		黒部川第二	1~3号機	7.2			
		新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.7			
		黒部川第三	1~3号機	6.1			
		音沢	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬	1~3号機	1.1			
		旭谷	1号機	4.0			
		藤原	1号機	3.9			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新神原	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			
		葦津	1号機	1.4			
		利管川第一	1号機	1.5			
		利管川第二	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	4.7			
		角川	1~2号機	2.3			
		打保	1号機	2.5			
		薬寺	1~2号機	5.1			
	万波	1号機	1.2				
その他(1万kW未満計)			19.1				
		長殿	1~3号機	1.5	0.0	0.0	
		川原樋川	1~2号機	1.1	0.0	0.0	
		三浦-瑞穂	1号機、1~2号機	3.7	3.4	3.4	
		三原	1号機	3.6	3.4	3.4	
		黒部川第四	1~4号機	33.6	32.8	32.8	
		下小島	1号機	14.2	13.4	13.4	
		小計		331	203	203	
	②他社						
	卸電気	電源開発	尾上郷	2.0	2.0	2.0	
			御母衣第二	5.9	5.9	5.9	
			御母衣	21.5	19.7	19.7	
			七色	4.1	4.1	4.1	
			小森	1.5	1.5	1.5	
			十津川第一	7.5	7.5	7.5	
			十津川第二	5.8	5.8	5.8	
			西宮野第一	3.3	3.3	3.3	
	公営	京都府	西宮野第二	1.3	0.6	0.6	
			公営大野	1.1	0.3	0.3	
		小計		54	51	51	
		合計		385	254	254	

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)

平成24年4月20日現在

8月		発電所		出力(万kW)	2010年夏並み需要	2012年H1 (節電繰り込み、 2010年夏並み)	2012年H1 (節電繰り込み、平温)
電源	種別等	①自社					
		喜撰山	1号機	23.3	7.1	7.5	7.9
			2号機	23.3	7.1	7.5	7.9
		奥多々良木	1号機	30.3	12.9	13.5	14.4
			2号機	30.3	12.9	13.5	14.4
			3号機	30.3	12.9	13.5	14.4
			4号機	30.3	12.9	13.5	14.4
			5号機	36.0	15.2	16.0	17.1
			6号機	36.0	15.2	16.0	17.1
		奥吉野	1号機	20.1	9.1	9.5	10.2
			2号機	20.1	9.1	9.5	10.2
			3号機	20.1	9.1	9.5	10.2
			4号機	20.1	9.1	9.5	10.2
			5号機	20.1	9.1	9.5	10.2
			6号機	20.1	9.1	9.5	10.2
		大河内	1号機	32.0	13.8	14.5	15.5
			2号機	32.0	13.8	14.5	15.5
			3号機	32.0	13.8	14.5	15.5
			4号機	32.0	13.8	14.5	15.5
				小計	488	208	218
②他社							
卸電気	電源開発	池原	35(注1)	16.4	16.4	16.4	
		小計	18	16	16	16	
		合計	608	222	232	247	
地熱等	①自社						
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.2	0.2	0.2	
			小計	1	0	0	
			合計	1	0	0	
②他社							
太陽光			4.5	4.5	4.5	4.5	
		小計	5	5	5	5	
		合計	6	5	5	5	
融通等	融通、その他		広播融通				
			(中部電力)		70.0	70.0	70.0
			(北陸電力)		3.0	3.0	3.0
			(中国電力)		37.0	37.0	37.0
			(四国電力)				
		その他		11.4	11.4	11.4	
		小計		121	121	121	
		合計	4079	2525	2535	2550	

(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。