

各電力会社提出資料 (報告徴収資料)

※ 電力各社の24時間ロードカーブについては電力会社のホームページに掲載

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
供給力ー需要	2012 年度 H1	54	65
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	53	50
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	48	45
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	42	39
予備率%	2012 年度 H1	9.7	12.0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	9.6	9.1
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	8.6	8.1
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	7.5	6.9
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	552	537
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	552	552
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	557	557
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	563	563
供給力	2012 年度 H1	605	602
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	605	602
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	605	602
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	605	602
原子力		0	0
火力		495	495
水力		72	73
揚水	2012 年度 H1	39	34
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	39	34
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	39	34
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	39	34
地熱・太陽光		2	2
融通	2012 年度 H1	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	0	0
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	0	0
新電力への供給等		▲3	▲3

※四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

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		564
2010 年度冬季最大電力需要 H3		572
差分		▲8
	気温影響	▲1
	節電影響	▲13
	経済影響	7
	離脱影響	▲1

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		547
2010 年度冬季最大電力需要 H3		572
差分		▲25
	気温影響	▲1
	節電影響	▲30
	経済影響	8
	離脱影響	▲2

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)			
2013 年度冬季 最大需要想定 H3	2012 年度冬季並み節電		539
	定着節電		545
2010 年度冬季最大電力需要 H3			572
差分	2012 年度冬季並み節電		▲33
	定着節電		▲27
	気温影響		▲11
	節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲30
		定着節電	▲24
	経済影響		10
	離脱影響		▲2

④ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲4	▲4	▲4

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の平均 気温の平均値	▲5.1
2010 年度厳寒の平 均気温	▲7.6

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北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

平成25年9月27日現在

①2014年1月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季込み節電、2010年度厳寒込み)	2013年度H1(定着節電、2010年度厳寒込み)
原子力	①自社	1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	207	0	0	0	0
		②他社					
		小計		0	0	0	0
		合計	207	0	0	0	0
火力	①自社	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5
			2号機	17.5	17.5	17.5	17.5
		砂川	3号機	12.5	25.7	25.7	25.7
			4号機	12.5			
		苫東厚真	1号機	35.0	35.3	35.3	35.3
			2号機	60.0	61.1	61.1	61.1
			4号機	70.0	71.8	71.8	71.8
		苫小牧	1号機	25.0	25.6	25.6	25.6
		伊達	1号機	35.0	69.4	69.4	69.4
			2号機	35.0			
		知内	1号機	35.0	35.4	35.4	35.4
			2号機	35.0	36.6	36.6	36.6
		音別	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4
			2号機	7.4	7.4	7.4	7.4
		その他	離島一括	1.7	1.7	1.7	1.7
			緊急設置電源	14.9	14.9	14.9	14.9
		小計	421	427	427	427	427
	②他社	新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
		日本製紙	釧路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
		北海道パワーエンジニアリング	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
		苫小牧共同					
		その他(10万kW未満計)		1.7	1.7	1.7	1.7
		小計	44	68	68	68	68
		合計	465	495	495	495	495

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季省み節電、2010年度最悪省み)	2013年度H1(定着節電、2010年度最悪省み)
水力	①自社						
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	38.5	38.5	38.5	38.5
		大岩	2.0				
		扇巻峠	2.5				
		真砂別	1.8				
		上川	1.2				
		安足間	1.2				
		江郎	1.4				
		新忠別	1.0				
		蒲里	5.7				
		野花南	3.0				
		芦別	1.0				
		比羅夫	1.2				
		雲平峽	5.2				
		碓氷	1.0				
		鷹岩	1.3				
		然別第一	1.4				
		富村	4.0				
		上岩松	3.0				
		十勝	4.0				
		岩松	1.3				
		奥砂流	1.5				
		石左府	2.5				
		日高	1.0				
		岩知志	1.4				
		奥新冠	4.4				
		下新冠	2.0				
		岩清水	1.5				
		春別	2.7				
		東の沢	2.0				
		静内	4.6				
		七飯	1.0				
		その他(1万kW未満計)	6.2				
	一般 (貯水池)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1
		金山	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5
		小計	84	46	46	46	46
	②他社						
	卸電気	電源開発	横加	1.0	25.6	25.6	25.6
			糠平	4.2			
			芽登第一	2.7			
			芽登第二	2.8			
			足寄	4.0			
			本別	2.5			
			熊牛	1.5			
			桂沢	1.5			
			滝下	1.7			
			岩尾内	1.3			
	公営	北海道企業局	ポテンシオ	1.1			
			虻田	2.0			
			ほくでんエコエナジー	7.0			
		その他(1万kW未満計)	7.0				
		小計	33	26	26	26	26
		合計	117	72	72	72	72

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節 需、平温)	2013年度H1(2012年度冬季注み 節需、2010年度最寒注み)	2013年度H1(定着節電、2010 年度最寒注み)
揚水	①自社						
	新冠	1号機	10.0	9.3	9.3	9.3	9.3
		2号機	10.0	9.3	9.3	9.3	9.3
	高見	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0
		2号機	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0
	小計		40	39	39	39	39
	②他社						
	小計						
	合計		40	39	39	39	39
	森		2.5	2.4	2.4	2.4	2.4
地熱等	①自社	太陽光					
	その他(1万kW未満計)						
	小計		3	2	2	2	2
	②他社	太陽光					
	その他(1万kW未満計)						
	小計		3	0	0	0	0
融通等	合計		3	2	2	2	2
	融通、その他			0.0	0.0	0.0	0.0
	広域融通			-2.8	-2.8	-2.8	-2.8
	その他			-3	-3	-3	-3
	小計			-3	-3	-3	-3
	合計		832	605	605	605	605

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、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北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定常節電・平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度夏季並み)	2013年度H1(定常節電、2010年度夏季並み)
原子力	①自社						
		1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	207	0	0	0	0
		②他社					
火力	①自社						
		小計	207	0	0	0	0
	石炭	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5
			2号機	17.5	17.5	17.5	17.5
		砂川	3号機	12.5			
			4号機	12.5	25.7	25.7	25.7
		苫東厚真	1号機	35.0	35.3	35.3	35.3
			2号機	60.0	61.1	61.1	61.1
			4号機	70.0	71.8	71.8	71.8
		苫小牧	1号機	25.0	25.6	25.6	25.6
		伊達	1号機	35.0	69.7	69.7	69.7
			2号機	35.0			
		知内	1号機	35.0	35.4	35.4	35.4
			2号機	35.0	36.5	36.5	36.5
	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4
			2号機	7.4	7.4	7.4	7.4
	その他	釧路一括	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7
		緊急設置電源	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9
		小計	421	428	428	428	428
	②他社						
		新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
		日本製紙	製紙工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
		北海道パワーエンジニアリング	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
		苫小牧共同		1.7	1.7	1.7	1.7
		その他(10万kW未満計)		—	23.9	23.9	23.9
		小計	44	68	68	68	68
		合計	465	495	495	495	495

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

平成25年9月27日現在

①2014年2月

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定常節電・平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度厳寒並み)	2013年度H1(定常節電、2010年度厳寒並み)
揚水	①自社						
		新冠	1号機	10.0	7.7	7.7	7.7
			2号機	10.0	7.7	7.7	7.7
		高見	1号機	10.0	9.1	9.1	9.1
			2号機	10.0	9.1	9.1	9.1
		小計	40	34	34	34	34
	②他社						
		小計					
		合計	40	34	34	34	34
地熱等	①自社	森	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4
		その他(1万kW未満計)					
		小計	3	2	2	2	2
	②他社						
		その他(1万kW未満計)					
		小計					
融通等		合計	3	2	2	2	2
	融通、その他	広域融通		0.0	0.0	0.0	0.0
		その他		-2.8	-2.8	-2.8	-2.8
		小計		-3	-3	-3	-3
		合計	832	602	602	602	602

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。

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	2012 年度 H1	167	157
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	174	149
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	148	123
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	144	119
予備率%	2012 年度 H1	12.1	11.7
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	12.8	11.1
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	10.7	9.0
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	10.3	8.6
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	1,372	1,340
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	1,364	1,348
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	1,390	1,374
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	1,394	1,378
供給力	2012 年度 H1	1,538	1,497
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	1,538	1,497
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	1,538	1,497
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	1,538	1,497
原子力		0	0
火力		1,443	1,402
水力		150	135
揚水	2012 年度 H1	33	48
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	33	48
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	33	48
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	33	48
地熱・太陽光		14	14
融通	2012 年度 H1	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	0	0
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	0	0
新電力への供給等		▲102	▲102

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	1,359
2010 年度冬季最大電力需要 H3	1,390
差分	▲31
気温影響	+17
節電影響	▲30
経済影響	▲17
離脱影響	▲1

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	1,361
2010 年度冬季最大電力需要 H3	1,390
差分	▲29
気温影響	+15
節電影響	▲30
経済影響	▲15
離脱影響	+1

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2013 年度冬季 最大需要想定 H3	2012 年度冬季並み節電	1,345
	定着節電	1,349
2010 年度冬季最大電力需要 H3		1,390
差分	2012 年度冬季並み節電	▲45
	定着節電	▲41
気温影響		▲13
節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲30
	定着節電	▲26
経済影響		±0
離脱影響		▲2

④ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲21	▲21	▲21

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の平均 気温の平均値	▲1.4℃
2011 年度厳寒の平 均気温	▲2.7℃

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東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
原子力	①自社	女川	1号機	52.4	0.0	0.0	0.0
			2号機	82.5	0.0	0.0	0.0
			3号機	82.5	0.0	0.0	0.0
			1号機	110.0	0.0	0.0	0.0
		東通	小計	327	0	0	0
		②他社					
		日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0	0.0
		小計		22	0	0	0
		合計		349	0	0	0
火力	①自社	石炭	能代	1号機	60.0	60.0	60.0
			能代	2号機	60.0	60.0	60.0
			原町	1号機	100.0	100.0	100.0
			原町	2号機	100.0	100.0	100.0
		LNG	仙台	4号機	44.6	44.1	44.1
			東新潟	1号機	60.0	60.0	60.0
				2号機	60.0	60.0	60.0
				3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	119.0	119.0
				4号系列(ST23.6×1, 26.4×1, GT21.5×2, 29.5×2)	170.0	166.1	166.1
			港1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			港2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			新潟	4号機	25.0	25.0	25.0
			八戸	5号系列	10.9	10.8	10.8
		石油	八戸	3号機	25.0	25.0	25.0
			秋田	2号機	35.0	35.0	35.0
				3号機	35.0	35.0	35.0
				4号機	60.0	60.0	60.0
		ガスタービン	新仙台	1号機	35.0	35.0	35.0
			東新潟	港3号系列	5.4	4.4	4.4
			新潟	6号機	3.4	3.4	3.4
			八戸	5号機	27.4	0.0	0.0
			秋田	5号機	33.3	32.7	32.7
			東新潟	5号機	33.9	33.9	33.9
			内燃力	離島一括	8.2	6.7	6.7
		その他	その他計	-	-	-	-
		小計		1183	1146	1146	1146
		②他社					
		卸電気	電源開発	磯子新1号(60)、新2号(60)【注】	16.8	8.8	8.8
		IPP	常盤共同火力	伊東4号(17.6)、7号(20.6)、8号(20.6)、9号(20.6)【注】	76.5	76.5	76.5
			相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	72.8	72.8
			酒田共同火力	酒田1号(35)、酒田2号(35)【注】	66.0	66.0	66.0
			(IPP)新日鐵住金	釜石(13.6)【注】	13.6	13.6	13.6
			(IPP)糸魚川発電	糸魚川(13.4)【注】	13.4	13.4	13.4
			(IPP)大平洋エネルギーセンター	北沼(4.4)【注】	4.4	3.5	3.5
			自営発	一括	-	26.1	26.1
		その他	離島(双日佐和田)離島一括	原日佐和田1号(IPP)(0.5)、2号(0.6)【注】	1.3	1.3	1.3
		火力増出力		-	15.1	15.1	15.1
		小計		288	297	297	297
		合計		1471	1443	1443	1443

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平準)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
水力	①自社						
	一般 (自流式)	浅瀬石川	1.7	67.1	67.1	67.1	67.1
		岩木川第一	1.1				
		大池第二	1.1				
		葛根田第一	1.1				
		腹帯	1.1				
		森吉	1.1				
		郷内	1.3				
		鳴子	1.9				
		日向川	1.4				
		立谷沢川第一	1.2				
		立谷沢川第二	1.1				
		上郷	1.5				
		柳瀬	1.2				
		本道寺	7.5				
		八久和	6.0				
		新落合	2.0				
		遠来	3.9				
		大谷生	1.1				
		木戸川第二	1.4				
		伊南川	1.9				
		宮下	9.4				
		片門	5.7				
		新郷	5.2				
		第二新郷	3.9				
		山郷	4.6				
		第二山郷	2.3				
		上野尻	5.2				
		第二上野尻	1.4				
		豊実	6.2				
		第二豊実	5.7				
		第二鹿瀬	5.5				
		徳川	5.4				
		大川	2.1				
		鷹ノ巣	1.6				
		加治川	1.7				
		五十沢第一	1.1				
		鳥坂	2.9				
		高沢	1.9				
		大谷第二	1.3				
		大所川第一	1.4				
		大所川第二	2.7				
		その他(1万kW未満計)	39.5				
	一般 (貯水池式)	鳥海川第三	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		本名	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0
		上田	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0
		柳津	7.5	0.0	0.0	0.0	0.0
		鹿瀬	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		十和田	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0
		立石	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0
		法量	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
		生保内	3.2	2.6	2.6	2.6	2.6
		夏瀬	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8
		神代	2.0	1.0	1.0	1.0	1.0
	小計		198	77	77	77	77
	②他社						
	卸電気	電源開発	東和1、2号機	2.7	2.7	2.7	2.7
			黒谷1、2号機	2.0	0.2	0.2	0.2
			黒又川第一、2号機	6.2	6.2	6.2	6.2
			黒又川第二	1.7	1.6	1.6	1.6
			奥只見1～4号機、維持放流機(注)	14.1	10.8	10.8	10.8
			大島1、2号機(注)	4.6	4.6	4.6	4.6
			田子倉1～4号機(注)	10.0	9.0	9.0	9.0
			只見1、2号機(注)	1.6	1.5	1.5	1.5
			滝1、2号機(注)	2.3	0.0	0.0	0.0
			仙人1、2号機	3.8	1.9	1.9	1.9
	公営	岩手県	四十四田	1.5	1.5	1.5	1.5
			御所1、2号機	1.3	0.5	0.5	0.5
			岩瀬第一、2号機	4.1	4.0	4.0	4.0
		秋田県	鍛冶1、2号機	1.6	1.4	1.4	1.4
			杉沢	1.6	1.5	1.5	1.5
			玉川	2.4	2.2	2.2	2.2
		山形県	新野川第一	1.0	0.3	0.3	0.3
			倉沢1、2号機	1.4	1.4	1.4	1.4
			三面1、2号機	3.0	3.0	3.0	3.0
		新潟県	奥三面	3.5	3.0	3.0	3.0
			猿田1、2号機	2.2	2.2	2.2	2.2
	その他	東星興業	胎内第一	1.1	1.1	1.1	1.1
			高田	1.2	0.3	0.3	0.3
			玉川	1.0	0.0	0.0	0.0
		東北水力地熱	新下平	1.8	0.3	0.3	0.3
			新小荒	1.1	0.2	0.2	0.2
			石羽根1、2号機	1.1	0.2	0.2	0.2
			和賀川	1.6	0.4	0.4	0.4
			長春原	1.2	0.2	0.2	0.2
			1万kW未満計	24.1	10.5	10.5	10.5
			小計	106	73	73	73
			合計	304	150	150	150

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度HI	2013年度HI(定着節電、平準)	2013年度HI(2012年度冬季並み節電、2011年度並み)	2013年度HI(定着節電、2011年度並み)
揚水	①自社						
	第二沼沢	1号機	23.0	8.2	8.2	8.2	8.2
		2号機	23.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		その他(1万kW未満計)	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
		小計	46	8	8	8	8
	②他社						
	卸電気	電源開発	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0
地熱等		下田(1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)(注))	25	25	25	25	25
		小計	71	33	33	33	33
	①自社						
	地熱	葛根田	5.0	1.9	1.9	1.9	1.9
		2号機	3.0	1.4	1.4	1.4	1.4
		上の位	2.9	2.7	2.7	2.7	2.7
		澄川	5.0	3.8	3.8	3.8	3.8
		柳津西山	6.5	2.5	2.5	2.5	2.5
	太陽光	八戸、仙台	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	23	12	12	12	12
	②他社						
	地熱	電源開発	1.5	0.3	0.3	0.3	0.3
		東北水力地熱	2.4	1.3	1.3	1.3	1.3
	太陽光	自家発電	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	4	2	2	2	2
		合計	27	14	14	14	14
	融通、その他	広域融通	—	—	—	—	—
		その他	—	—102.2	—102.2	—102.2	—102.2
		小計	—	—102.2	—102.2	—102.2	—102.2
		合計	2222	1538	1538	1538	1538

(注)当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、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東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	
原子力	①自社	女川	1号機	52.4	0.0	0.0	0.0	
		女川	2号機	82.5	0.0	0.0	0.0	
		女川	3号機	82.5	0.0	0.0	0.0	
		東通	1号機	110.0	0.0	0.0	0.0	
		小計		327	0	0	0	
		②他社						
		日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0	0.0	
		小計		22	0	0	0	
		合計		349	0	0	0	
火力	①自社	能代	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
		能代	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
		原町	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		原町	2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		仙台	4号機	44.6	44.1	44.1	44.1	
		東新潟	1号機	60.0	45.0	45.0	45.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	119.0	119.0	119.0	
			4号系列(ST22.8×2, 28.4×2, GT27.5×2, 28.9×2)	170.0	166.0	166.0	166.0	
		新潟	港1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			港2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			4号機	25.0	25.0	25.0	25.0	
			5号系列	10.9	10.8	10.8	10.8	
		八戸	3号機	25.0	25.0	25.0	25.0	
		秋田	2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			3号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			4号機	60.0	15.0	15.0	15.0	
			1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
		新仙台	港3号系列	5.4	4.4	4.4	4.4	
		新潟	6号機	3.4	3.4	3.4	3.4	
		八戸	5号機	27.4	0.0	0.0	0.0	
		秋田	5号機	33.3	32.7	32.7	32.7	
		東新潟	5号機	33.9	33.9	33.9	33.9	
		内燃力	離島一括	8.2	6.4	6.4	6.4	
		その他	その他計	-	-	-	-	
		小計		1183	1086	1086	1086	
		②他社						
		卸電気	電源開発	糠子新1号(60)、新2号(60)【注】	18.8	8.8	8.8	8.8
			常盤共同火力	新東6号(17.3)、7号(12.5)、8号(8.6)、9号(16.5)	76.5	76.5	76.5	76.5
			相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	94.0	94.0	94.0
			酒田共同火力	酒田1号(35)、酒田2号(35)【注】	66.0	66.0	66.0	66.0
			(IPP)新日鐵住金	釜石(13.6)【注】	13.6	13.6	13.6	13.6
			(IPP)糸魚川発電	糸魚川(13.4)【注】	13.4	13.4	13.4	13.4
			(IPP)太平洋エネルギーセンター	北沼(4.4)【注】	4.4	3.7	3.7	3.7
		自家発電	一括	-	26.1	26.1	26.1	26.1
		その他	離島(双日佐和田)離島一括	1.3	1.3	1.3	1.3	
			火力増出力	-	13.1	13.1	13.1	13.1
		小計		288	317	317	317	
		合計		1471	1402	1402	1402	

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度酷暑並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度酷暑並み)
水力	①自社	一般(自流式)					
		浅瀬石川	1.7	61.0	61.0	61.0	61.0
		岩木川第一	1.1				
		大池第二	1.1				
		葛根田第一	1.1				
		鹿帯	1.1				
		森吉	1.1				
		堀内	1.3				
		鳴子	1.9				
		日向川	1.4				
		立谷沢川第一	1.2				
		立谷沢川第二	1.1				
		上郷	1.5				
		柳瀬	1.2				
		本道寺	7.5				
		八久和	6.0				
		新落合	2.0				
		蓬萊	3.9				
		大笹生	1.1				
		木戸川第二	1.4				
		伊南川	1.9				
		宮下	1.2,3,4,5号機	9.4			
		柳津	1.2,3号機	7.5			
		片門	1.2,3号機	5.7			
		新郷	1.2,3,4号機	5.2			
		第二新郷	3.9				
		山郷	1.2,3号機	4.6			
		第二山郷	2.3				
		上野尻	1.2,3号機	5.2			
		第二上野尻	1.4				
		豊実	1.2号機	6.2			
		第二豊実	5.7				
		第二鹿瀬	5.5				
		湯川	1.2号機	5.4			
		大川	2.1				
		鷹ノ巣	1.2号機	1.6			
		加治川	1.7				
		五十沢第一	1.1				
		鳥坂	1.2,3号機	2.9			
		高沢	1.2,3,4,5号機	1.9			
		大谷第二	1.3				
		大所川第一	1.4				
		大所川第二	2.7				
		その他(1万kW未満計)	39.5				
		鳥海川第三	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		本名	1.2,3号機	7.8	0.0	0.0	0.0
		上田	1.2,3号機	5.4	0.0	0.0	0.0
		鹿瀬	1.2,3,4,5,6号機	5.0	0.0	0.0	0.0
		十和田	1.2,3号機	3.1	3.0	3.0	3.0
		立石	1.2,3号機	1.1	1.0	1.0	1.0
		法皇	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
		生保内	1.2,3号機	3.2	2.4	2.4	2.4
		夏瀬	1.2号機	2.0	1.8	1.8	1.8
		神代	1.2号機	2.0	1.0	1.0	1.0
		小計	198	71	71	71	71
	②他社	卸電気					
		電源開発	東和1, 2号機	2.7	2.5	2.5	2.5
			黒谷1, 2号機	2.0	0.2	0.2	0.2
			黒又川第一, 2号機	6.2	6.2	6.2	6.2
			黒又川第二	1.7	1.3	1.3	1.3
			奥只見1~4号機、維持放流機【注】	14.1	7.6	7.6	7.6
			大鳥1, 2号機【注】	4.6	4.6	4.6	4.6
			田子倉1~4号機【注】	10.0	7.7	7.7	7.7
			只見1, 2号機【注】	1.6	0.0	0.0	0.0
			滝1, 2号機【注】	2.3	0.0	0.0	0.0
			仙人1, 2号機	3.8	2.0	2.0	2.0
		公営	岩手県				
			四十四田	1.5	1.5	1.5	1.5
			洞所1, 2号機	1.3	0.5	0.5	0.5
			岩洞第一1, 2号機	4.1	4.0	4.0	4.0
			磐梯1, 2号機	1.6	1.1	1.1	1.1
			杉沢	1.6	1.5	1.5	1.5
			玉川	2.4	2.1	2.1	2.1
			山形県				
			新野川第一	1.0	0.2	0.2	0.2
			意沢1, 2号機	1.4	1.3	1.3	1.3
		新潟県	三面1, 2号機	3.0	2.9	2.9	2.9
			奥三面	3.5	2.6	2.6	2.6
			猿田1, 2号機	2.2	1.8	1.8	1.8
			始内第一	1.1	1.1	1.1	1.1
			高田	1.2	0.3	0.3	0.3
			玉川	1.0	0.0	0.0	0.0
		その他	東亜興業				
			新下平	1.8	0.2	0.2	0.2
			新小荒	1.1	0.2	0.2	0.2
			石羽根1, 2号機	1.1	0.2	0.2	0.2
			和倉川	1.6	0.5	0.5	0.5
			長春原	1.2	0.2	0.2	0.2
		1万kW未満計	24.1	9.9	9.9	9.9	9.9
		小計	106	64	64	64	64
		合計	304	135	135	135	135

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
揚水	①自社						
		第二沼沢	1号機	23.0	23.0	23.0	23.0
			2号機	23.0	0.0	0.0	0.0
		その他(1万kW未満計)		0.2	0.2	0.2	0.2
		小計		46	23	23	23
	②他社						
	節電気	電源開発	下郷1号(29)、2号(29)、3号(29)、4号(29)(注)	25.0	25.0	25.0	25.0
地熱等		小計		25	25	25	25
		合計		71	48	48	48
	①自社						
	地熱	葛根田	1号機	5.0	1.9	1.9	1.9
			2号機	3.0	1.4	1.4	1.4
		上の岱	1号機	2.9	2.6	2.6	2.6
		澄川	1号機	5.0	3.7	3.7	3.7
	太陽光	柳津西山	1号機	6.5	2.4	2.4	2.4
		八戸、仙台	一括	0.4	0.0	0.0	0.0
		小計		23	12	12	12
	②他社						
	地熱	電源開発	鬼首(1.5)(注)	1.5	0.3	0.3	0.3
		東北水力地熱	松川地熱(2.35)(注)	2.4	1.3	1.3	1.3
	太陽光	自家発電	一括	—	0.0	0.0	0.0
		小計		4	2	2	2
		合計		27	14	14	14
融通等		融通、その他	広域融通	—	—	—	—
			その他	—	—	—	—
		小計		-102.1	-102.1	-102.1	-102.1
		合計		2222	1497	1497	1497

(注)当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、発電電力の一部を購入している。

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
供給力ー需要	2012 年度 H1	592	599
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	545	552
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	545	552
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	495	502
予備率%	2012 年度 H1	12.5	12.6
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	11.2	11.3
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	11.2	11.3
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	10.1	10.2
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	4,743	4,743
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	4,870	4,870
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	4,870	4,870
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	4,920	4,920
供給力	2012 年度 H1	5,335	5,342
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	5,415	5,422
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	5,415	5,422
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	5,415	5,422
原子力		0	0
火力		4,309	4,318
水力		209	187
揚水	2012 年度 H1	770	790
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	850	870
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	850	870
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	850	870
地熱・太陽光		0	0
融通	2012 年度 H1	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	0	0
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	0	0
新電力への供給等		47	47

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		4,889
2010 年度冬季最大電力需要 H3		5,077
差分		▲188
	気温影響	62
	節電影響	▲269
	経済影響	4
	離脱影響	15

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		4,696
2010 年度冬季最大電力需要 H3		5,077
差分		▲381
	気温影響	39
	節電影響	▲442
	経済影響	23
	離脱影響	▲1

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)			
2013 年度冬季 最大需要想定 H3	2012 年度冬季並み節電		4,754
	定着節電		4,812
2010 年度冬季最大電力需要 H3			5,077
差分	2012 年度冬季並み節電		▲323
	定着節電		▲265
	気温影響		8
	節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲442
		定着節電	▲384
	経済影響		148
	離脱影響		▲37

④ 冬季の気温感応度（発生時気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲91	▲78	▲78

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の発生 時気温の平均値	4.0
2011 年度厳寒の発 生時気温	3.7

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東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着断 電、平況)	2013年度H1(2012年度冬季並み 断電、2011年度断電並み)	2013年度H1(定着断電、 2011年度断電並み)
原子力	①自社	福島第一	5号機	78.4	—	—	—
			6号機	110.0	—	—	—
		福島第二	1号機	110.0	—	—	—
			2号機	110.0	—	—	—
			3号機	110.0	—	—	—
			4号機	110.0	—	—	—
		柏崎刈羽	1号機	110.0	—	—	—
			2号機	110.0	—	—	—
			3号機	110.0	—	—	—
			4号機	110.0	—	—	—
			5号機	110.0	—	—	—
			6号機	135.6	—	—	—
			7号機	135.6	—	—	—
		小計	1449.6	—	—	—	—
		②他社					
		日本原電 東海第二	88.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	88.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		合計	1537.6	0.0	0.0	0.0	0.0
火力	①自社	石炭	5号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			6号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		千葉	1号系列1機	36.0	36.0	36.0	36.0
			1号系列2機	36.0	36.0	36.0	36.0
			1号系列3機	36.0	36.0	36.0	36.0
			1号系列4機	36.0	36.0	36.0	36.0
			2号系列1機	36.0	36.0	36.0	36.0
			2号系列2機	36.0	36.0	36.0	36.0
			2号系列3機	36.0	36.0	36.0	36.0
			2号系列4機	36.0	26.7	26.7	26.7
		品川	1号系列1機	38.0	24.5	24.5	24.5
			1号系列2機	38.0	38.0	38.0	38.0
			1号系列3機	38.0	38.0	38.0	38.0
			1号系列4機	38.0	38.0	38.0	38.0
		川崎	1号系列1機	50.0	50.0	50.0	50.0
			1号系列2機	50.0	50.0	50.0	50.0
			1号系列3機	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号系列1機	50.0	47.4	47.4	47.4
		横浜	5号機	17.5	2.8	2.8	2.8
			6号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			7号系列1機	35.0	35.0	35.0	35.0
			7号系列2機	35.0	35.0	35.0	35.0
			7号系列3機	35.0	0.0	0.0	0.0
			7号系列4機	35.0	35.0	35.0	35.0
			8号系列1機	35.0	35.0	35.0	35.0
			8号系列2機	35.0	35.0	35.0	35.0
		五井	8号系列3機	35.0	35.0	35.0	35.0
			8号系列4機	35.0	35.0	35.0	35.0
			1号機	26.5	26.5	26.5	26.5
			2号機	26.5	26.5	26.5	26.5
		LNG	3号機	26.5	26.5	26.5	26.5
			4号機	26.5	26.5	26.5	26.5
			5号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			6号機	47.6	47.6	47.6	47.6
		姉崎	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
		袖ヶ浦	5号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			6号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		火力	3号機	100.0	29.0	29.0	29.0
			4号機	100.0	100.0	100.0	100.0
			1号系列1機	100.0	100.0	100.0	100.0
			1号系列2機	100.0	99.0	99.0	99.0
			1号系列3機	100.0	99.0	99.0	99.0
			1号系列4機	100.0	99.0	99.0	99.0
			1号系列5機	100.0	99.0	99.0	99.0
			1号系列6機	100.0	99.0	99.0	99.0
			1号系列7機	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列1機	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列2機	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列3機	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列4機	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列5機	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列6機	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列7機	100.0	99.0	99.0	99.0
		東扇島	3号系列1機	38.0	38.0	38.0	38.0
			3号系列2機	38.0	38.0	38.0	38.0
			3号系列3機	38.0	38.0	38.0	38.0
			3号系列4機	38.0	38.0	38.0	38.0
		南横浜	4号系列1機	50.7	50.7	50.7	50.7
			4号系列2機	50.7	50.7	50.7	50.7
			4号系列3機	50.7	8.2	8.2	8.2
			4号系列4機	50.7			

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定通節電、平海)	2013年度H1(2012年度冬季臨時節電、2011年度臨時節電)	2013年度H1(定通節電、2011年度臨時節電)
火力	②他社						
	卸電気	電源開発	種子1号機(60) 種子2号機(60) 勿来6号機(17.5) 勿来7号機(25) 勿来8号機(60) 勿来9号機(60) 勿来10号機(25)	116.2(注)	44.0	44.0	44.0
	IPP 共同火力	常盤共同火力	4号機(35) 5号機(30) 6号機(15.3) 3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 1号機(100) 2号機(100)	187.5(注)	84.2	84.2	84.2
		君津共同火力	3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 6号機(15.3) 3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 1号機(100) 2号機(100)	115.3(注)	22.0	22.0	22.0
		鹿島共同火力	3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 1号機(100) 2号機(100)	105.0(注)	48.0	48.0	48.0
		相馬共同火力	3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 1号機(100) 2号機(100)	200.0(注)	72.8	72.8	72.8
		IPP住友製作所	—	6.3	6.3	6.3	6.3
		IPP昭和電工	—	12.4	12.4	12.4	12.4
		IPPトーヨーエーエス	—	8.4	8.4	8.4	8.4
		IPP日立造船	(2号機)	10.3	10.3	10.3	10.3
		IPPJX日新石炭エネキー	(橋本)	4.9	4.9	4.9	4.9
		IPP日立製作所	(1号機)	10.3	10.3	10.3	10.3
		IPPネリスエーエス	—	4.5	4.5	4.5	4.5
		IPPJFEエーエス	—	38.2	38.2	38.2	38.2
		IPPシエスエス	—	20.0	20.0	20.0	20.0
		IPPJX日新石炭エネキー	(相馬)	34.2	34.2	34.2	34.2
		IPP東京ガス環境資源センター	—	20.0	20.0	20.0	20.0
		IPP日立造船	(2号機)	8.6	8.6	8.6	8.6
		IPP日立造船	(3号機)	10.9	10.9	10.9	10.9
		IPP住友金属	—	47.5	47.5	47.5	47.5
		群馬県 自家発電	—	2.5	0.0	0.0	0.0
		その他	増出力運転	—	73.6	73.6	73.6
		小計	—	582.9	582.9	582.9	582.9
		合計	—	4308.8	4308.8	4308.8	4308.8
水力	①自社						
	一般 (自流水式)	小松	—	1.3			
		岩本	—	3.0			
		白根	—	1.0			
		金井	—	1.4			
		鹿留	—	1.8			
		谷村	—	1.5			
		駒橋	—	2.2			
		田代川第一	—	1.7			
		早川第三	—	2.7			
		大前	—	1.3			
		津沢	—	1.6			
		川俣	—	2.7			
		栗山	—	4.2			
		鬼怒川	—	12.7			
		須田川	—	4.8			
		藤原	—	2.2			
		水上	—	1.9			
		上牧	—	3.2			
		佐久	—	7.7			
		一ノ瀬	—	1.1			
		藤田	—	1.2			
		岩室	—	2.0			
		上久保	—	1.9			
		伏田	—	1.3			
		西澤	—	1.9			
		羽根屋	—	1.3			
		川中	—	1.5			
		松谷	—	2.5			
		清町	—	2.7			
		麻島	—	2.5			
		八ツ沢	—	4.2			
		田代川第二	—	2.3			
		早川第一	—	5.1			
		小淵	—	1.6			
		鳥川原	—	1.6			
		津沢	—	3.9			
		新島	—	3.2			
		中の沢	—	4.2			
		生坂	—	2.1			
		早	—	1.6			
		水内	—	3.2			
		富平	—	1.5			
		小田切	—	1.7			
		切明	—	2.0			
		通川	—	1.7			
		中津川第一	—	12.6			
		中津川第二	—	2.3			
		信濃川	—	16.9			
		清津川	—	1.6			
		その他自流水式(1万kW未満計)	—	32.0			
		自社自流水計	—	183.7			
	一般 (貯水池式)	小野川	—	3.4			
		板元	—	10.8			
		沼ノ倉	—	1.9			
		横田第一	—	6.2			
		横田第二	—	3.8			
		横田第三	—	2.3			
		日橋川	—	1.1			
		横田第四	—	3.7			
		金川	—	0.7			
		自社貯水池式計	—	33.8			
		小計	—	217.5			

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額節電、平準)	2013年度H1(2012年度平準値、節電、2011年度需給見込み)	2013年度H1(定額節電、2011年度需給見込み)	
水力	②他社	電源開発 天竜川系	佐久間	35(注)				
			牧瀬第一	4.5(注)				
			牧瀬第二	3.5(注)				
			船明	3.2(注)				
			佐久間第二	3.2(注)				
		電源開発 只見系	大津峠	3.8(注)				
			黒口見	5.6(注)				
			大島	18.2(注)				
			田子倉	4.0(注)				
			只見	6.5(注)				
	公営	群馬県	湯	9.2(注)				
			中之条	1.1				
			白沢	2.7				
			下久保	1.5				
			下久保	2.0				
			小千	3.6				
			高入	1.1				
			奈良原	1.3				
			1万kW未満	8.8				
		栃木県	川治第一	1.5	129.5	129.5	129.5	
			黒見	1.0				
			坂室	1.6				
			足尾	1.0				
		神奈川県	1万kW未満	0.9				
			相模	3.1				
			津久井	2.5				
			津久井第一	1.1				
			愛川第一	2.4				
	山梨県	1万kW未満	1.4					
			野呂川	2.0				
			奈良田第一	2.7				
			西山	1.9				
			天桂	1.3				
		東京発電	碓氷	1.8				
			1万kW未満	2.2				
			碓氷第七	4.3				
			南郷川	1.2				
			大淵第一	1.2				
		その他	1万kW未満	11.5				
			1万kW未満	-				
	小計		311					
	合計		529	208.5	208.5	208.5	208.5	
揚水	①自社	今市	1号機	35.0				
			2号機	35.0				
			3号機	35.0				
		矢木沢	1号機	8.0				
			2号機	8.0				
			3号機	8.0				
		五原	1号機	30.0				
			2号機	30.0				
			3号機	30.0				
			4号機	30.0				
		塩原	1号機	30.0				
			2号機	30.0				
			3号機	30.0				
		安曇	1号機	10.6				
			2号機	10.6				
			3号機	10.3				
			4号機	10.3				
			5号機	10.3				
		水殿	6号機	10.3				
			1号機	6.2	770.0	850.0	850.0	
			2号機	6.1				
			3号機	6.2				
		新高瀧川	4号機	6.1				
			1号機	32.0				
			2号機	32.0				
			3号機	32.0				
		神流川	4号機	32.0				
			1号機	47.0				
		葛野川	2号機	47.0				
			1号機	40.0				
		葛野川	2号機	40.0				
			2号機	40.0				
	小計		727.8					
	②他社	電源開発 沼原	1～3号機	67.5				
			1～4号機	75.0				
		電源開発 下郷	1～4号機	100.0				
			1～4号機	100.0				
		電源開発 奥清津	1～2号機	60.0				
			1～2号機	60.0				
		電源開発 新豊根	1～5号機	45.0				
			1～5号機	45.0				
		飯山	1～4号機	25.0				
			1～4号機	25.0				
	小計		372.5					
	合計		1100.3					

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、促進)	2013年度H1(2012年度夏季節電、2011年度節電見込み)	2013年度H1(定着節電、2011年度節電見込み)
地熱等	①自社						
	地熱	その他(1万kW未満計)	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
	太陽光	群馬	1.3				
		米倉山	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		その他(1万kW未満計)	0.7				
	風力	その他(1万kW未満計)	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
	小計		3.4	0.3	0.3	0.3	0.3
	②他社						
	太陽光	その他	—	0.0	0.0	0.0	0.0
	風力	その他	—	0.0	0.0	0.0	0.0
融通等	小計		—	0.0	0.0	0.0	0.0
	合計		—	0.3	0.3	0.3	0.3
	融通、その他		—	47.3	47.3	47.3	47.3
	合計		—	5334.9	5414.9	5414.9	5414.9

(注)当該発電所の設備容量合計値。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東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定常節電、平準)	2013年度H1(2012年度平準値、節電、2011年度需給見込み)	2013年度H1(定常節電、2011年度需給見込み)
原子力	①自社	福島第一	5号機	78.4	—	—	—
			6号機	110.0	—	—	—
		福島第二	1号機	110.0	—	—	—
			2号機	110.0	—	—	—
			3号機	110.0	—	—	—
			4号機	110.0	—	—	—
		柏崎刈羽	1号機	110.0	—	—	—
			2号機	110.0	—	—	—
			3号機	110.0	—	—	—
			4号機	110.0	—	—	—
			5号機	110.0	—	—	—
			6号機	135.6	—	—	—
			7号機	135.6	—	—	—
		小計	1449.6	—	—	—	—
	②他社	日本原電 東海第二	88.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	88.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		合計	1537.6	0.0	0.0	0.0	0.0
火力	①自社	石炭	広野	5号機	60.0	60.0	60.0
				6号機	60.0	60.0	60.0
			常陸那珂	1号機	100.0	100.0	100.0
				2号機	100.0	100.0	100.0
			千葉	1号系列1軸	36.0	36.0	36.0
				1号系列2軸	36.0	36.0	36.0
				1号系列3軸	36.0	36.0	36.0
				1号系列4軸	36.0	36.0	36.0
				2号系列1軸	36.0	36.0	36.0
				2号系列2軸	36.0	36.0	36.0
				2号系列3軸	36.0	36.0	36.0
				2号系列4軸	36.0	36.0	36.0
			品川	1号系列1軸	38.0	38.0	38.0
				1号系列2軸	38.0	38.0	38.0
				1号系列3軸	38.0	38.0	38.0
		川崎	1号系列1軸	50.0	50.0	50.0	50.0
			1号系列2軸	50.0	50.0	50.0	50.0
			1号系列3軸	50.0	50.0	50.0	50.0
		横浜	2号系列1軸	50.0	47.4	47.4	47.4
			5号機	17.5	17.5	17.5	17.5
			6号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			7号系列1軸	35.0	35.0	35.0	35.0
			7号系列2軸	35.0	35.0	35.0	35.0
			7号系列3軸	35.0	35.0	35.0	35.0
			7号系列4軸	35.0	35.0	35.0	35.0
			8号系列1軸	35.0	35.0	35.0	35.0
			8号系列2軸	35.0	35.0	35.0	35.0
			8号系列3軸	35.0	35.0	35.0	35.0
		五井	8号系列4軸	35.0	35.0	35.0	35.0
			1号機	26.5	26.5	26.5	26.5
			2号機	26.5	26.5	26.5	26.5
			3号機	26.5	26.5	26.5	26.5
			4号機	26.5	26.5	26.5	26.5
			5号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			6号機	47.6	47.6	47.6	47.6
		LNG	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
			5号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			6号機	60.0	57.9	57.9	57.9
		徳ヶ浦	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0
			3号機	100.0	100.0	100.0	100.0
			4号機	100.0	14.3	14.3	14.3
		富津	1号系列1軸	100.0	99.3	99.3	99.3
			1号系列2軸	100.0	99.3	99.3	99.3
			1号系列3軸	100.0	99.3	99.3	99.3
			1号系列4軸	100.0	99.3	99.3	99.3
			1号系列5軸	100.0	99.3	99.3	99.3
			1号系列6軸	100.0	99.3	99.3	99.3
			1号系列7軸	100.0	99.3	99.3	99.3
			2号系列1軸	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列2軸	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列3軸	100.0	99.0	99.0	99.0
		東原島	2号系列4軸	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列5軸	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列6軸	100.0	99.0	99.0	99.0
			2号系列7軸	100.0	99.0	99.0	99.0
			3号系列1軸	38.0	38.0	38.0	38.0
			3号系列2軸	38.0	38.0	38.0	38.0
			3号系列3軸	38.0	38.0	38.0	38.0
			3号系列4軸	38.0	38.0	38.0	38.0
			4号系列1軸	50.7	50.7	50.7	50.7
			4号系列2軸	50.7	50.7	50.7	50.7
		南横浜	4号系列3軸	50.7	0		

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平並)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度酷暑並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度酷暑並み)
火力	②他社						
	卸電気	電源開発	磯子1号機(90) 磯子2号機(66.2) 勿来6号機(17.5)	116.2(注)	44.0	44.0	44.0
	IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来7号機(25) 勿来8号機(60) 勿来9号機(60) 勿来10号機(25)	187.5(注)	98.2	98.2	98.2
			3号機(35) 4号機(35) 5号機(30) 6号機(15.3)	115.3(注)	22.0	22.0	22.0
		鹿島共同火力	3号機(35) 4号機(35) 5号機(30)	105.0(注)	48.0	48.0	48.0
			1号機(100) 2号機(100)	200.0(注)	94.0	94.0	94.0
		IPP独自製作所	IPP在道製作所	—	6.3	6.3	6.3
			IPP阿知電力	—	12.4	12.4	12.4
			IPP一ノ谷川	—	8.4	8.4	8.4
			IPP日立造船	(2号機)	10.3	10.3	10.3
			IPPJX日新白石火力	(横流)	4.9	4.9	4.9
			IPP日立製作所	(1号機)	10.3	10.3	10.3
			IPP北ノ沢火力	—	4.5	4.5	4.5
			IPPJFE火力	—	38.2	38.2	38.2
			IPPJFE火力	—	20.0	20.0	20.0
			IPPJX日新白石火力	(横流)	34.2	34.2	34.2
			IPP東京ガス横須賀火力	—	9.3	9.3	9.3
			IPP日立造船	(2号機)	8.6	8.6	8.6
			IPP日立造船	(3号機)	10.9	10.9	10.9
			IPP住友商事	—	47.5	47.5	47.5
		群馬県	—	2.5	0.0	0.0	0.0
		自家発電	—	73.6	73.6	73.6	73.6
		その他	搬出力運転	—	4.1	4.1	4.1
		小計	—	607.6	607.6	607.6	607.6
		合計	4973.5	4318.1	4318.1	4318.1	4318.1
水力	①自社						
	一般 (自流式)	小松	—	1.3			
		新本	—	3.0			
		白根	—	1.0			
		金井	—	1.4			
		鹿留	—	1.8			
		谷村	—	1.5			
		駒橋	—	2.2			
		田代川第一	—	1.7			
		早川第三	—	2.7			
		大町	—	1.3			
		津波	—	1.6			
		川俣	—	2.7			
		黒山	—	4.2			
		奥谷川	—	12.7			
		須田川	—	4.6			
		藤原	—	2.2			
		水上	—	1.9			
		上牧	—	3.2			
		依久	—	7.7			
		八ツ沢	—	1.1			
		藤田	—	1.2			
		岩手	—	2.0			
		上久保	—	1.9			
		秋田	—	1.3			
		西保	—	1.9			
		羽根尾	—	1.3			
		川中	—	1.5			
		松谷	—	2.5			
		瀧町	—	2.7			
		黒島	—	2.5			
		八ツ沢	—	4.2			
		田代川第二	—	2.3			
		早川第一	—	5.1			
		小野	—	1.6			
		島川原	—	1.6			
		森沢	—	3.9			
		黒島	—	3.2			
		中の沢	—	4.2			
		生坂	—	2.1			
		平	—	1.6			
		水内	—	3.2			
		寄平	—	1.5			
		小田切	—	1.7			
		切明	—	2.0			
		瀧川	—	1.7			
		中津川第一	—	12.6			
		中津川第二	—	2.3			
		信濃川	—	16.9			
		清津川	—	1.6			
		その他自流式(1万kW未満計)	—	32.0			
		自社自流式計	—	183.7			
	一般 (貯水池式)	小野川	—	3.4			
		板元	—	10.8			
		沼ノ島	—	1.9			
		横田第一	—	6.2			
		横田第二	—	3.8			
		横田第三	—	2.3			
		日徳川	—	1.1			
		横田第四	—	3.7			
		金川	—	0.7			
		自社貯水池式計	—	33.8			
		小計	217.5				

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額節電、平準)	2013年度H1(2012年度冬季計画、2011年度夏季計画)	2013年度H1(定額節電、2011年度夏季計画)	
水力	②地熱	電源開発 天竜川系	佐久間	35(注)				
			牧瀬第一	4.5(注)				
			牧瀬第二	3.5(注)				
			碓氷	3.2(注)				
			佐久間第二	3.2(注)				
		電源開発 只見系	大津峡	3.8(注)				
			金只見	56(注)				
			大島	18.2(注)				
			田子倉	40(注)				
			只見	6.5(注)				
			滝	9.2(注)				
	公営	群馬県	中之条	1.1				
			白沢	2.7				
			下久保	1.5				
			東	2.0				
			小中	3.8				
			沢入	1.1				
			奈良原	1.3				
			1万kW未満	8.8				
			川治第一	1.5				
		栃木県	黒見	1.0	107.2	107.2	107.2	
			坂寄	1.6				
			足尾	1.0				
			1万kW未満	0.9				
		神奈川県	相模	3.1				
			津久井	2.5				
			湯志第一	1.1				
			愛川第一	2.4				
			1万kW未満	1.4				
		山梨県	野宮川	2.0				
			高良田第一	2.7				
			西山	1.9				
			天社	1.3				
			橋本	1.8				
		東京発電	1万kW未満	2.2				
			堀川第七	4.3				
			南畑川	1.2				
			大淵第一	1.2				
		その他	1万kW未満	11.5				
			1万kW未満	-				
	小計		311					
	合計		529	187.4	187.4	187.4	187.4	
揚水	①自治体	今市	1号機	35.0				
			2号機	35.0				
			3号機	35.0				
		矢木沢	1号機	8.0				
			2号機	8.0				
			3号機	8.0				
		玉原	1号機	30.0				
			2号機	30.0				
			3号機	30.0				
		塩原	4号機	30.0				
			1号機	30.0				
			2号機	30.0				
		安曇	3号機	30.0				
			1号機	10.6				
			2号機	10.6				
			3号機	10.3				
			4号機	10.3				
		水殿	5号機	10.3				
			6号機	10.3				
			1号機	6.2	790.0	870.0	870.0	
			2号機	6.1				
			3号機	6.2				
		新高瀨川	4号機	6.1				
			1号機	32.0				
			2号機	32.0				
			3号機	32.0				
		神流川	4号機	32.0				
			1号機	47.0				
			2号機	47.0				
		葛野川	1号機	40.0				
			2号機	40.0				
	小計		727.8					
	②他社	電源開発 沼津	1～3号機	67.5				
			1～4号機	75.0				
		電源開発 下郷	1～4号機	100.0				
			1～2号機	60.0				
		電源開発 奥津津第二	1～5号機	45.0				
			1～4号機	25.0				
		城山	1～4号機	372.8				
	小計		372.8					
	合計		1100.3					

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額節減、基準)	2013年度H1(2012年度冬季並びに節電、2011年度節電見込み)	2013年度H1(定額節電、2011年度節電見込み)
地熱等	(1)自社						
	地熱	その他(1万kW未満計)	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
		鳳鳴	1.3				
	太陽光	実倉山	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		その他(1万kW未満計)	0.7				
	風力	その他(1万kW未満計)	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	3.4	0.3	0.3	0.3	0.3
	その他計						
	太陽光	その他	—	0.0	0.0	0.0	0.0
	風力	その他	—	0.0	0.0	0.0	0.0
融通等		小計	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		合計	—	0.3	0.3	0.3	0.3
		融通、その他	—	46.6	46.6	46.6	46.6
		合計	—	5342.4	5422.4	5422.4	5422.4

(注)当該発電所の設備容量合計値。発電電力の一部を購入している。

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
供給力ー需要	2012 年度 H1	227	244
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	195	212
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	172	189
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	130	147
予備率%	2012 年度 H1	10.0	10.8
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	8.5	9.3
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	7.3	8.1
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	5.5	6.3
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	2,258	2,258
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	2,290	2,290
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	2,343	2,343
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	2,355	2,355
供給力	2012 年度 H1	2,485	2,502
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	2,485	2,502
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	2,515	2,532
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	2,485	2,502
原子力		0	0
火力		2,286	2,300
水力		94	81
揚水	2012 年度 H1	304	305
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	304	305
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	304	305
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	304	305
地熱・太陽光		3	3
融通	2012 年度 H1	▲194	▲180
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	▲194	▲180
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	▲164	▲150
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	▲194	▲180
新電力への供給等		▲8	▲7

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		2,329
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,327
差分		2
	気温影響	48
	節電影響	▲63
	経済影響	21
	離脱影響	▲4

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		2,224
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,327
差分		▲103
	気温影響	0
	節電影響	▲65
	経済影響	▲30
	離脱影響	▲8

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)			
2013 年度冬季		2012 年度冬季並み節電	2,255
最大需要想定 H3		定着節電	2,267
2010 年度冬季最大電力需要 H3			2,327
差分		2012 年度冬季並み節電	▲72
		定着節電	▲60
	気温影響		▲17
	節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲65
		定着節電	▲54
	経済影響		24
	離脱影響		▲13

④ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲36	▲35	▲36

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の平均 気温の平均値	1.1
2011 年度厳寒の平 均気温	0.8

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中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

平成25年9月27日現在

①2014年1月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着油 量、平準)	2013年度H1(2012年度冬季 み節電、2011年度夏季見込み)	2013年度H1(定着節電、2011 年度夏季見込み)
原子力	①自林	浜岡	3号機	110.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	113.7	0.0	0.0	0.0
			5号機	138.0	0.0	0.0	0.0
		小計		362	0	0	0
		②他社	原電敦賀	1号機(35.7)(注1)	14.3	0.0	0.0
				2号機(116)(注1)	38.3	0.0	0.0
			小計	53	0	0	0
		合計		414	0	0	0
火力	①自林	石炭	1号機	70.0	72.0	72.0	72.0
			2号機	70.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	70.0	73.0	73.0	73.0
			4号機	100.0	101.0	101.0	101.0
			5号機	100.0	101.0	101.0	101.0
	LNG	知多	1号機	52.9	52.1	52.1	52.1
			2号機	52.9	51.7	51.7	51.7
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			4号機	70.0	70.0	70.0	70.0
			5号機	85.4	85.0	85.0	85.0
		知多第二	1号機	85.4	84.9	84.9	84.9
			2号機	85.4	85.4	85.4	85.4
			3号機	22.0	22.0	22.0	22.0
		四日市	1号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			3号機	22.0	0.0	0.0	0.0
		川越	4号系列	58.5	57.5	57.5	57.5
			1号機	70.0	72.0	72.0	72.0
			2号機	70.0	72.0	72.0	72.0
		新名古屋	3号系列	170.1	152.3	152.3	152.3
			4号系列	170.1	146.8	146.8	146.8
			7号系列	145.8	144.0	144.0	144.0
		上越	8号系列	150.0	158.8	158.8	158.8
			1号系列	115.1	111.8	111.8	111.8
			2号系列	57.6	55.9	55.9	55.9
	石油	渥美	1号機	50.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	70.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		尾鷲	1号機	37.5	0.0	0.0	0.0
			3号機	50.0	52.0	52.0	52.0
			2号機	37.5	37.5	37.5	37.5
		武豊	3号機	37.5	37.5	37.5	37.5
			3号機	37.5	37.5	37.5	37.5
			4号機	37.5	37.5	37.5	37.5
		小計		2451	2159	2159	2159
	②他社	卸電気	高砂1号、高砂2号(50)(注1)	20.0	16.9	16.9	16.9
			その他	—	21.0	21.0	21.0
		JPP	中山名古屋共同発電	14.9	13.6	13.6	13.6
			名古屋(14.9)(注1)	14.9	13.5	13.5	13.5
			明海発電	14.7	13.5	13.5	13.5
			出光興産	25.2	22.5	22.5	22.5
		共同火力	愛知製油所(25.2)(注1)	22.3	20.0	20.0	20.0
			コスモ石油	—	20.0	20.0	20.0
		その他	四日市(22.3)(注1)	—	128	128	128
			その他	97	128	128	128
		小計		2548	2286	2286	2286
		合計		2548	2286	2286	2286

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額需 要、平準)	2013年度H1(2012年度冬季短 み需電、2011年度需電並み)	2013年度H1(定額需電、2011 年度需電並み)
水力	①自社 一般 (自流水)	平 岡	10.1				
		奥 泉	9.2				
		畑窪第二	8.5				
		横 山	7.0				
		大井川	6.8				
		馬淵川第二	6.6				
		井 川	6.2				
		新上麻生	6.1				
		矢作第一	6.1				
		川 口	5.8				
		桑 原	5.3				
		小 坂	4.9				
		赤 石	4.0				
		久々野	3.8				
		東上田	3.5				
		久野脇	3.2				
		矢作第二	3.2				
		川 辺	3.0				
		瀬戸	4.9				
		上麻生	2.7				
		南 向	2.7				
		高根第二	2.6				
		二群小屋	2.6				
		北又沢	2.4				
		横 山	2.2				
		下 原	2.2				
		名 倉	2.2				
		小坂川	2.1				
		朝 日	2.1				
		生 田	2.1				
		新七宗	2.0				
		赤石沢	1.9				
		久 瀬	1.7				
		大 間	1.7				
		馬川第三	1.6				
		松 川	1.5				
		最	1.5				
		坂川第二	1.4				
		新太田切	1.4				
		中 呂	1.3				
		飯 島	1.3				
		坂川第三	1.2				
		平橋第一	1.1				
		酒 戸	1.1				
		根 方	1.1				
		中瀬所	1.0				
		西 平	1.0				
		その他(1万kW未満計)	28.9				
		小計	187	46	46	46	46
水力	②他社	水窪	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9
		早木戸	1.1	0.2	0.2	0.2	0.2
		佐久間(35)(注1)	17.5	9.9	9.9	9.9	9.9
		佐久間第二	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
		牧瀬第一	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
		牧瀬第二	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0
		牧瀬第三	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7
		船明	1.6	0.9	0.9	0.9	0.9
		瀬上(54)(注1)	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
		尾鷲第一	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
		尾鷲第二	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5
		七色	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1
		小森	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
		宮川第一	2.6	0.8	0.8	0.8	0.8
		宮川第二	2.9	0.9	0.9	0.9	0.9
		宮川第三	1.2	0.4	0.4	0.4	0.4
		三瀬谷	1.1	0.4	0.4	0.4	0.4
		大鹿	1.0	0.3	0.3	0.3	0.3
		堀花	1.5	0.5	0.5	0.5	0.5
		豊成	2.4	0.8	0.8	0.8	0.8
		1万kW未満	1.2	0.4	0.4	0.4	0.4
		1万kW未満	4.5	1.5	1.5	1.5	1.5
		1万kW未満	—	0.2	0.2	0.2	0.2
		小計	73	48	48	48	48
		合計	259	94	94	94	94
水力	①自社	畑窪第一	13.7	2.6	2.6	2.6	2.6
		高根第一	34.0	17.7	17.7	17.7	17.7
		馬淵川第一	28.6	22.1	22.1	22.1	22.1
		奥矢作第一	32.0	16.3	16.3	16.3	16.3
		奥矢作第二	78.0	39.7	39.7	39.7	39.7
		奥美濃	150.0	119.8	119.8	119.8	119.8
		小計	337	218	218	218	218
		②他社					
		清原(35)(注1)	17.5	12.2	12.2	12.2	12.2
		長野(22)(注1)	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0
水力	②他社	新豊根(112.5)(注1)	67.5	62.7	62.7	62.7	62.7
		小計	96	86	86	86	86
		合計	433	304	304	304	304
地熱等	①自社	メガソーラーいいた	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
		メガソーラーたけな	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	1	0	0	0	0
		②他社					
		太陽光	4.7	2.9	2.9	2.9	2.9
		小計	5	3	3	3	3
		合計	6	3	3	3	3
地熱等	融通、その他(注2)	広域					

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額節電・平準)	2013年度H1(2012年度冬季県み節電、2011年度夏季節電)	2013年度H1(定額節電、2011年度夏季節電)
原子力	①自社	浜岡	3号機	110.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	113.7	0.0	0.0	0.0
			5号機	138.0	0.0	0.0	0.0
		小計		362	0	0	0
	②他社	原電敦賀	1号機(35.7)(注1)	14.3	0.0	0.0	0.0
			2号機(116)(注1)	38.3	0.0	0.0	0.0
			小計	53	0	0	0
		合計		414	0	0	0
火力	①自社	石炭	1号機	70.0	72.0	72.0	72.0
			2号機	70.0	2.5	2.5	2.5
			3号機	70.0	73.0	73.0	73.0
			4号機	100.0	101.0	101.0	101.0
			5号機	100.0	101.0	101.0	101.0
		LNG	1号機	52.9	52.0	52.0	52.0
			2号機	52.9	51.6	51.6	51.6
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			4号機	70.0	70.0	70.0	70.0
			5号機	65.4	64.9	64.9	64.9
		知多	6号機	85.4	84.8	84.8	84.8
			1号機	85.4	63.6	63.6	63.6
			2号機	85.4	65.4	65.4	65.4
		知多第二	1号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
		四日市	3号機	22.0	1.5	1.5	1.5
			4号機	58.5	57.0	57.0	57.0
		川越	1号機	70.0	72.0	72.0	72.0
			2号機	70.0	72.0	72.0	72.0
		新名古屋	3号系列	170.1	164.5	164.5	164.5
			4号系列	170.1	156.1	156.1	156.1
			7号系列	145.8	143.4	143.4	143.4
			8号系列	160.0	156.4	156.4	156.4
		上越	1号系列	115.1	111.4	111.4	111.4
			2号系列	57.6	55.7	55.7	55.7
	石油	湊美	1号機	50.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	70.0	50.0	50.0	50.0
			4号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		尾鷲	1号機	37.5	0.0	0.0	0.0
			3号機	50.0	52.0	52.0	52.0
			2号機	37.5	37.5	37.5	37.5
		武豊	3号機	37.5	0.0	0.0	0.0
			4号機	37.5	37.5	37.5	37.5
		小計		2451	2173	2173	2173
	②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、高砂2号(50)(注1)	20.0	16.9	16.9
			その他	—	21.0	21.0	21.0
		IPP	中山名古屋共同発電	名古屋1(14.9)(注1)	14.9	13.6	13.6
			明海発電	豊橋1(14.7)(注1)	14.7	13.5	13.5
			出光興産	愛知製油所(25.2)(注1)	25.2	22.5	22.5
			コスモ石油	四日市蔵(22.3)(注1)	22.3	20.0	20.0
		その他	その他	—	20.0	20.0	20.0
			小計	97	128	128	128
		合計		2548	2300	2300	2300

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額節電・平準)	2013年度H1(2012年度冬季節電・節電、2011年度夏季並み)	2013年度H1(定額節電、2011年度夏季並み)
水力	①自社 一般 (自流式)	平岡	10.1	41.6	41.6	41.6	41.6
		奥泉	9.2				
		畑端第二	8.5				
		横山	7.0				
		大井川	6.8				
		馬淵川第二	6.6				
		井川	6.2				
		新上麻生	6.1				
		矢作第一	6.1				
		川口	5.8				
		桑島	5.3				
		小坂	4.9				
		赤石	4.0				
		久々野	3.8				
		東上田	3.5				
		久野嶺	3.2				
		矢作第二	3.2				
		川辺	3.0				
		瀬戸	4.9				
		上麻生	2.7				
		南南	2.7				
		高根第二	2.6				
		二軒小屋	2.6				
		北又渡	2.4				
		湯山	2.2				
		下原	2.2				
		名倉	2.2				
		小坂川	2.1				
		朝日	2.1				
		生田	2.1				
		新七宗	2.0				
		赤石沢	1.9				
		久瀬	1.7				
		大間	1.7				
		島川第三	1.6				
		松川	1.5				
		霞	1.5				
		盛川第二	1.4				
		新木田切	1.4				
		中島	1.3				
		龍島	1.3				
		盛川第三	1.2				
		平瀬第一	1.1				
		瀬戸	1.1				
		坂方	1.1				
		中島所	1.0				
		西平	1.0				
		その他(1万kW未満計)	28.9				
		小計	187	42	42	42	42
水力	②他社	水窪	5.0	4.6	4.6	4.6	4.6
		早木戸	1.1	0.2	0.2	0.2	0.2
		佐久間(35)(注1)	17.5	7.3	7.3	7.3	7.3
		佐久間第二	4.5	1.5	1.5	1.5	1.5
		秋津第一	4.5	3.1	3.1	3.1	3.1
		秋津第二	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0
		秋津第三	4.7	1.0	1.0	1.0	1.0
		船明	1.8	1.2	1.2	1.2	1.2
		湯上(5.4)(注1)	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
		厚壁第一	4.0	2.6	2.6	2.6	2.6
		厚壁第二	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5
		七色	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1
		小森	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
		宮川第一	2.6	1.0	1.0	1.0	1.0
		宮川第二	2.9	1.1	1.1	1.1	1.1
		宮川第三	1.2	0.5	0.5	0.5	0.5
		三瀬谷	1.1	0.4	0.4	0.4	0.4
		大瀬	1.0	0.4	0.4	0.4	0.4
		穂花	1.5	0.6	0.6	0.6	0.6
		香近	2.4	0.9	0.9	0.9	0.9
		美和	1.2	0.5	0.5	0.5	0.5
		1万kW未満	4.5	1.8	1.8	1.8	1.8
		1万kW未満	—	0.2	0.2	0.2	0.2
		小計	73	40	40	40	40
		合計	259	81	81	81	81
揚水	①自社	畑端第一	13.7	7.4	7.4	7.4	7.4
		高根第一	34.0	15.4	15.4	15.4	15.4
		馬淵川第一	28.8	21.0	21.0	21.0	21.0
		奥矢作第一	32.0	16.7	16.7	16.7	16.7
		奥矢作第二	78.0	40.6	40.6	40.6	40.6
		奥美濃	150.0	120.1	120.1	120.1	120.1
		小計	337	221	221	221	221
		②他社	—	—	—	—	—
		電源開発	池原(35)(注1)	17.5	9.7	9.7	9.7
		長野(22)(注1)	11.0	10.0	10.0	10.0	10.0
		新豊根(112.5)(注1)	67.5	64.2	64.2		

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	2012 年度 H1	291	290
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	170	170
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	77	78
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	78	78
予備率%	2012 年度 H1	12.0	11.9
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	6.8	6.8
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	3.0	3.0
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	3.0	3.0
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	2,432	2,432
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	2,512	2,512
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	2,551	2,551
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	2,576	2,576
供給力	2012 年度 H1	2,723	2,722
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	2,682	2,682
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	2,628	2,629
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	2,654	2,654
原子力		0	0
火力		1,983	1,993
水力		215	209
揚水	2012 年度 H1	371	369
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	330	329
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	298	297
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	302	301
地熱・太陽光		0	0
融通	2012 年度 H1	152	149
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	152	149
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	130	127
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	152	149
新電力への供給等		3	3

※2010 年度が厳冬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 最大需要想定 H3	2012 年度冬季並み節電	2,448
	定着節電	2,473
2010 年度冬季最大電力需要 H3		2,628
差分	2012 年度冬季並み節電	▲180
	定着節電	▲155
気温影響		▲54
節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲126
	定着節電	▲101
経済影響		5
離脱影響		▲5

④ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

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

※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

⑤ 気温関連データ

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

※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 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)

平成25年9月27日現在

①2014年1月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定常節電、5月)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度最悪並み)	2013年度H1(定常節電、2011年度最悪並み)
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
			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	1号機	35.7(注)	0.0	0.0	0.0
			2号機	116(注)	0.0	0.0	0.0
		小計		56	0	0	0
		合計		1,033	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	1号機	48.7	48.6	48.6	48.6
			2号機	48.7	48.6	48.6	48.6
			3号機	-	25.1	25.1	25.1
			5号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			6号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		姫路第二	5号機	72.9	72.9	72.9	72.9
			6号機	71.3	71.3	71.3	71.3
		姫路第一	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	5.8	5.8	5.8
		南港	1号機	40.0	40.0	40.0	40.0
			2号機	40.0	40.0	40.0	40.0
			3号機	40.0	40.0	40.0	40.0
		堺港	4号機	40.0	40.0	40.0	40.0
			5号機	40.0	40.0	40.0	40.0
			6号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		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
		多奈川第二	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	45.0	45.0	45.0
			3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		御坊	4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		関空エネルギーセンター	3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			1号機	2.0	2.0	2.0	2.0
			2号機	2.0	2.0	2.0	2.0
		姫路第一	GT1号機	3.3	3.3	3.3	3.3
			GT2号機	3.3	3.3	3.3	3.3
		その他	火力増出力	-	21.7	21.7	21.7
		小計		1,750	1,547	1,547	1,547
	②他社	卸電気	高砂1号、2号	50(注)	23.4	23.4	23.4
			播磨1号、2号	210(注)	132.0	132.0	132.0
		IPP 共同火力	新日鐵住金(株)	13.3(注)	13.3	13.3	13.3
			(株)神戸製鋼所	66.5(注)	66.5	66.5	66.5
			(株)神戸製鋼所	66.5(注)	66.5	66.5	66.5
			(株)ガス&パワー	14.6(注)	14.6	14.6	14.6
			中山共同発電(株)	14.4(注)	14.4	14.4	14.4
			和歌山共同火力	1号、2号、3号	10.9	10.9	10.9
			JX日鉱日石エネルギー(株)	13.2(注)	13.2	13.2	13.2
			(株)神戸製鋼所	5.5(注)	5.5	5.5	5.5
			神鋼加古川	-	75.4	75.4	75.4
			小計	446	436	436	436
		合計		2,196	1,983	1,983	1,983

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)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節 電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み 節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011 年度厳寒並み)
水力	①自社	天ヶ瀬	1～2号機	9.2			
		宇治	1～5号機	3.3			
		大湊	1号機	1.1			
		岩倉	1～2号機	1.1			
		養山	1～2号機	1.1			
		殿山	1号機	1.5			
		新宮達尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		喜賀	1～2号機	3.5			
		樺山	1～2号機	2.6			
		須原	1～2号機	1.1			
		木倉	1号機	11.6			
		大桑	1～3号機	1.3			
		熊倉	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	13.3			
		兼山	1～3号機	3.9			
		今渡	1～4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		養瀬川合	1号機	2.3			
		新堀河原	1号機	4.1			
		栗本	1～2号機	3.1			
		黒部川第二	1～3号機	7.2	117.7	117.7	117.7
		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			
		鳩谷	1号機	4.0			
		樺原	1号機	3.9			
		成出	1～2号機	3.5			
		小原	1～3号機	4.8			
		新樺原	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	8.0			
		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			
		垣山	1～3号機	5.4			
		新垣山	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			
		蟹寺	1～2号機	5.1			
		万波	1号機	1.2			
		川原城川	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	3.3	3.3	3.3
		三尾	1号機	3.6	3.3	3.3	3.3
		黒部川第四	1～4号機	33.5	33.0	33.0	33.0
		下小島	1号機	14.2	11.5	11.5	11.5
		小計		332	169	169	169
卸電気	②他社	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	4.1	4.1	4.1
		小森		1.5	1.5	1.5	1.5
		十津川第一		7.5	6.6	6.6	6.6
		十津川第二		5.8	1.9	1.9	1.9
		西吉野第一		3.3	2.3	2.3	2.3
		西吉野第二		1.3	1.3	1.3	1.3
	公営	京都府	公営大野	1.1	0.5	0.5	0.5
		小計		54	46	46	46
		合計		366	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)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所		出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着期 曇、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み 新電、2011年度最悪並み)	2013年度H1(定着期電、2011 年度最悪並み)
揚水	①自社							
	喜撰山	1号機		23.3	18.9	16.7	15.0	15.2
		2号機		23.3	18.9	16.7	15.0	15.2
	奥多々良木	1号機		30.3	0.0	0.0	0.0	0.0
		2号機		30.3	0.0	0.0	0.0	0.0
		3号機		30.3	24.9	22.0	19.8	20.1
		4号機		30.3	24.9	22.0	19.8	20.1
		5号機		36.0	29.5	26.1	23.5	23.8
		6号機		36.0	29.5	26.1	23.5	23.8
	奥吉野	1号機		20.1	17.5	15.5	13.9	14.1
		2号機		20.1	17.5	15.5	13.9	14.1
		3号機		20.1	17.5	15.5	13.9	14.1
		4号機		20.1	17.5	15.5	13.9	14.1
		5号機		20.1	17.5	15.5	13.9	14.1
		6号機		20.1	17.5	15.5	13.9	14.1
	大河内	1号機		32.0	26.7	23.6	21.3	21.6
		2号機		32.0	26.8	23.7	21.4	21.6
		3号機		32.0	26.8	23.6	21.3	21.6
		4号機		32.0	26.8	23.7	21.4	21.6
	小計			488	359	317	285	289
	②他社							
	新電気	電源開発	池原	35(注)	12.3	12.3	12.3	12.3
	小計			18	12	12	12	12
	合計			506	371	330	298	302
地熱等	①自社							
	太陽光	堺太陽光		1.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		若狭おおい太陽光		0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
	小計			1	0	0	0	0
	②他社							
	太陽光			20.9	0.0	0.0	0.0	0.0
	小計			21	0	0	0	0
	合計			22	0	0	0	0
融通等	融通、その他	広域融通		152.0	152.0	130.0	152.0	
		(中部電力)		133.1	133.1	111.1	133.1	
		(北陸電力)		4.1	4.1	4.1	4.1	
		(中国電力)		14.8	14.8	14.8	14.8	
		その他		2.9	2.9	2.9	2.9	
		小計		155	155	133	155	
	合計			4,143	2,723	2,682	2,654	

(注)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)

②2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平準)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)		
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	4号機	87.0	0.0	0.0	0.0		
			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)	0.0	0.0		
				2号機	116(注)	0.0	0.0		
			小計	56	0	0	0		
合計				1,033	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	48.6	48.6		
				2号機	48.7	48.6	48.6		
				3号機	-	48.6	48.6		
			姫路第一	5号機	60.0	60.0	60.0		
				6号機	60.0	60.0	60.0		
				5号機	72.9	72.9	72.9		
		南港	南港	6号機	71.3	71.3	71.3		
				1号機	60.0	60.0	60.0		
				2号機	60.0	60.0	60.0		
			堺港	3号機	60.0	0.0	0.0		
				1号機	40.0	40.0	40.0		
				2号機	40.0	40.0	40.0		
		石油	赤穂	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		
		相生	相生	1号機	60.0	60.0	60.0		
				2号機	60.0	60.0	60.0		
				1号機	37.5	37.5	37.5		
		宮津エネルギー研究所	宮津エネルギー研究所	2号機	37.5	37.5	37.5		
				3号機	37.5	37.5	37.5		
				1号機	37.5	37.5	37.5		
		多奈川第二	多奈川第二	2号機	0.0	0.0	0.0		
				1号機	60.0	0.0	0.0		
				2号機	60.0	0.0	0.0		
		海南	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		
		御坊	御坊	4号機	60.0	60.0	60.0		
				1号機	60.0	60.0	60.0		
				2号機	60.0	60.0	60.0		
		関空エネルギーセンター	関空エネルギーセンター	3号機	60.0	60.0	60.0		
				1号機	2.0	2.0	2.0		
				2号機	2.0	2.0	2.0		
	ガスタービン	姫路第一	姫路第一	GT1号機	3.3	3.3	3.3		
				GT2号機	3.3	3.3	3.3		
				3.3	3.3	3.3	3.3		
	その他			火力増出力	-	21.7	21.7		
	小計			1,750	1,565	1,565	1,565		
	②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注)	23.4	23.4		
				橋湾1号、2号	210(注)	132.0	132.0		
		IPP	新日鐵住金(株)	広畑	13.3(注)	13.3	13.3		
				(株)神戸製鋼所	66.5(注)	66.5	66.5		
			(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電1号	66.5(注)	66.5	66.5		
				神鋼神戸発電2号	66.5(注)	66.5	66.5		
			(株)ガス&パワー	唐島	14.6(注)	14.6	14.6		
			中山共同発電(株)	船町	14.4(注)	14.4	14.4		
			和歌山共同火力	1号、2号、3号	23.1(注)	10.9	10.9		
			JX日鉱日石エネルギー(株)	唐里布	4.7	4.7	4.7		
			(株)神戸製鋼所	神鋼加古川	5.5(注)	5.5	5.5		
		自家発電			76.3	76.3	76.3		
					428	428	428		
		小計		446	428	428	428		
		合計		2,196	1,993	1,993	1,993		

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)

②2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
水力	①自社	天ヶ瀬	1～2号機	9.2			
		宇治	1～5号機	3.3			
		大瀬	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			
		寶貴	1～2号機	3.5			
		横山	1～2号機	2.6			
		須原	1～2号機	1.1			
		大曾	1号機	11.6			
		大森	1～3号機	1.3			
		鎌倉	1～4号機	11.7			
		跡母	1～4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1～2号機	1.5			
		新渡合	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	13.3			
		美山	1～3号機	3.9			
		今渡	1～4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		香瀬川合	1号機	2.3			
		新瀬河原	1号機	4.1			
		安本	1～2号機	3.1			
		黒部川第二	1～3号機	7.2	115.9	115.9	115.9
		新黒部川第一	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			
		倉沢	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬	1～3号機	1.1			
		扇谷	1号機	4.0			
		横原	1号機	3.9			
		成出	1～2号機	3.5			
		小原	1～3号機	4.6			
		新横原	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	4.7			
		角川	1～2号機	2.3			
		打保	1号機	2.5			
		蟹ヶ	1～2号機	5.1			
		万波	1号機	1.2			
		川原崎川	1～2号機	1.1			
		長敷	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	3.6	3.0	3.0	3.0
		黒部川第四	1～4号機	33.5	32.5	32.5	32.5
		下小島	1号機	14.2	11.5	11.5	11.5
		小計		332	166	166	166
	②他社						
	卸電気	電源開発	屋上郷	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	18.8	18.8	18.8
			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	7.2	7.2	7.2
			十津川第二	5.8	0.0	0.0	0.0
			西吉野第一	3.3	1.5	1.5	1.5
	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	43	43	43
		合計		386	209	209	209

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)

②2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013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	18.9	16.8	15.1
			2号機	23.3	18.9	16.8	15.3
	奥多々良木		1号機	30.3	0.0	0.0	0.0
			2号機	30.3	0.0	0.0	0.0
			3号機	30.3	24.9	22.1	19.9
			4号機	30.3	24.9	22.1	19.9
			5号機	36.0	29.5	26.2	23.9
			6号機	36.0	29.5	26.2	23.6
	奥吉野		1号機	20.1	17.5	15.6	14.0
			2号機	20.1	17.5	15.6	14.0
			3号機	20.1	17.5	15.6	14.0
			4号機	20.1	17.5	15.6	14.0
			5号機	20.1	17.5	15.6	14.0
			6号機	20.1	17.5	15.6	14.0
	大河内		1号機	32.0	26.7	23.7	21.5
			2号機	32.0	26.8	23.8	21.6
			3号機	32.0	26.7	23.7	21.5
			4号機	32.0	26.8	23.8	21.8
		小計		488	359	319	287
	②他社						
	卸電気	電源開発	池原	35(注)	10.0	10.0	10.0
		小計		18	10	10	10
		合計		506	369	329	297
地熱等	①自社						
	太陽光	堺本太陽光		1.0	0.0	0.0	0.0
		若狭おおい太陽光		0.1	0.0	0.0	0.0
		小計		1	0	0	0
	②他社						
	太陽光			20.9	0.0	0.0	0.0
融通等		小計		21	0	0	0
		合計		22	0	0	0
	融通、その他	成程融通		149.0	149.0	127.0	149.0
		(中部電力)		122.2	122.2	100.2	122.2
		(北陸電力)		9.7	9.7	9.7	9.7
		(中国電力)		17.1	17.1	17.1	17.1
		その他		2.8	2.8	2.8	2.8
		小計		152	152	130	152
		合計		4,143	2,722	2,682	2,654

(注)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。

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
供給力ー需要	2012 年度 H1	52	45
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	43	45
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	31	33
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	29	31
予備率%	2012 年度 H1	10.5	9.0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	8.5	9.0
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	5.9	6.4
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	5.5	6.0
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	496	505
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	505	505
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	517	517
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	519	519
供給力	2012 年度 H1	548	550
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	548	550
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	548	550
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	548	550
原子力		0	0
火力		425	443
水力		120	113
揚水	2012 年度 H1	11	10
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	11	10
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	11	10
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	11	10
地熱・太陽光		0	0
融通	2012 年度 H1	▲7	▲15
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	▲7	▲15
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	▲7	▲15
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	▲7	▲15
新電力への供給等		▲1	▲1

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		518
2010 年度冬季最大電力需要 H3		525
差分		▲6
	気温影響	9
	節電影響	▲16
	経済影響	1
	離脱影響	0

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		499
2010 年度冬季最大電力需要 H3		525
差分		▲26
	気温影響	▲2
	節電影響	▲18
	経済影響	▲6
	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		2012 年度冬季並み節電	499
最大需要想定 H3		定着節電	501
2010 年度冬季最大電力需要 H3			525
差分		2012 年度冬季並み節電	▲26
		定着節電	▲24
	気温影響		▲5
	節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲18
		定着節電	▲16
	経済影響		▲3
	離脱影響		0

④ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲12	▲9	▲12

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の平均 気温の平均値	1.0
2011 年度厳寒の平 均気温	0.0

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北陸電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度最悪並み)	2013年度H1(定額節電、2011年度最悪並み)
原子力	①自社	志賀	1号機	54.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	120.6	0.0	0.0	0.0
		小計		175	0	0	0
	②他社	日本原子力発電	敦賀1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0
			敦賀2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0
		小計		43	0	0	0
合計			218	0	0	0	0
火力	①自社	石炭	富山新港	石炭1号機	25.0	20.0	20.0
				石炭2号機	25.0	20.0	20.0
			七尾	1号機	50.0	32.3	32.3
				2号機	70.0	70.0	70.0
		石油	敦賀	1号機	50.0	50.0	50.0
				2号機	70.0	70.0	70.0
			富山	4号機	25.0	25.0	25.0
			富山新港	1号機	50.0	50.0	50.0
				2号機	50.0	50.0	50.0
		福井	三国1号機	25.0	24.9	24.9	24.9
			火力増出力	—	5.6	5.6	5.6
		小計		440	418	418	418
	②他社	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7	4.7	4.7
	卸電気			—	2.5	2.5	2.5
	自家発電			—	7	7	7
合計			445	425	425	425	425
水力	①自社	黒部第二		1.0			
		朝日小川第一		4.3			
		朝日小川第二		1.4			
		片目第四		1.7			
		伊折		1.8			
		馬場島		2.2			
		小見		1.5			
		真川		3.4			
		小口川第三		1.5			
		常盤寺川第一		1.1			
		上渚		1.0			
		神通川第二		4.4			
		神通川第一		8.2			
		梅谷		5.0			
		奥山		1.0			
		猪谷		2.3			
		新道谷		3.5			
		牧		4.1			
		東町		3.2			
		堀尾		1.6			
		中崎		1.1			
		吉野谷		1.3			
		白峰		1.4			
		尾口		1.8			
		三ツ又第一		1.3			
		尾添		3.1			
		大日川第二		1.5			
		西勝原第一		1.1			
		上打波		1.0			
		五差方		1.8			
		富田		1.9			
		野倉		2.6			
		中島		1.8			
		滝波川第一		1.3			
		真名川		1.4			
		その他(1万kW未満計)		28.6			
	一般(貯水池式)	有峰第二		12.0	6.5	6.5	6.5
		有峰第三		2.0	1.1	1.1	1.1
		新中地山		7.4	7.4	7.4	7.4
		有峰第一		26.5	14.0	14.0	14.0
		和田川第一		2.7	0.0	0.0	0.0
		和田川第二		12.2	11.8	11.8	11.8
		小湊		3.3	1.9	1.9	1.9
		手取川第二		8.7	8.7	8.7	8.7
		手取川第三		3.0	1.6	1.6	1.6
		西勝原第三		4.8	3.6	3.6	3.6
		その他(1万kW未満計)		1.6	0.1	0.1	0.1
小計			191	83	83	83	83
②他社							
卸電気	電源開発	手取第一	25.0	25.0	25.0	25.0	
		湯上	2.7	2.7	2.7	2.7	
公営他	富山県	大長谷第二	1.0	0.4	0.4	0.4	
		仁歩	1.1	0.5	0.5	0.5	
		家牧	2.2	0.7	0.7	0.7	
		小矢部川第一	1.3	0.4	0.4	0.4	
	富山共同自家発電	小矢部川第二	1.1	0.4	0.4	0.4	
		庄原第一	2.4	1.2	1.2	1.2	
	金沢市	上寺津	1.6	0.5	0.5	0.5	
	黒部川電力	橋川第六	1.3	0.7	0.7	0.7	
		泉原	1.3	0.3	0.3	0.3	
		葛山	1.3	0.4	0.4	0.4	
	その他(1万kW未満計)		11.4	3.4	3.4	3.4	
小計		54	37	37	37	37	
合計		245	120	120	120	120	
揚水	①自社						
	小計						

原子力発電所を再起動しない場合の北陸電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度HI	2013年度HI(定額節電、平準)	2013年度HI(2012年度冬季並み節電、2011年度酷暑並み)	2013年度HI(定額節電、2011年度酷暑並み)
原子力	①自社	志賀	1号機	54.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	120.6	0.0	0.0	0.0
		小計		175	0	0	0
	②他社	日本原子力発電	敦賀1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0
			敦賀2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0
		小計		43	0	0	0
合計				218	0	0	0
火力	①自社	石炭	富山新港	石炭1号機	25.0	20.0	20.0
				石炭2号機	25.0	20.0	20.0
			七尾	1号機	50.0	50.0	50.0
				2号機	70.0	70.0	70.0
		石油	敦賀	1号機	50.0	50.0	50.0
				2号機	70.0	70.0	70.0
			富山	4号機	25.0	25.0	25.0
			富山新港	1号機	50.0	50.0	50.0
				2号機	50.0	50.0	50.0
			福井	三國1号機	25.0	25.0	25.0
		その他	火力増出力	—	6.0	6.0	6.0
		小計		440	436	436	436
	②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7	4.7
		自家発電		—	2.5	2.5	2.5
		小計		7	7	7	7
合計				445	443	443	443
水力	①自社	一般 (自流水式)	奥津第二	1.0			
			朝日小川第一	4.3			
			朝日小川第二	1.4			
			片貝第四	1.7			
			伊折	1.8			
			馬場島	2.2			
			小見	1.5			
			真川	3.4			
			小口川第三	1.5			
			常盤寺川第一	1.1			
			上瀬	1.0			
			神通川第二	4.4			
			神通川第一	8.2			
			慶谷	5.0			
			奥山	1.0			
			揚谷	2.3			
			新橋谷	3.5			
			牧	4.1			
			東町	3.2			
			瑞穂	1.6			
			中畠	1.1			
			吉野谷	1.3			
			白峰	1.4			
			尾口	1.8			
			三ツ又第一	1.3			
			尾浜	3.1			
			大日川第二	1.5			
			西勝原第一	1.1			
			上打波	1.0			
			五木方	1.8			
			富田	1.9			
			壁倉	2.6			
			中島	1.5			
			溝道川第一	1.3			
			真名川	1.4			
			その他(1万kW未満計)	28.6			
	②他社	一般 (貯水池式)	有峰第二	12.0	5.6	5.6	5.6
			有峰第三	2.0	0.9	0.9	0.9
			新中地山	7.4	7.4	7.4	7.4
			有峰第一	26.5	11.9	11.9	11.9
			和田川第一	2.7	0.0	0.0	0.0
			和田川第二	12.2	11.6	11.6	11.6
			小俣	3.3	2.0	2.0	2.0
			手取川第二	8.7	8.7	8.7	8.7
			手取川第三	3.0	1.9	1.9	1.9
			西勝原第三	4.8	3.6	3.6	3.6
			その他(1万kW未満計)	1.6	0.1	0.1	0.1
		小計		191	79	79	79
	③他社	卸電気	電源開発	手取第一	25.0	22.6	22.6
				涌上	2.7	2.7	2.7
			富山県	大長谷第二	1.0	0.4	0.4
				仁歩	1.1	0.4	0.4
				家牧	2.2	0.7	0.7
				小矢部川第一	1.3	0.5	0.5
				小矢部川第二	1.1	0.6	0.6
				庄東第一	2.4	1.3	1.3
			金沢市	上寺津	1.6	0.6	0.6
			黒部川電力	常川第六	1.3	0.6	0.6
			富山共同自家発電	見岸	1.3	0.3	0.3
				黒山	1.3	0.3	0.3
			その他(1万kW未満計)	11.4	3.3	3.3	3.3

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
供給力ー需要	2012 年度 H1	163	158
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	124	117
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	98	91
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	96	88
予備率%	2012 年度 H1	16.4	15.9
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	12.0	11.4
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	9.4	8.7
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	9.1	8.4
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	990	990
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	1,028	1,028
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	1,050	1,050
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	1,052	1,052
供給力	2012 年度 H1	1,153	1,148
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	1,152	1,145
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	1,148	1,141
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	1,148	1,140
原子力		0	0
火力		1,012	1,004
水力		51	56
揚水	2012 年度 H1	115	115
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	114	113
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	110	108
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	110	108
地熱・太陽光		0	0
融通	2012 年度 H1	▲22	▲24
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	▲22	▲24
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	▲22	▲24
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	▲22	▲24
新電力への供給等		▲4	▲4

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	1,024
2010 年度冬季最大電力需要 H3	1,061
差分	▲37
気温影響	19
節電影響	▲15
経済影響	▲38
離脱影響	▲3

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	984
2010 年度冬季最大電力需要 H3	1,061
差分	▲77
気温影響	▲27
節電影響	▲17
経済影響	▲31
離脱影響	▲2

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2013 年度冬季 最大需要想定 H3	2012 年度冬季並み節電	1,016
	定着節電	1,018
2010 年度冬季最大電力需要 H3		1,061
差分	2012 年度冬季並み節電	▲45
	定着節電	▲43
気温影響		▲5
節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲17
	定着節電	▲15
経済影響		▲19
離脱影響		▲4

④ 冬季の気温感応度（平均気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲14	▲14	▲14

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の平均 気温の平均値	1.9
2011 年度厳寒の平 均気温	0.2

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中国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定額需 需、平準)	2013年度H1(2012年度冬季並 み需電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定額需電、2011 年度厳寒並み)
原子力	①自社	島根原子力	1号機	46.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	82.0	0.0	0.0	0.0
		小計		128	0	0	0
		合計		128	0	0	0
火力	①自社	三隅	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		水島	2号機	15.6	6.7	6.7	6.7
		大崎	1号機	25.9	0.0	0.0	0.0
		新小野田	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		下関	1号機	17.5	16.5	16.5	16.5
			2号機	28.5	28.3	28.3	28.3
		水島	3号機	34.0	32.0	32.0	32.0
		LNG	1号系列 (6軸)	合計140.0 { 75.0 }	49.2	49.2	49.2
		柳井	2号系列 (4軸)		70.9	70.9	70.9
	石油	玉島	1号機	35.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		岩国	2号機	35.0	34.0	34.0	34.0
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		下松	3号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		下関	2号機	40.0	36.0	36.0	36.0
		内燃力	熊島一括	3.8	2.3	2.3	2.3
		その他	火力増出力	-	7.4	7.4	7.4
		小計		780	688	688	688
	②他社	卸電気	電源開発	竹原1号、3号	95.0	88.1	88.1
				松島1号、2号	100.0(注1)	46.8	46.8
				松浦1号、2号	200.0(注1)	75.6	75.6
				橘浦1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4
			宇部興産	宇部興産1号	19.5	0.0	0.0
			三菱レイヨン	三菱レイヨン大竹1号	4.0	4.0	4.0
		IPP 共同火力	福山 新1号、2号、3号、4号、 5号、6号	84.4(注1)	40.2	40.2	40.2
			倉敷 新1号、3号、4号、5号	61.3(注1)	29.2	29.2	29.2
		自家発電	-	-	11.4	11.4	11.4
		小計		351	324	324	324
		合計		1131	1012	1012	1012
水力	①自社	新大呂	1号機	1.3			
		用瀬	1号機	1.0			
		新川平	1号機	1.4			
		瀬	1号機	1.8			
			2号機	1.8			
		明塚	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		奥津第二	1号機	1.5			
		瀬原第一	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		瀬原第二	1号機	1.2			
			2号機	1.2			
		田原	1号機	2.2			
		府中	1号機	1.2			
		横瀬川	1号機	2.3	37.5	37.5	37.5
		玖波	1号機	1.0			
			2号機	1.0			
		新富坂川	1号機	1.1			
		神野瀬	1号機	1.0			
			2号機	1.0			
		新鹿見	1号機	2.3			
		柴木川第一	1号機	2.4			
		遠山川	1号機	5.2			
		加計	1号機	1.6			
		間野平	1号機	1.5			
		太田川	1号機	1.6			
		可部	1号機	3.8			
		佐々並川	1号機	1.4			
		その他(1万kW未満計)		31.2			
		小計		78	38	38	38
	②他社	卸電気	電源開発	奈半利系	4.4	4.4	4.4
		公営	新見1号	1.1			
			加茂1号	1.4	8.9	8.9	8.9
			宮野1号	1.5			
			新阿武川1号	2.0			
		小計	その他(1万kW未満計)	12.0			
		合計		22	13	13	13
		合計		101	51	51	51
揚水	①自社	俣野川	1号機	30.0			
			2号機	30.0			
			3号機	30.0			
			4号機	30.0			
		南原	1号機	31.0	114.6	113.9	110.4
			2号機	31.0			
		新成羽川	1号機	7.7			
			2号機	7.6			
			3号機	7.6			
			4号機	7.6			
		小計					

原子力発電所を再起動しない場合の中国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定審部 置、平滑)	2013年度H1(2012年度冬季並 み発電、2011年度般重並み)	2013年度H1(定審部置、2011 年度般重並み)
原子力	①自社	島根原子力	1号機	46.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	82.0	0.0	0.0	0.0
		小計		128	0	0	0
		合計		128	0	0	0
火力	①自社	三鍋	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		水島	2号機	15.6	6.7	6.7	6.7
		大崎	1-1号機	25.9	0.0	0.0	0.0
		新小野田	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		下関	1号機	17.5	16.5	16.5	16.5
			2号機	28.5	28.3	28.3	28.3
		水島	3号機	34.0	32.0	32.0	32.0
		LNG	1号系列(6輪)	合計140.0 〔75.0 79.2〕	49.2	49.2	49.2
			2号系列(4輪)		78.6	78.6	78.6
	石油	玉島	1号機	35.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		岩国	2号機	35.0	34.0	34.0	34.0
			3号機	50.0	33.9	33.9	33.9
		下松	3号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		下関	2号機	40.0	36.0	36.0	36.0
		内燃力	離島一括	3.6	2.2	2.2	2.2
		その他	火力増出力	-	7.4	7.4	7.4
		小計		780	680	680	680
	②他社	卸電気	電源開発	竹原1号、3号	95.0	88.1	88.1
				松島1号、2号	100.0(注1)	46.8	46.8
				松浦1号、2号	200.0(注1)	75.6	75.6
				橋本1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4
			宇部興産	宇部興産1号	19.5	0.0	0.0
			三菱レイヨン	三菱レイヨン太竹1号	4.0	4.0	4.0
		PP 共同火力	瀬戸内共同火力	福山 新1号、2号、3号、4号、 5号、6号	84.4(注1)	40.2	40.2
				倉敷 新1号、3号、4号、5号	61.3(注1)	29.2	29.2
		自家発	-		12.0	12.0	12.0
		小計		351	324	324	324
		合計		1131	1004	1004	1004
水力	①自社	新大呂	1号機	1.3			
		用瀬	1号機	1.0			
		新川平	1号機	1.4			
		瀬	1号機	1.6			
			2号機	1.8			
		明塚	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		奥津第二	1号機	1.5			
		湯原第一	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		湯原第二	1号機	1.2			
			2号機	1.2			
		田原	1号機	2.2			
		府中	1号機	1.2			
		穂梨川	1号機	2.3	41.8	41.8	41.8
		吹波	1号機	1.0			
			2号機	1.0			
		新帝釈川	1号機	1.1			
		神野瀬	1号機	1.0			
			2号機	1.0			
		新島見	1号機	2.3			
		栗木川第一	1号機	2.4			
		湯山川	1号機	5.2			
		加計	1号機	1.6			
		間野平	1号機	1.5			
		太田川	1号機	1.6			
		可部	1号機	3.8			
		佐々木川	1号機	1.4			
		その他(1万kW未満計)		31.2			
		小計		78	42	42	42
	②他社	卸電気	電源開発	奈良利系	4.5	4.2	4.2
				新見1号	1.1		
				加茂1号	1.4		
				宮野1号	1.5		
				新阿武川1号	2.0		
			その他(1万kW未満計)	12.0			
		小計		22	14	14	14
		合計		101	56	56	56
揚水	①自社	俣野川	1号機	30.0			
			2号機	30.0			
			3号機	30.0			
			4号機	30.0			
		南原	1号機	30.0			
			2号機	31.0	114.8	112.6	108.2
		新成羽川	1号機	31.0			
			2号機	7.7			
			3号機	7.6			

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	2012 年度 H1	62	65
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	46	49
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	38	41
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	33	36
予備率%	2012 年度 H1	12.9	13.6
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	9.3	10.0
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	7.5	8.2
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	6.5	7.1
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	477	477
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	493	493
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	501	501
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	506	506
供給力	2012 年度 H1	539	542
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	539	542
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	539	542
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	539	542
原子力		0	0
火力		476	478
水力		44	44
揚水	2012 年度 H1	32	34
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	32	34
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	32	34
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	32	34
地熱・太陽光		0	0
融通	2012 年度 H1	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	0	0
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	0	0
新電力への供給等		▲13	▲14

※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 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		506
2010 年度冬季最大電力需要 H3		513
差分		▲7
	気温影響	13
	節電影響	▲14
	経済影響	▲6
	離脱影響	0

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		473
2010 年度冬季最大電力需要 H3		513
差分		▲40
	気温影響	▲7
	節電影響	▲27
	経済影響	▲6
	離脱影響	▲1

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

（発電端）

2013 年度冬季 最大需要想定 H3		2012 年度冬季並み節電	478
		定着節電	483
2010 年度冬季最大電力需要 H3			513
差分		2012 年度冬季並み節電	▲35
		定着節電	▲30
	気温影響		0
	節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲27
		定着節電	▲22
	経済影響		▲5
	離脱影響		▲3

④ 冬季の気温感応度（最高気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲7	▲7	▲7

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高 気温の平均値	6.8
2011 年度 厳寒 の 最高気温	5.2

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四国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	
原子力	①自社	伊方	1号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
			2号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
			3号機	89.0	0.0	0.0	0.0	
			小計	202	0	0	0	
		合計	202	0	0	0	0	
火力	①自社	石炭	橋湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70.0
			西条	1号機	15.6	0.0	0.0	0.0
				2号機	25.0	25.0	25.0	25.0
		LNG	坂出	1号機	29.6	29.0	29.0	29.0
				4号機	35.0	35.4	35.4	35.4
		石油	坂出	2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
				3号機	45.0	46.0	46.0	46.0
			阿南	1号機	12.5	0.0	0.0	0.0
				2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
				3号機	45.0	46.0	46.0	46.0
				4号機	45.0	46.0	46.0	46.0
		小計		380	354	354	354	354
	②他社	卸電気	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	9.4	9.4
				電発松浦1号、2号	200.0(注1)	37.7	37.7	37.7
				電発橋満1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4	28.4
		IPP・共同火力	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	12.6	12.6	12.6
			土佐発電	土佐発電所	15.0(注1)	15.0	15.0	15.0
			住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5	6.5	6.5
		自家発			12.0	12.0	12.0	12.0
			小計	116	122	122	122	122
		合計		496	476	476	476	476
水力	①自社	一般(自流水)	広野	1号機	3.6			
			天神	1号機	1.2			
			大渡	1号機	3.3			
			仁淀川第三	1号機	1.0			
			津賀	1～3号機	1.9	8.5	8.5	8.5
			佐賀	1～2号機	1.6			
			柳谷	1号機	2.3			
			面河第三	1号機	2.2			
			その他(1万kW未満計)		13.4			
			松尾川第一、第二		4.2	4.1	4.1	4.1
		一般(貯水池式)	平山	1号機	4.2	4.1	4.1	4.1
			分水第一～第四		5.3	0.0	0.0	0.0
			その他(1万kW未満計)		1.4	0.9	0.9	0.9
			小計	46	18	18	18	18
	②他社	卸電気	電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	2.1	2.1	2.1
				二又	7.2(注1)	4.8	4.8	4.8
				長山	3.7(注1)	1.8	1.8	1.8
				早明浦	4.2	4.2	4.2	4.2
		公営	徳島県	日野谷	6.2	5.6	5.6	5.6
				川口	1.2	0.3	0.3	0.3
				勝浦	1.1	1.0	1.0	1.0
				永瀬	2.3	1.2	1.2	1.2
		愛媛県	杉田		1.2	0.4	0.4	0.4
			道前道後第一～第三発電所	2.5	1.3	1.3	1.3	1.3
			肱川	1.0	0.7	0.7	0.7	0.7
			銅山川第一～第三発電所	2.9	2.4	2.4	2.4	2.4
		その他(1万kW未満計)		1.0	0.5	0.5	0.5	0.5
		小計		33	26	26	26	26
		合計		78	44	44	44	44
揚水	①自社	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1
			穴内川	1号機	1.3	1.0	1.0	1.0
			藤平	1号機	4.7	0.0	0.0	0.0
			本川	1号機	61.5	29.6	29.6	29.6
		小計		69	32	32	32	32
	合計		69	32	32	32	32	32
地熱等	①自社	太陽光		0.2	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計		0	0	0	0	0
		合計		0	0	0	0	0
	②他社	太陽光		6.6	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計		7				

原子力発電所を再起動しない場合の四国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度酷暑並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度酷暑並み)
原子力	①自社	伊方	1号機	56.6	0.0	0.0	0.0
			2号機	56.6	0.0	0.0	0.0
			3号機	89.0	0.0	0.0	0.0
			小計	202	0	0	0
		合計	202	0	0	0	0
火力	①自社	石炭	橋湾	1号機	70.0	70.0	70.0
			西条	1号機	15.6	0.0	0.0
				2号機	25.0	25.0	25.0
		LNG	坂出	1号機	29.6	29.0	29.0
				4号機	35.0	35.4	35.4
		石油	坂出	2号機	35.0	35.0	35.0
				3号機	45.0	46.0	46.0
			阿南	1号機	12.5	0.0	0.0
				2号機	22.0	22.0	22.0
				3号機	45.0	46.0	46.0
				4号機	45.0	46.0	46.0
		小計		380	354	354	354
	②他社	卸電気	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	9.4
				電発松浦1号、2号	200.0(注1)	37.7	37.7
				電発橋湾1号、2号	210.0(注1)	28.4	28.4
		IPP・共同火力	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0
			土佐発電	土佐発電所	15.0(注1)	15.0	15.0
			住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5	6.5
		自家発			13.0	13.0	13.0
		小計		116	124	124	124
		合計		496	478	478	478
水力	①自社	一般(自流水)	広野	1号機	3.6		
			天神	1号機	1.2		
			大渡	1号機	3.3		
			仁淀川第三	1号機	1.0		
			津賀	1～3号機	1.9		
			佐賀	1～2号機	1.6		
			柳谷	1号機	2.4		
			面河第三	1号機	2.2		
			その他(1万kW未満計)	13.4			
			松尾川第一、第二	-	4.2	4.1	4.1
		一般(貯水池式)	平山	1号機	4.2	4.1	4.1
			分水第一～第四	-	5.3	0.0	0.0
			その他(1万kW未満計)	1.4	0.9	0.9	0.9
		小計		46	20	20	20
	②他社	卸電気	電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	1.9	1.9
				二又	7.2(注1)	4.8	4.8
				長山	3.7(注1)	2.0	2.0
				早明浦	4.2	3.3	3.3
				日野谷	6.2	5.5	5.5
		公営	徳島県	川口	1.2	0.1	0.1
				勝浦	1.1	1.0	1.0
			高知県	永瀬	2.3	0.6	0.6
				杉田	1.2	0.4	0.4
				道前道後第一～第三発電所	2.5	1.3	1.3
			愛媛県	砥川	1.0	0.7	0.7
				綱山川第一～第三発電所	2.9	2.3	2.3
			その他(1万kW未満計)	1.0	0.5	0.5	0.5
		小計		33	24	24	24
		合計		78	44	44	44
揚水	①自社	大森川	1号機	1.2	1.0	1.0	1.0
		穴内川	1号機	1.3	1.0	1.0	1.0
		薩平	1号機	4.7	0.0	0.0	0.0
		本川	1号機				
		2号機	61.5	31.5	31.5	31.5	31.5
地熱等	①自社	太陽光	その他(1万kW未満計)	0.2	0.0	0.0	0.0
		小計		0	0	0	0
		合計		0	0	0	0
	②他社	太陽光	その他(1万kW未満計)	6.6	0.0	0.0	0.0
		小計		7	0	0	0
融通等		融通、その他		-13.7	-13.7	-13.7	-13.7
		小計		-14	-14	-14	-14
合計				852	542	542	542

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。
(注2) 「融通その他」は他電力等への融通等を含むため、マイナスとなっている。

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	2012 年度 H1	175	175
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	125	125
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	46	46
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	47	47
予備率%	2012 年度 H1	12.3	12.3
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	8.5	8.5
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	3.0	3.0
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	3.0	3.0
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	1423	1423
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	1470	1470
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	1524	1524
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	1536	1536
供給力	2012 年度 H1	1598	1598
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	1595	1595
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	1570	1570
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	1583	1583
原子力		0	0
火力		1262	1263
水力		76	76
揚水	2012 年度 H1	169	168
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	166	165
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	149	148
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	154	153
地熱・太陽光		17	17
融通	2012 年度 H1	71	70
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	71	70
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	63	62
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	71	70
新電力への供給等		3	3

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		1,499
2010 年度冬季最大電力需要 H3		1,528
差分		▲29
	気温影響	+53
	節電影響	▲87
	経済影響	+5
	離脱影響	0

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		1,411
2010 年度冬季最大電力需要 H3		1,528
差分		▲117
	気温影響	▲35
	節電影響	▲75
	経済影響	▲9
	離脱影響	+2

③ 2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)			
2013 年度冬季 最大需要想定 H3		2012 年度冬季並み節電	1,438
		定着節電	1,450
2010 年度冬季最大電力需要 H3			1,528
差分		2012 年度冬季並み節電	▲90
		定着節電	▲78
	気温影響		▲12
	節電影響	2012 年度冬季並み節電	▲75
		定着節電	▲63
経済影響			+5
離脱影響			▲8

④ 冬季の気温感応度（最高気温）（万 kW/℃）

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
▲23	▲21	▲23

⑤ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高気温の平均値	6.5℃
2011 年度厳寒の最高気温	3.6℃

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九州電力管内の電力需給見通し

(別添)

平成25年9月27日現在

①今冬1月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度並み)
原子力	①自社	玄海	1号	55.9	0.0	0.0	0.0
			2号	55.9	0.0	0.0	0.0
			3号	118.0	0.0	0.0	0.0
			4号	118.0	0.0	0.0	0.0
		川内	1号	89.0	0.0	0.0	0.0
			2号	89.0	0.0	0.0	0.0
		小計		526	0	0	0
		②他社		0.0	0.0	0.0	0.0
		小計		0.0	0.0	0.0	0.0
		合計		526	0	0	0
火力	①自社	石炭	松浦	1号	70.0	70.0	70.0
			苅北	1号	70.0	70.0	70.0
			2号	70.0	70.0	70.0	70.0
			苅田	新1号	36.0	36.0	36.0
		LNG	新小倉	3号	60.0	60.0	60.0
			4号	60.0	60.0	60.0	60.0
			5号	60.0	60.0	60.0	60.0
			新大分	1号系列	69.0	68.4	68.4
			2号系列	87.0	87.0	87.0	87.0
			3号系列	73.2	73.2	73.2	73.2
		石油	唐津	2号	37.5	0.0	0.0
			3号	50.0	0.0	0.0	0.0
			相浦	1号	37.5	37.5	37.5
			2号	50.0	50.0	50.0	50.0
		新大分	1号	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号	50.0	50.0	50.0	50.0
			川内	1号	50.0	50.0	50.0
			2号	50.0	50.0	50.0	50.0
		苅田	新2号	37.5	37.5	37.5	37.5
		ガスタービン	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		—	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		—	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		—	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		内燃力	鹿児島一括	39.5	17.1	17.1	17.1
		火力増出力	—	0.0	13.8	13.8	13.8
		緊急設置電源	—	0.4	0.4	0.4	0.4
		その他	—	0.0	8.1	8.1	8.1
		小計		1,108	1,019	1,019	1,019
		②他社					
		卸電気	電源開発	松浦1号(100)、2号(100)	80.0	75.6	75.6
				松島1号(50)、2号(50)	40.0	37.4	37.4
				松浦1号(105)、2号(105)	10.0	9.4	9.4
				橋本3号(25)、4号(37.5)	39.1	37.6	37.6
		IPP	戸畑共同火力	大分1号(25.5)、2号(25.5)	20.2	19.0	19.0
			新日本製鐵	戸畑3号(13.7)	13.7	13.7	13.7
				大分9号(30)	30.0	30.0	30.0
			JX日鉱日石	大分第2(13.7)	13.7	12.4	12.4
		自家発電	—	—	7.9	7.9	7.9
		小計		247	243	243	243
		合計		1,355	1,262	1,262	1,262
水力	①自社	一般(自流水)	大淀川第二	—	7.1		
			樽 又	—	6.4		
			樽 原	—	6.3		
			大淀川第一	—	5.8		
			岩屋戸	—	5.1		
			岩屋原	—	5.1		
			松 原	—	5.0		
			龍 塚	—	4.2		
			黒川第一	—	4.1		
			山須原	—	3.0		
			女子畑	—	2.7</		

原子力発電所を再起動しない場合の九州電力管内の電力需給見通し

(別添)

①今冬2月

平成25年9月27日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2011年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
原子力	①自社	玄海	1号	55.9	0.0	0.0	0.0
			2号	55.9	0.0	0.0	0.0
			3号	118.0	0.0	0.0	0.0
			4号	118.0	0.0	0.0	0.0
		川内	1号	89.0	0.0	0.0	0.0
			2号	89.0	0.0	0.0	0.0
		小計		526	0	0	0
		②他社					
		—	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計		0	0	0	0
		合計		526	0	0	0
火力	①自社	石炭	松浦	1号	70.0	70.0	70.0
			2号	70.0	70.0	70.0	70.0
			3号	70.0	70.0	70.0	70.0
		LNG	新小倉	新1号	36.0	36.0	36.0
			2号	60.0	60.0	60.0	60.0
			3号	60.0	60.0	60.0	60.0
		新大分	1号系列	69.0	68.4	68.4	68.4
			2号系列	87.0	87.0	87.0	87.0
			3号系列	73.5	73.2	73.2	73.2
		石油	唐津	2号	37.5	0.0	0.0
			3号	50.0	0.0	0.0	0.0
			相浦	1号	37.5	37.5	37.5
		豊前	2号	50.0	50.0	50.0	50.0
			1号	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号	50.0	50.0	50.0	50.0
		川内	1号	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号	50.0	50.0	50.0	50.0
			新2号	37.5	37.5	37.5	37.5
		ガスタービン	—	0.0	0.0	0.0	0.0
			—	0.0	0.0	0.0	0.0
			—	0.0	0.0	0.0	0.0
		内燃力	鹿島一括	39.5	16.5	16.5	16.5
			火力増出力	0.0	13.8	13.8	13.8
			緊急設置電源	0.4	0.4	0.4	0.4
		その他		0.0	8.1	8.1	8.1
		小計		1,108	1,018	1,018	1,018
		②他社					
		卸電気	電源開発	松浦1号(100)、2号(100)	80.0	75.6	75.6
			松島1号(50)、2号(50)	40.0	37.4	37.4	37.4
			横濱1号(105)、2号(105)	10.0	9.4	9.4	9.4
		IPP共同火力	戸畑共同火力	戸畑3号(25)、4号(37.5)	39.1	37.6	37.6
			大分共同火力	大分1号(25.5)、2号(25.5)	20.2	19.0	19.0
			新日本製鐵	戸畑3号(13.7)	13.7	13.7	13.7
		自家発	大分第9号(30)	30.0	30.0	30.0	30.0
			JX日鉱日石	大分第2(13.7)	13.7	13.7	13.7
		小計		247	8.3	8.3	8.3
		合計		1,355	245	245	245
		合計		1,355	1,263	1,263	1,263
水力	①自社	一般(自流水)	大淀川第二	—	7.1		
			柳 又	—	6.4		
			塚 原	—	6.3		
			大淀川第一	—	5.6		
			岩屋戸	—	5.1		
			松 原	—	5.1		
			藤 塚	—	5.0		
			黒川第一	—	4.2		
			山須原	—	4.1		
			女子畑	—	3.0		
			西 郷	—			