

総合資源エネルギー調査会 基本政策分科会

電力需給検証小委員会 第10回会合

資料8

各電力会社提出資料 (報告徴収資料)

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万KW)		7月	8月
供給力-需要	2010年度H1	19	2
	2015年度H1(定着節電、平温)	63	57
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	47	41
予備率%	2010年度H1	4.1	0.4
	2015年度H1(定着節電、平温)	14.5	12.5
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	10.4	8.7
最大電力需要H1	2010年度H1	470	506
	2015年度H1(定着節電、平温)	437	456
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	453	472
供給力	2010年度H1	489	508
	2015年度H1(定着節電、平温)	500	513
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	500	513
原子力		0	0
火力		362	384
水力		67	56
揚水	2010年度H1	64	70
	2015年度H1(定着節電、平温)	75	75
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	75	75
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		▲4	▲4

※ 2013年度が猛暑の場合はその旨を記載。

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	454
2010年度夏季最大電力需要H3	503
差分	▲49
気温影響	▲9
節電影響	▲43
経済影響	6
離脱影響	▲3

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	454
2010年度夏季最大電力需要H3	503
差分	▲49
気温影響	▲16
節電影響	▲36
経済影響	7
離脱影響	▲4

② 夏季の気温感応度(最高気温)(万KW/°C)

2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
6	6	6	6

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	30.9
2010年度猛暑の最高気温	32.1

※2013年度が猛暑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)

電源	種別等 ①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定額需 求、注1)	2015年度HH(定額需 求、注2)	2016年度需給差が注
揚水	①自社	新庄 高見 京極	1号機	100	100	100	100
			2号機	100	100	100	100
			1号機	100	100	100	100
			2号機	200	240	35.0	35.0
			2号機	80	64	75	75
	小計		0	0	0	0	
	①自社	合計	80	64	75	75	
地熱等	①自社	本間光 地熱 森	本間光				
			地熱	23	0	0	0
			森	23	0	0	0
			②他社				
			小計				
融通等	②他社	融通、その他	融通				
			その他	23	1	1	1
			①自社				
			合計	23	1	1	1
			小計				
	合計		874	489	500	500	

※2013年度が稼働の場合はその旨を記載。
 (注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、新電力の一部を購入している。

電源	種別等 ①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定額需 求、注1)	2015年度HH(定額需 求、注2)	2016年度需給差が注			
火力	①自社	油	1号機	57.8	0.0	0.0	0.0			
			2号機	57.8	0.0	0.0	0.0			
			3号機	91.2	0.0	0.0	0.0			
			小計	207	0	0	0			
			②他社							
			小計							
			合計	207	0	0	0			
			火力	①自社	森井江 砂川 高東厚真	1号機	17.5	0.0	0.0	0.0
						2号機	17.5	17.5	17.5	17.5
						3号機	12.5	12.5	12.5	12.5
						4号機	12.5	12.5	12.5	12.5
						1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
						2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
						4号機	70.0	70.0	70.0	70.0
						②他社				
小計										
合計	250	250				250	250			
火力	①自社	苫小牧 伊達 知内 番別				1号機	35.0	56.1	56.1	56.1
						2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
						1号機	35.0	0.0	0.0	0.0
						2号機	7.4	7.0	7.0	7.0
						②他社				
			小計	14.9	1.7	1.7	1.7			
			合計	421	354	354	354			
			火力	②他社	新日本製鐵 室蘭製鉄所中央 日本製鐵 朝陽工場(注1) 北海道ハルニテアリング その他(10万kW未満社) その他(10万kW未満社)	新日本製鐵 室蘭製鉄所中央	10.0	10.0	10.0	10.0
						日本製鐵 朝陽工場(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
						北海道ハルニテアリング	24.3	0.0	0.0	0.0
						その他(10万kW未満社)	1.7	1.7	1.7	1.7
						小計	44	30	30	30
						合計	465	384	384	384

電源	種別等 (①自営)	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常計画、 単、並進)	2016年度HH(定常計画、 単、並進)
水力	一般 (自流式)	瀬戸川	2.5			
		大津	2.0			
		廣瀬峡	2.5			
		真前別	1.8			
		上川	1.2			
		安良間	1.2			
		江利別	1.4			
		江利別 新築	5.0			
		野付花婿	3.0			
		角別	1.0			
		比羅夫	1.2			
		野平峡	5.2			
		富山	1.0			
		富山	1.0			
		秋田第一	1.2			
		秋田第一 新築	1.4			
		秋田第一 新築	4.1			
		上基松	3.0			
		十勝	4.0			
		奥沙流	1.5			
		石炭府	2.5			
		岩手川	0			
		風車川	1.0			
風車川 新築	4.4					
下新沢	2.0					
岩清水	1.5					
春別	2.7					
黒の沢	2.0					
中谷	4.0					
七飯	6.3					
七飯 その他(①万kW未満計)	5.1					
一般 (貯水池式)						
			5.1	5.1	5.1	
			1.7	1.7	1.7	
			3.8	3.8	3.8	
			93	93	93	
		小計				
卸電気	愛知社	藤田	1.0			
		藤田第一	2.7			
		藤田第二	2.8			
		足寄	4.0			
		本別	2.5			
		熊牛	1.5			
		桂沢	1.5			
		シラネ口	1.5			
		下川	4.9			
		岩内	1.3			
		岩内	1.1			
北北海道企業局						
			18.2	18.2	18.2	
公営	ほくでんエナジー	水ノ子ノ子	1.1			
		虹田	2.0			
		小計				
			7.0	7.0	7.0	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	
			1.8	1.8	1.8	
			3.8	3.8	3.8	
			1.8	1.8	1.8	
			5.8	5.8	5.8	

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万KW)		7月	8月
供給力-需要	2010年度H1 (定着節電、平温)	28	40
	2015年度H1 (定着節電、平温)	151	165
	2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	64	79
予備率%	2010年度H1	1.9	2.7
	2015年度H1 (定着節電、平温)	11.3	12.1
	2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	4.5	5.5
最大電力需要H1	2010年度H1	1,463	1,484
	2015年度H1 (定着節電、平温)	1,340	1,359
	2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	1,427	1,445
供給力	2010年度H1	1,491	1,524
	2015年度H1 (定着節電、平温)	1,491	1,524
	2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	1,491	1,524
原子力		0	0
火力		1,319	1,377
水力		169	152
揚水	2010年度H1	71	60
	2015年度H1 (定着節電、平温)	71	60
	2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	71	60
地熱・太陽光・風力		37	40
融通		0	0
新電力への供給等		▲105	▲105

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	1,354
2010年度夏季最大電力需要H3	1,466
差分	▲112
気温影響	▲57
節電影響	▲76
経済影響	+25
離脱影響	▲4

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	1,344
2010年度夏季最大電力需要H3	1,466
差分	▲122
気温影響	▲85
節電影響	▲65
経済影響	+38
離脱影響	▲10

② 夏季の気温感応度 (最高気温) (万KW/°C)

2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
36	36	36	36

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	32.5℃
2010年度猛暑の最高気温	34.8℃

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等	①自注	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常需 求、注連)	2015年度HH(定常需 求、注連) 2010年度需量比
原子力	①自注		女川	1号機	524	0.0	0.0
				2号機	823	0.0	0.0
				3号機	823	0.0	0.0
				1号機	1100	0.0	0.0
				2号機	327	0.0	0.0
	②他社		日本原子力発電	東海第二(100)(注)	220	0.0	0.0
				小計	0	0.0	0.0
				合計	345	0.0	0.0
				飯代	60.0	60.0	60.0
				石炭	60.0	60.0	60.0
LNG	①自注		東新橋	1号機	1700	104.0	104.0
				2号機	1700	104.0	104.0
				3号機	350	30.0	30.0
				4号機	350	30.0	30.0
				5号機	350	30.0	30.0
				6号機	350	30.0	30.0
				7号機	350	30.0	30.0
				8号機	350	30.0	30.0
				9号機	350	30.0	30.0
				10号機	350	30.0	30.0
石油	①自注		新溝	1号機	103	9.8	9.8
				2号機	103	9.8	9.8
				3号機	250	0.0	0.0
				4号機	350	35.0	35.0
				5号機	350	35.0	35.0
				6号機	350	35.0	35.0
				7号機	350	35.0	35.0
				8号機	350	35.0	35.0
				9号機	350	35.0	35.0
				10号機	350	35.0	35.0
ガスタービン	①自注		新山	1号機	333	29.3	29.3
				2号機	333	29.3	29.3
				3号機	82	7.3	7.3
				4号機	82	7.3	7.3
				5号機	82	7.3	7.3
				6号機	82	7.3	7.3
				7号機	82	7.3	7.3
				8号機	82	7.3	7.3
				9号機	82	7.3	7.3
				10号機	82	7.3	7.3
その他	②他社		小計	1189	104.3	104.3	
				東海第二	182	18.2	18.2
				東海第三	182	18.2	18.2
				東海第四	182	18.2	18.2
				東海第五	182	18.2	18.2
				東海第六	182	18.2	18.2
				東海第七	182	18.2	18.2
				東海第八	182	18.2	18.2
				東海第九	182	18.2	18.2
				東海第十	182	18.2	18.2
火力	①自注		岩手県	1号機	640	64.0	64.0
				2号機	640	64.0	64.0
				3号機	640	64.0	64.0
				4号機	640	64.0	64.0
				5号機	640	64.0	64.0
				6号機	640	64.0	64.0
				7号機	640	64.0	64.0
				8号機	640	64.0	64.0
				9号機	640	64.0	64.0
				10号機	640	64.0	64.0
共同火力	①自注		共同火力	1号機	660	55.7	55.7
				2号機	660	55.7	55.7
				3号機	660	55.7	55.7
				4号機	660	55.7	55.7
				5号機	660	55.7	55.7
				6号機	660	55.7	55.7
				7号機	660	55.7	55.7
				8号機	660	55.7	55.7
				9号機	660	55.7	55.7
				10号機	660	55.7	55.7
自家発電	①自注		自家発電	1号機	134	13.4	13.4
				2号機	134	13.4	13.4
				3号機	134	13.4	13.4
				4号機	134	13.4	13.4
				5号機	134	13.4	13.4
				6号機	134	13.4	13.4
				7号機	134	13.4	13.4
				8号機	134	13.4	13.4
				9号機	134	13.4	13.4
				10号機	134	13.4	13.4
その他	②他社		小計	1.3	1.3	1.3	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
				135	13.5	13.5	
1450	1318	1318					
合計	1450	1318	1318				

電源	種別等	①自注	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常需 求、注連)	2015年度HH(定常需 求、注連) 2010年度需量比
水力	①自注		遼東石川	1号機	1.7	0.0	0.0
				2号機	1.1	0.0	0.0
				3号機	1.1	0.0	0.0
				4号機	1.1	0.0	0.0
				5号機	1.3	0.0	0.0
				6号機	2.0	0.0	0.0
				7号機	4.4	0.0	0.0
				8号機	4.4	0.0	0.0
				9号機	1.1	0.0	0.0
				10号機	1.5	0.0	0.0
水力	②他社		小計	39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
				39.5	0.0	0.0	
電力	①自注		電力	1号機	2.7	2.2	2.2
				2号機	1.4	0.9	0.9
				3号機	2.0	0.9	0.9
				4号機	1.7	0.9	0.9
				5号機	1.7	1.7	1.7
				6号機	1.4	1.4	1.4
				7号機	4.6	4.5	4.5
				8号機	10.0	10.0	10.0
				9号機	1.6	1.6	1.6
				10号機	2.3	0.0	0.0
電力	②他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	③他社		電力	1.98	10.3	10.3	
				2.7	2.2	2.2	
				1.4	0.9	0.9	
				2.0	0.9	0.9	
				1.7	0.9	0.9	
				1.7	1.7	1.7	
				1.4	1.4	1.4	
				4.6	4.5	4.5	
				10.0	10.0	10.0	
				1.6	1.6	1.6	
2.3	0.0	0.0					
電力	④他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	⑤他社		電力	1.98	10.3	10.3	
				2.7	2.2	2.2	
				1.4	0.9	0.9	
				2.0	0.9	0.9	
				1.7	0.9	0.9	
				1.7	1.7	1.7	
				1.4	1.4	1.4	
				4.6	4.5	4.5	
				10.0	10.0	10.0	
				1.6	1.6	1.6	
2.3	0.0	0.0					
電力	⑥他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	⑦他社		電力	1.98	10.3	10.3	
				2.7	2.2	2.2	
				1.4	0.9	0.9	
				2.0	0.9	0.9	
				1.7	0.9	0.9	
				1.7	1.7	1.7	
				1.4	1.4	1.4	
				4.6	4.5	4.5	
				10.0	10.0	10.0	
				1.6	1.6	1.6	
2.3	0.0	0.0					
電力	⑧他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	⑨他社		電力	1.98	10.3	10.3	
				2.7	2.2	2.2	
				1.4	0.9	0.9	
				2.0	0.9	0.9	
				1.7	0.9	0.9	
				1.7	1.7	1.7	
				1.4	1.4	1.4	
				4.6	4.5	4.5	
				10.0	10.0	10.0	
				1.6	1.6	1.6	
2.3	0.0	0.0					
電力	⑩他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	⑪他社		電力	1.98	10.3	10.3	
				2.7	2.2	2.2	
				1.4	0.9	0.9	
				2.0	0.9	0.9	
				1.7	0.9	0.9	
				1.7	1.7	1.7	
				1.4	1.4	1.4	
				4.6	4.5	4.5	
				10.0	10.0	10.0	
				1.6	1.6	1.6	
2.3	0.0	0.0					
電力	⑫他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	⑬他社		電力	1.98	10.3	10.3	
				2.7	2.2	2.2	
				1.4	0.9	0.9	
				2.0	0.9	0.9	
				1.7	0.9	0.9	
				1.7	1.7	1.7	
				1.4	1.4	1.4	
				4.6	4.5	4.5	
				10.0	10.0	10.0	
				1.6	1.6	1.6	
2.3	0.0	0.0					
電力	⑭他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	⑮他社		電力	1.98	10.3	10.3	
				2.7	2.2	2.2	
				1.4	0.9	0.9	
				2.0	0.9	0.9	
				1.7	0.9	0.9	
				1.7	1.7	1.7	
				1.4	1.4	1.4	
				4.6	4.5	4.5	
				10.0	10.0	10.0	
				1.6	1.6	1.6	
2.3	0.0	0.0					
電力	⑯他社		電力	1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
				1.8	0.2	0.2	
電力	⑰他社						

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	▲412	▲309
2010年度H1 (定着節電、平温)	617	720
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	457	560
予備率%	▲6.9%	▲5.2%
2015年度H1 (定着節電、平温)	12.5%	14.6%
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	9.0%	11.0%
最大電力需要H1	5,999	5,999
2015年度H1 (定着節電、平温)	4,920	4,920
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	5,090	5,090
供給力	5,587	5,690
2015年度H1 (定着節電、平温)	5,537	5,640
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	5,547	5,650
原子力	0	0
火力	4,233	4,314
水力	289	271
揚水	920	960
2015年度H1 (定着節電、平温)	870	910
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	880	920
地熱・太陽光・風力	123.1	123.0
融通	0	0
新電力への供給等	22	21

※ 四捨五入の関係で、合計が合わない場合がある

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(発電端)	(単位：万KW)
2014年度夏季最大電力需要H3	4,949
2010年度夏季最大電力需要H3	5,886
差分	▲937
気温影響	▲62
節電影響	▲805
経済影響	82
離脱影響	▲152

2015年度節電影響等

(発電端)	(単位：万KW)
2015年度夏季最大需要想定H3	4,863
2010年度夏季最大電力需要H3	5,886
差分	▲1023
気温影響	▲164
節電影響	▲730
経済影響	113
離脱影響	▲242

② 夏季の気温感応度 (最高気温) (万KW/°C)

2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
157	149	142	142
			(2014年度と同程度)

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	34.8
2010年度猛暑の最高気温	35.7

※2013年度が猛暑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)

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万KW)		7月	8月
供給力-需要	2010年度H1	106	35
	2015年度H1(定着節電、平温)	293	223
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	198	128
予備率%	2010年度H1	3.9	1.3
	2015年度H1(定着節電、平温)	11.7	8.9
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	7.6	4.9
最大電力需要H1	2010年度H1	2,709	2,709
	2015年度H1(定着節電、平温)	2,502	2,502
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	2,597	2,597
供給力	2010年度H1	2,815	2,745
	2015年度H1(定着節電、平温)	2,795	2,725
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	2,795	2,725
原子力		0	0
火力		2,248	2,190
水力		152	137
揚水	2010年度H1	381	380
	2015年度H1(定着節電、平温)	361	360
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	361	360
地熱・太陽光・風力		103	105
融通		▲40	▲40
新電力への供給等		▲28	▲28

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(発電端)		(単位：万KW)
2014年度夏最大電力需要H3		2,384
2010年度夏最大電力需要H3		2,698
差分		▲314
気温影響		▲126
節電影響		▲155
経済影響		▲11
離脱影響		▲22

2015年度節電影響等

(発電端)		(単位：万KW)
2015年度夏最大需要想定H3		2,475
2010年度夏最大電力需要H3		2,698
差分		▲223
気温影響		▲63
節電影響		▲132
経済影響		▲1
離脱影響		▲27

② 夏の累積不快指数(気温)感応度

		(万kW/ポイント, 万kW/°C)	
2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
69 (82)	72 (81)	70 (80)	70 (81)

※ () 内は気温感応度(万kW/°C)

③ 気温関連データ

		(単位：ポイント, °C)
		気温°C
過去10年間の累積不快指数の平均値		83.8 (36.0)
2013年度猛暑の累積不快指数		85.2 (37.2)

※ () 内は最高気温のデータ

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

電源	種別等	自社	発電所	出力(万kW)		2015年度中、発電量 電量(百万kWh)	2015年度中、発電量 電量(百万kWh)	2015年度中、発電量 電量(百万kWh)
				2010年度H1	2015年度H1			
火力	石炭	自社	徳山 早岡 備前第二 備前 備前第三 備前第四 備前第五 備前第六 備前第七 備前第八 備前第九 備前第十 備前第十一 備前第十二 備前第十三 備前第十四 備前第十五 備前第十六 備前第十七 備前第十八 備前第十九 備前第二十	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3
				10.1	10.1	10.1	10.1	10.1
				8.7	8.7	8.7	8.7	8.7
				7.0	7.0	7.0	7.0	7.0
				6.8	6.8	6.8	6.8	6.8
				6.2	6.2	6.2	6.2	6.2
				6.1	6.1	6.1	6.1	6.1
				5.6	5.6	5.6	5.6	5.6
				5.3	5.3	5.3	5.3	5.3
				4.9	4.9	4.9	4.9	4.9
				3.8	3.8	3.8	3.8	3.8
				3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
				3.2	3.2	3.2	3.2	3.2
				3.0	3.0	3.0	3.0	3.0
				2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
				2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
				2.6	2.6	2.6	2.6	2.6
				2.4	2.4	2.4	2.4	2.4
				2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
				2.1	2.1	2.1	2.1	2.1
火力	LNG	自社	一般 (自由式)	79.5	79.5	79.5	79.5	79.5
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				79.5	79.5	79.5	79.5	
				火力	石油	自社	川越 新古原 上越 厚狭 尾鷹 武蔵	110.0
113.7	113.7	113.7	113.7					
136.7	136.7	136.7	136.7					
39.3	39.3	39.3	39.3					
40.0	40.0	40.0	40.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
70.0	70.0	70.0	70.0					
火力	水	自社	伊豆川 山手川 三ノ宮川 その他					20.0
				25.2	25.2	25.2	25.2	
				22.6	22.6	22.6	22.6	
				24.8	24.8	24.8	24.8	
				68	68	68	68	
				2576	2576	2576	2576	
				2105	2105	2105	2105	
				16.9	16.9	16.9	16.9	
				21.0	21.0	21.0	21.0	
				22.6	22.6	22.6	22.6	
				24.8	24.8	24.8	24.8	
				68	68	68	68	
				2576	2576	2576	2576	
				2105	2105	2105	2105	
				16.9	16.9	16.9	16.9	
				21.0	21.0	21.0	21.0	
				22.6	22.6	22.6	22.6	
				24.8	24.8	24.8	24.8	
				68	68	68	68	
				2576	2576	2576	2576	
水力	水力	他社	水電 徳川 死谷 伏見 伏見第二 伏見第三 伏見第四 伏見第五 伏見第六 伏見第七 伏見第八 伏見第九 伏見第十 伏見第十一 伏見第十二 伏見第十三 伏見第十四 伏見第十五 伏見第十六 伏見第十七 伏見第十八 伏見第十九 伏見第二十	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9
				0.3	0.3	0.3	0.3	
				1.1	1.1	1.1	1.1	
				1.6	1.6	1.6	1.6	
				1.6	1.6	1.6	1.6	
				4.5	4.5	4.5	4.5	
				4.5	4.5	4.5	4.5	
				3.0	3.0	3.0	3.0	
				3.0	3.0	3.0	3.0	
				1.4	1.4	1.4	1.4	
				1.4	1.4	1.4	1.4	
				2.7	2.7	2.7	2.7	
				2.7	2.7	2.7	2.7	
				2.5	2.5	2.5	2.5	
				2.0	2.0	2.0	2.0	
				4.1	4.1	4.1	4.1	
				1.5	1.5	1.5	1.5	
				0.2	0.2	0.2	0.2	
				1.4	1.4	1.4	1.4	
				0.8	0.8	0.8	0.8	
2.4	2.4	2.4	2.4					
1.4	1.4	1.4	1.4					
2.2	2.2	2.2	2.2					
3.9	3.9	3.9	3.9					
64	64	64	64					
278	278	278	278					
137	137	137	137					
10.4	10.4	10.4	10.4					
19.9	19.9	19.9	19.9					
21.4	21.4	21.4	21.4					
27.9	27.9	27.9	27.9					
26.0	26.0	26.0	26.0					
67.5	67.5	67.5	67.5					
62.7	62.7	62.7	62.7					
19.0	19.0	19.0	19.0					
26.8	26.8	26.8	26.8					
45.8	45.8	45.8	45.8					
16.3	16.3	16.3	16.3					
65.4	65.4	65.4	65.4					
93	93	93	93					
360	360	360	360					
0.0	0.0	0.0	0.0					
0.2	0.2	0.2	0.2					
0.0	0.0	0.0	0.0					
0.0	0.0	0.0	0.0					
1	1	1	1					
104.6	104.6	104.6	104.6					
0.1	0.1	0.1	0.1					
105	105	105	105					
20.0	20.0	20.0	20.0					
20.0	20.0	20.0	20.0					
0	0	0	0					
3793	3793	3793	3793					
2745	2745	2745	2745					
68	68	68	68					
2725	2725	2725	2725					

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

電源	種別等	自社	発電所	出力(万kW)		2015年度中、発電量 電量(百万kWh)	2015年度中、発電量 電量(百万kWh)	2015年度中、発電量 電量(百万kWh)				
				2010年度H1	2015年度H1							
火力	石炭	自社	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機 6号機 7号機 8号機 9号機 10号機 11号機 12号機 13号機 14号機 15号機 16号機 17号機 18号機 19号機 20号機	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0				
				113.7	113.7	113.7	113.7					
				136.7	136.7	136.7	136.7					
				39.3	39.3	39.3	39.3					
				40.0	40.0	40.0	40.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				70.0	70.0	70.0	70.0					
				火力	LNG	自社	知多第二	79.5	79.5	79.5	79.5	79.5
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
79.5	79.5	79.5	79.5									
火力	石油	自社	伊豆川 山手川 三ノ宮川 その他					20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
								25.2	25.2	25.2	25.2	
				22.6	22.6	22.6	22.6					
				24.8	24.8	24.8	24.8					
				68	68	68	68					
				2576	2576	2576	2576					
				2105	2105	2105	2105					
				16.9	16.9	16.9	16.9					
				21.0	21.0	21.0	21.0					
				22.6	22.6	22.6	22.6					
				24.8	24.8	24.8	24.8					
				68	68	68	68					
				2576	2576	2576	2576					
				2105	2105	2105	2105					
				16.9	16.9	16.9	16.9					
				21.0	21.0	21.0	21.0					
				22.6	22.6	22.6	22.6					
				24.8	24.8	24.8	24.8					
				68	68	68	68					
				2576	2576	2576	2576					
水力	水力	他社	水電 徳川 死谷 伏見 伏見第二 伏見第三 伏見第四 伏見第五 伏見第六 伏見第七 伏見第八 伏見第九 伏見第十 伏見第十一 伏見第十二 伏見第十三 伏見第十四 伏見第十五 伏見第十六 伏見第十七 伏見第十八 伏見第十九 伏見第二十	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9				
				0.3	0.3	0.3	0.3					
				1.1	1.1	1.1	1.1					
				1.6	1.6	1.6	1.6					
				1.6	1.6	1.6	1.6					
				4.5	4.5	4.5	4.5					
				4.5	4.5	4.5	4.5					
				3.0	3.0	3.0	3.0					
				3.0	3.0	3.0	3.0					
				1.4	1.4	1.4	1.4					
				1.4	1.4	1.4	1.4					
				2.7	2.7	2.7	2.7					
				2.7	2.7	2.7	2.7					
				2.5	2.5	2.5	2.5					
				2.0	2.0	2.0	2.0					
				4.1	4.1	4.1	4.1					
				1.5	1.5	1.5	1.5					
				0.2	0.2	0.2	0.2					
				1.4	1.4	1.4	1.4					
				0.8	0.8	0.8	0.8					
2.4	2.4	2.4	2.4									
1.4	1.4	1.4	1.4									
2.2	2.2	2.2	2.2									
3.9	3.9	3.9	3.9									
64	64	64	64									
278	278	278	278									
137	137	137	137									
10.4	10.4	10.4	10.4									
19.9	19.9	19.9	19.9									
21.4	21.4	21.4	21.4									
27.9	27.9	27.9	27.9									
26.0	26.0	26.0	26.0									
67.5	67.5	67.5	67.5									
62.7	62.7	62.7	62.7									
19.0	19.0	19.0	19.0									
26.8	26.8	26.8	26.8									
45.8	45.8	45.8	45.8									
16.3	16.3	16.3	16.3									
65.4	65.4	65.4	65.4									
93	93	93	93									
360	360	360	360									
0.0	0.0	0.0										

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万 KW)		7月	8月
供給力-需要	2010年度H1	52	7
	2015年度H1(定着節電、平温)	74	55
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	54	35
予備率%	2010年度H1	9.5	1.2
	2015年度H1(定着節電、平温)	14.1	10.5
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	9.9	6.4
最大電力需要H1	2010年度H1	547	573
	2015年度H1(定着節電、平温)	525	525
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	545	545
供給力	2010年度H1	599	580
	2015年度H1(定着節電、平温)	599	580
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	599	580
原子力		0	0
火力		438	438
水力		141	122
揚水	2010年度H1	11	11
	2015年度H1(定着節電、平温)	11	11
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	11	11
地熱・太陽光・風力		10	11
融通		0	0
新電力への供給等		▲2	▲2

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	513
2010年度夏季最大電力需要H3	569
差分	▲56
気温影響	▲22
節電影響	▲30
経済影響	▲4
離脱影響	0

2015年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	521
2010年度夏季最大電力需要H3	569
差分	▲48
気温影響	▲20
節電影響	▲25
経済影響	▲2
離脱影響	▲1

② 夏季の気温感応度(最高気温)(万KW/°C)

	2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
15	15	15	13	13

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	34.7
2010年度猛暑の最高気温	35.6

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表(別添)

電源	種別等	①直社	②他社	発電所		出力(万kW)	2015年度(1)夏季(需給)電量(平均)		2015年度(1)夏季(需給)電量(平均)	2015年度(1)夏季(需給)電量(平均)	
				1号機	2号機		出力(万kW)	電量(万kWh)			
原子力	原子力	①直社	北陸	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	②他社	日本原子力発電	110.0(注1)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	214.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	火力	①直社	富山新港	25.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
			石炭2号機	25.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
		石炭	七尾	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0
			1号機	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0
		石炭	富山	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
			1号機	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
その他		福井	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	
		小計	110.0(注1)	431.0	431.0	431.0	431.0	431.0	431.0	431.0	
②他社		電源開港	50.0(注1)	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	
		小計	—	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	
合計		445.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	
水力	①直社	黒部ダム	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	
		新白川川第一	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
	②他社	黒部ダム	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		小計	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	
	①直社	小川川第一	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		小川川第二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
	②他社	小川川第一	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		小計	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	
	①直社	新津谷	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	
		小計	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	
	②他社	新津谷	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	
		小計	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
	①直社	新津谷	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		小計	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	
	②他社	新津谷	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		小計	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	
	①直社	上打波	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
		小計	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
	②他社	上打波	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	
		小計	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
	①直社	黒部ダム	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		小計	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	
	②他社	黒部ダム	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
		小計	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	
	①直社	新白川川第一	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
		小計	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	
	②他社	新白川川第一	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	
	①直社	黒部ダム	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	
		小計	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	
②他社	黒部ダム	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0		
	小計	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7		
①直社	黒部ダム	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
	小計	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5		
②他社	黒部ダム	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2		
	小計	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
①直社	黒部ダム	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4		
	小計	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
②他社	黒部ダム	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3		
	小計	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
①直社	黒部ダム	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4		
	小計	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0		
②他社	黒部ダム	141.0	141.0	141.0	141.0	141.0	141.0	141.0	141.0		
	小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
①直社	黒部ダム	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0		
	小計	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
②他社	黒部ダム	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4		
	小計	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
①直社	黒部ダム	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2		
	小計	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
②他社	黒部ダム	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
	小計	△1.7	△1.7	△1.7	△1.7	△1.7	△1.7	△1.7	△1.7		
①直社	黒部ダム	△2.0	△2.0	△2.0	△2.0	△2.0	△2.0	△2.0	△2.0		
	小計	599.0	599.0	599.0	599.0	599.0	599.0	599.0	599.0		

(注1) 黒部ダム等の発電所は、北陸電力管内の電力需給を確保するため、マイナスタビリティによる出力抑制が行われている。
 (注2) 黒部ダム等の発電所は、黒部ダムへの発電電量を増加させるため、マイナスタビリティによる出力抑制が行われている。

電源	種別等	①直社	②他社	発電所		出力(万kW)	2015年度(1)夏季(需給)電量(平均)		2015年度(1)夏季(需給)電量(平均)	2015年度(1)夏季(需給)電量(平均)	
				1号機	2号機		出力(万kW)	電量(万kWh)			
原子力	原子力	①直社	北陸	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	②他社	日本原子力発電	110.0(注1)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	214.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	火力	①直社	富山新港	25.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
			石炭2号機	25.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
		石炭	七尾	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0
			1号機	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0
		石炭	富山	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
			1号機	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
その他		福井	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	
		小計	110.0(注1)	431.0	431.0	431.0	431.0	431.0	431.0	431.0	
②他社		電源開港	50.0(注1)	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	
		小計	—	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	
合計		445.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	438.0	
水力	①直社	黒部ダム	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	
		新白川川第一	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
	②他社	黒部ダム	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		小計	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	
	①直社	小川川第一	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		小川川第二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
	②他社	小川川第一	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		小計	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	
	①直社	新津谷	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	
		小計	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	
	②他社	新津谷	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	
		小計	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
	①直社	新津谷	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		小計	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	
	②他社	新津谷	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		小計	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	
	①直社	上打波	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
		小計	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
	②他社	上打波	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	
		小計	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
	①直社	黒部ダム	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		小計	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	23.0	
	②他社	黒部ダム	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
		小計	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	
	①直社	新白川川第一	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
		小計	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	
	②他社	新白川川第一	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	
	①直社	黒部ダム	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	
		小計	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	101.0	
②他社	黒部ダム	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0		
	小計	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7		
①直社	黒部ダム	1.1	1.1								

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

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

※四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	2,573
2010年度夏季最大電力需要H3	3,089
差分	▲516
気温影響	▲77
節電影響	▲371
経済影響	▲32
離脱影響	▲36

2015年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	2,639
2010年度夏季最大電力需要H3	3,089
差分	▲450
気温影響	▲79
節電影響	▲310
経済影響	▲16
離脱影響	▲45

② 夏季の気温感応度(最高気温)(万KW/°C)

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

③ 気温関連データ

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

※累積5日最高気温

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表(別添)

電源	種別等 ①自社	発電所	出力(万kW)						
			2015年度計画(夏季計画) 2015年度見込み	2010年度H1	2015年度計画(夏季計画) 2015年度見込み	2015年度見込み			
原子力	①自社	濃尾	3号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			高浜	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
		大飯	4号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			小計	0.0	0.0	0.0	0.0		
		②他社	小計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			東電設置	0.0	0.0	0.0	0.0		
			小計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
LNG	①自社	舞鶴	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
		姫路第二	4号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
		姫路第一	4号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
石油	①自社	多奈川第二	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
		海部	4号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
		御坊	4号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
ガスタービン	①自社	岩田エネルギーセンター	2号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			1号機	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			東電設置	0.0	0.0	0.0	0.0		
			小計	0.0	0.0	0.0	0.0		
		内蔵力 その他	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
		併用	①自社	御電機	高炉1号 2号	2.4	2.4	2.4	2.4
					2号機	0.0	0.0	0.0	0.0
					1号機	0.0	0.0	0.0	0.0
					合計	2.4	2.4	2.4	2.4
					合計	2.4	2.4	2.4	2.4
IPP	新日本製鉄(株)			2.0(注1)	2.0	2.0	2.0		
	(株)神戸製鋼所			0.3(注1)	0.3	0.3	0.3		
	神鋼神戶製鋼所			0.3(注1)	0.3	0.3	0.3		
	神鋼神戶製鋼所			0.3(注1)	0.3	0.3	0.3		
	神鋼神戶製鋼所			0.3(注1)	0.3	0.3	0.3		
自家発電	小計			0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計			0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計			0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計			0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計			0.0	0.0	0.0	0.0		

電源	種別等 ①自社	発電所	出力(万kW)				
			2015年度計画(夏季計画) 2015年度見込み	2010年度H1	2015年度計画(夏季計画) 2015年度見込み	2015年度見込み	
揚水	①自社	喜望山	1号機	23.3	2.8	15.0	13.2
			2号機	5.3	1.0	2.0	2.2
			3号機	5.3	1.0	2.0	2.2
			2号機	30.3	14.0	27.0	23.7
			合計	44.2	18.8	46.0	41.3
		美吉野	4号機	38.0	18.6	32.0	28.1
			3号機	38.0	18.6	32.0	28.1
			2号機	38.0	18.6	32.0	28.1
			1号機	38.0	18.6	32.0	28.1
			合計	152.0	74.4	130.0	112.4
		大河内	4号機	20.1	9.8	19.0	16.7
			3号機	20.1	9.8	19.0	16.7
			2号機	20.1	9.8	19.0	16.7
			1号機	20.1	9.8	19.0	16.7
			合計	80.4	39.2	76.0	66.8
地熱等	①自社	大津光	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0
		太陽光	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0
融通、その他	①自社	大津光	1号機	1.0	0.3	0.3	0.3
			2号機	0.1	0.0	0.0	0.0
			3号機	0.1	0.0	0.0	0.0
			4号機	0.1	0.0	0.0	0.0
			合計	1.3	0.3	0.3	0.3
		風力	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0
		太陽光	1号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			4号機	0.0	0.0	0.0	0.0
			合計	0.0	0.0	0.0	0.0
合計	①自社	喜望山	合計	49.2	27.2	29.7	27.5
			合計	49.2	27.2	29.7	27.5
			合計	49.2	27.2	29.7	27.5
			合計	49.2	27.2	29.7	27.5
			合計	49.2	27.2	29.7	27.5
		美吉野	合計	152.0	74.4	130.0	112.4
			合計	152.0	74.4	130.0	112.4
			合計	152.0	74.4	130.0	112.4
			合計	152.0	74.4	130.0	112.4
			合計	152.0	74.4	130.0	112.4
		大河内	合計	80.4	39.2	76.0	66.8
			合計	80.4	39.2	76.0	66.8
			合計	80.4	39.2	76.0	66.8
			合計	80.4	39.2	76.0	66.8
			合計	80.4	39.2	76.0	66.8
大津光	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
風力	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
太陽光	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
	合計	0.0	0.0	0.0	0.0		
融通、その他	合計	1.3	0.3	0.3	0.3		
	合計	1.3	0.3	0.3	0.3		
	合計	1.3	0.3	0.3	0.3		
	合計	1.3	0.3	0.3	0.3		
	合計	1.3	0.3	0.3	0.3		

(注1)当該発電所の設備容量が、関西電力管内の電力供給見通しを、発電電力の一部を確保している。
 (注2)当該発電所の設備容量が、関西電力管内の電力供給見通しを、発電電力の一部を確保している。

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)		7月	8月
供給力-需要	2010年度H1	23	20
	2015年度H1(定着節電、平温)	129	126
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	92	89
予備率%	2010年度H1	1.9%	1.7%
	2015年度H1(定着節電、平温)	11.8%	11.6%
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	8.1%	7.9%
最大電力需要H1	2010年度H1	1,201	1,201
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,089	1,089
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	1,128	1,128
供給力	2010年度H1	1,223	1,221
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,218	1,215
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	1,220	1,217
原子力		0	0
火力		1,037	1,057
水力		54	48
揚水	2010年度H1	143	141
	2015年度H1(定着節電、平温)	137	135
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	139	137
地熱・太陽光・風力		49	50
融通		▲53	▲69
新電力への供給等		▲6	▲6

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	1,033
2010年度夏季最大電力需要H3	1,191
差分	▲158
気温影響	▲74
節電影響	▲52
経済影響	▲27
離脱影響	▲5

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	1,076
2010年度夏季最大電力需要H3	1,191
差分	▲115
気温影響	▲38
節電影響	▲44
経済影響	▲26
離脱影響	▲7

② 夏季の気温感応度(最高気温)(万KW/°C)

	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
2012年度実績	28	30	30

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	35.3
2010年度猛暑の最高気温	35.9

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中国電力管内の電力需給見通し

2019年7月

電源	種別等	発電所		出力(万kW)	2019年度中(1)発電電力量(万kWh)	2019年度中(2)発電電力量(万kWh)	
		自社	他社				
火力	原子力	自社	0.0	0.0	0.0	0.0	
		他社	0.0	0.0	0.0	0.0	
	火力	石炭	3,360	1,560	10,000	10,000	10,000
		石油	2,530	0.0	0.0	0.0	0.0
		LNG	500	0.0	0.0	0.0	0.0
		共同火力	86.4	86.4	402	402	402
		小計	6,250	1,560	10,402	10,402	10,402
		合計	6,250	1,560	10,402	10,402	10,402
		水力	389	389	389	389	389
		小計	389	389	389	389	389
		合計	6,639	1,949	10,791	10,791	10,791
		再生可能エネルギー	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
		小計	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
		合計	6,643.5	1,953.5	10,795.5	10,795.5	10,795.5

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

2019年7月

電源	種別等	発電所		出力(万kW)	2019年度中(1)発電電力量(万kWh)	2019年度中(2)発電電力量(万kWh)	
		自社	他社				
火力	原子力	自社	0.0	0.0	0.0	0.0	
		他社	0.0	0.0	0.0	0.0	
	火力	石炭	3,360	1,560	10,000	10,000	10,000
		石油	2,530	0.0	0.0	0.0	0.0
		LNG	500	0.0	0.0	0.0	0.0
		共同火力	86.4	86.4	402	402	402
		小計	6,250	1,560	10,402	10,402	10,402
		合計	6,250	1,560	10,402	10,402	10,402
		水力	389	389	389	389	389
		小計	389	389	389	389	389
		合計	6,639	1,949	10,791	10,791	10,791
		再生可能エネルギー	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
		小計	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5
		合計	6,643.5	1,953.5	10,795.5	10,795.5	10,795.5

注1)当該電源の区域別発電電力量、中国電力は、新電力の一部を輸入している。

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)		7月	8月
供給力-需要	2010年度H1	41	19
	2015年度H1(定着節電、平温)	111	89
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	89	67
予備率%	2010年度H1	6.9	3.2
	2015年度H1(定着節電、平温)	21.0	16.8
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	16.1	12.1
最大電力需要H1	2010年度H1	597	597
	2015年度H1(定着節電、平温)	527	527
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	549	549
供給力	2010年度H1	638	616
	2015年度H1(定着節電、平温)	638	616
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	638	616
原子力		0	0
火力		491	470
水力		62	59
揚水	2010年度H1	52	52
	2015年度H1(定着節電、平温)	52	52
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	52	52
地熱・太陽光・風力		45	47
融通		0	0
新電力への供給等		▲13	▲13

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	507
2010年度夏季最大電力需要H3	594
差分	▲87
気温影響	▲32
節電影響	▲42
経済影響	▲9
離脱影響	▲4

2015年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	518
2010年度夏季最大電力需要H3	594
差分	▲76
気温影響	▲21
節電影響	▲36
経済影響	▲12
離脱影響	▲7

② 夏季の気温感応度(最高気温)(万KW/°C)

2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
22	22	22	22

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	34.4
2010年度猛暑の最高気温	35.0

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四国電力管内の電力需給見通し

②2016年8月

電源	種別等	①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH (営業部電、2010年度夏季平均)	2015年度HH (営業部電、2015年度夏季平均)	2015年度HH (営業部電、2015年度夏季平均)				
火力	原子力	①自社	伊方	1号機	56.6	0.0	0.0				
				2号機	0.0	0.0	0.0				
				3号機	89.0	0.0	0.0				
				小計	0	0	0				
				合計	202	0	0				
				火力	①自社	高知	碓氷	1号機	70.0	70.0	70.0
								2号機	70.0	70.0	70.0
								3号機	25.0	25.0	25.0
								4号機	29.8	29.8	29.8
								5号機	35.5	35.5	35.5
								6号機	14.7	14.7	14.7
								7号機	45.6	45.6	45.6
								8号機	0.0	0.0	0.0
								9号機	0.0	0.0	0.0
								10号機	45.6	45.6	45.6
11号機	45.6	45.6	45.6								
12号機	45.6	45.6	45.6								
13号機	45.6	45.6	45.6								
14号機	45.6	45.6	45.6								
小計	359	345	345								
合計	561	345	345								
火力	②他社	伊電	電源開発	電源開発 2号機	100.0(注1)	9.4	9.4				
				電源開発 1号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 2号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 3号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 4号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 5号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 6号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 7号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 8号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 9号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 10号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 11号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 12号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				電源開発 13号機	200.0(注1)	37.8	37.8				
				小計	1116	125	125				
合計	498	491	491								
水力	①自社	一般(自流式)	佐野	1号機	3.6						
				2号機	1.2						
				3号機	3.3						
				4号機	3.3						
				5号機	1.0						
				6号機	1.8						
				7号機	1.6						
				8号機	2.4						
				9号機	2.4						
				10号機	2.4						
				11号機	2.4						
				12号機	2.4						
				13号機	2.4						
				14号機	2.4						
				小計	33.2						
水力	②他社	伊電	電源開発	電源開発 1号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 2号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 3号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 4号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 5号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 6号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 7号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 8号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 9号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 10号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 11号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 12号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 13号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 14号機	2.4	2.4	2.4				
				小計	33	33	33				
合計	46	33	33								
水力	①自社	一般(貯水池式)	松山川第一	1号機	4.2	4.2	4.2				
				2号機	4.4	4.4	4.4				
				3号機	4.4	4.4	4.4				
				4号機	4.4	4.4	4.4				
				5号機	5.3	5.0	5.0				
				6号機	1.3	1.3	1.3				
				7号機	1.5	1.5	1.5				
				8号機	1.3	1.3	1.3				
				9号機	1.3	1.3	1.3				
				10号機	1.3	1.3	1.3				
				11号機	1.3	1.3	1.3				
				12号機	1.3	1.3	1.3				
				13号機	1.3	1.3	1.3				
				14号機	1.3	1.3	1.3				
				小計	46	46	46				
水力	②他社	伊電	電源開発	電源開発 1号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 2号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 3号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 4号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 5号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 6号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 7号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 8号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 9号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 10号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 11号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 12号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 13号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 14号機	2.4	2.4	2.4				
				小計	33	33	33				
合計	79	62	62								
揚水	①自社	大瀬川	1号機	1.1	1.1	1.1					
				2号機	1.1	1.1	1.1				
				3号機	1.1	1.1	1.1				
				4号機	1.1	1.1	1.1				
				5号機	1.1	1.1	1.1				
				6号機	1.1	1.1	1.1				
				7号機	1.1	1.1	1.1				
				8号機	1.1	1.1	1.1				
				9号機	1.1	1.1	1.1				
				10号機	1.1	1.1	1.1				
				11号機	1.1	1.1	1.1				
				12号機	1.1	1.1	1.1				
				13号機	1.1	1.1	1.1				
				14号機	1.1	1.1	1.1				
				小計	15.2	15.2	15.2				
揚水	②他社	伊電	電源開発	電源開発 1号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 2号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 3号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 4号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 5号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 6号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 7号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 8号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 9号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 10号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 11号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 12号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 13号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 14号機	2.4	2.4	2.4				
				小計	33	33	33				
合計	79	62	62								
揚水	①自社	徳島	白野谷	1号機	5.8	5.8	5.8				
				2号機	5.8	5.8	5.8				
				3号機	5.8	5.8	5.8				
				4号機	5.8	5.8	5.8				
				5号機	5.8	5.8	5.8				
				6号機	5.8	5.8	5.8				
				7号機	5.8	5.8	5.8				
				8号機	5.8	5.8	5.8				
				9号機	5.8	5.8	5.8				
				10号機	5.8	5.8	5.8				
				11号機	5.8	5.8	5.8				
				12号機	5.8	5.8	5.8				
				13号機	5.8	5.8	5.8				
				14号機	5.8	5.8	5.8				
				小計	81.2	81.2	81.2				
揚水	②他社	伊電	電源開発	電源開発 1号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 2号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 3号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 4号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 5号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 6号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 7号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 8号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 9号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 10号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 11号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 12号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 13号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 14号機	2.4	2.4	2.4				
				小計	33	33	33				
合計	79	62	62								
揚水	①自社	徳島	白野谷	1号機	5.8	5.8	5.8				
				2号機	5.8	5.8	5.8				
				3号機	5.8	5.8	5.8				
				4号機	5.8	5.8	5.8				
				5号機	5.8	5.8	5.8				
				6号機	5.8	5.8	5.8				
				7号機	5.8	5.8	5.8				
				8号機	5.8	5.8	5.8				
				9号機	5.8	5.8	5.8				
				10号機	5.8	5.8	5.8				
				11号機	5.8	5.8	5.8				
				12号機	5.8	5.8	5.8				
				13号機	5.8	5.8	5.8				
				14号機	5.8	5.8	5.8				
				小計	81.2	81.2	81.2				
揚水	②他社	伊電	電源開発	電源開発 1号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 2号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 3号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 4号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 5号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 6号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 7号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 8号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 9号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 10号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 11号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 12号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 13号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 14号機	2.4	2.4	2.4				
				小計	33	33	33				
合計	79	62	62								
揚水	①自社	徳島	白野谷	1号機	5.8	5.8	5.8				
				2号機	5.8	5.8	5.8				
				3号機	5.8	5.8	5.8				
				4号機	5.8	5.8	5.8				
				5号機	5.8	5.8	5.8				
				6号機	5.8	5.8	5.8				
				7号機	5.8	5.8	5.8				
				8号機	5.8	5.8	5.8				
				9号機	5.8	5.8	5.8				
				10号機	5.8	5.8	5.8				
				11号機	5.8	5.8	5.8				
				12号機	5.8	5.8	5.8				
				13号機	5.8	5.8	5.8				
				14号機	5.8	5.8	5.8				
				小計	81.2	81.2	81.2				
揚水	②他社	伊電	電源開発	電源開発 1号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 2号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 3号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 4号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 5号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 6号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 7号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 8号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 9号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 10号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 11号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 12号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 13号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 14号機	2.4	2.4	2.4				
				小計	33	33	33				
合計	79	62	62								
揚水	①自社	徳島	白野谷	1号機	5.8	5.8	5.8				
				2号機	5.8	5.8	5.8				
				3号機	5.8	5.8	5.8				
				4号機	5.8	5.8	5.8				
				5号機	5.8	5.8	5.8				
				6号機	5.8	5.8	5.8				
				7号機	5.8	5.8	5.8				
				8号機	5.8	5.8	5.8				
				9号機	5.8	5.8	5.8				
				10号機	5.8	5.8	5.8				
				11号機	5.8	5.8	5.8				
				12号機	5.8	5.8	5.8				
				13号機	5.8	5.8	5.8				
				14号機	5.8	5.8	5.8				
				小計	81.2	81.2	81.2				
揚水	②他社	伊電	電源開発	電源開発 1号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 2号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 3号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 4号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 5号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 6号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 7号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 8号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 9号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 10号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 11号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 12号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 13号機	2.4	2.4	2.4				
				電源開発 14号機	2.4	2.4					

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万KW)		7月	8月
供給力 - 需要	2010年度H1	122	162
	2015年度H1(定着節電、平温)	146	151
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	50	50
予備率%	2010年度H1	7.0	9.2
	2015年度H1(定着節電、平温)	9.4	9.8
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	3.0	3.0
最大電力需要H1	2010年度H1	1,750	1,750
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,547	1,547
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	1,643	1,643
供給力	2010年度H1	1,628	1,588
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,693	1,698
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	1,693	1,693
原子力		0	0
火力		1,227	1,227
水力		113	109
揚水	2010年度H1	135	110
	2015年度H1(定着節電、平温)	200	220
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	200	215
地熱・太陽光・風力		80	82
融通		74	61
新電力への供給等		1	1

2. 需要面

2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	1,506
2010年度夏季最大電力需要H3	1,730
差分	224
気温影響	24
節電影響	172
経済影響	6
離脱影響	22

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	1,537
2010年度夏季最大電力需要H3	1,730
差分	193
気温影響	12
節電影響	151
経済影響	1
離脱影響	29

夏の気温感応度(最高気温)(万KW/)

	2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
43	50	43	50	

気温関連データ

	気温
過去10年間の最高気温の平均値	34.3
2013年度猛暑の最高気温	36.2

3. 供給面
発電所別供給力内訳表(別添)

