

報告徴収内容について

1. 原子力発電所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	2011年度 H1	482	578
	2012年度 H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	378	474
	2012年度 H1(定着節電、平温)	438	534
予備率%	2011年度 H1	9.7	11.6
	2012年度 H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	7.5	9.4
	2012年度 H1(定着節電、平温)	8.8	10.7
最大電力需要 H1	2011年度 H1	4,966	4,966
	2012年度 H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	5,050	5,050
	2012年度 H1(定着節電、平温)	4,990	4,990
供給力	2011年度 H1	5,448	5,544
	2012年度 H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	5,428	5,524
	2012年度 H1(定着節電、平温)	5,428	5,524
原子力		0	0
火力		4,397	4,468
水力		198	189
揚水	2011年度 H1	810	820
	2012年度 H1(定着節電、2011年度厳寒並み)	790	800
	2012年度 H1(定着節電、平温)	790	800
地熱・太陽光		0	0
融通		0	0
新電力への供給等		43	67

2. 需要面

2011年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2011年度冬最大電力需要 H3		4,889
2010年度冬最大電力需要 H3		5,077
差分		188
気温影響		62
節電影響		256
景気影響等		9
離脱影響		15

2012 年度節電影響等

(単位 : 万 kW)

(発電端)		
2012 年度冬最大需要想定 H3		4,915
2010 年度冬最大電力需要 H3		5,077
差分		162
気温影響		8
節電影響		256
景気影響等		88
離脱影響		2

冬の気温感応度 (発生時気温) (万 kW /)

2010 年度実績	2011 年度実績	2012 年度想定
81	91	91 (2011 年度と同程度)

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の発生時気温の平均値	4.4
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)