

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 年度が厳冬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）