

電力需給関係について

平成25年4月13日
関西電力株式会社

関西広域連合委員会(3/28開催)
提出資料より一部抜粋

今冬の電力需要状況等について

「今冬の電力需給情報」の当日予想と実績(平成24年12月)

(単位:万kW)

	月		火		水		木		金		土		日	
当日 予想	3	82%	4	83%	5	87%	6	88%	7	88%	8	80%	9	83%
	需 2,170		需 2,170		需 2,260		需 2,260		需 2,260		需 1,990		需 2,030	
	供 2,619		供 2,587		供 2,593		供 2,552		供 2,557		供 2,478		供 2,444	
実績 (確報値)	81%		85%		86%		89%		88%		83%		86%	
	2,138(17~18時)		2,218(17~18時)		2,237(17~18時)		2,281(17~18時)		2,251(17~18時)		2,070(18~19時)		2,126(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	10	94%	11	93%	12	92%	13	91%	14	93%	15	84%	16	75%
	需 2,410		需 2,380		需 2,360		需 2,330		需 2,280		需 1,950		需 1,860	
	供 2,559		供 2,547		供 2,558		供 2,540		供 2,448		供 2,317		供 2,455	
実績 (確報値)	94%		92%		91%		89%		91%		80%		74%	
	2,417(17~18時)		2,364(17~18時)		2,345(17~18時)		2,278(17~18時)		2,237(9~10時)		1,871(17~18時)		1,831(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	17	80%	18	80%	19	83%	20	85%	21	82%	22	83%	23	81%
	需 2,190		需 2,260		需 2,350		需 2,320		需 2,230		需 2,050		需 2,040	
	供 2,732		供 2,814		供 2,823		供 2,709		供 2,705		供 2,458		供 2,518	
実績 (確報値)	79%		79%		81%		83%		83%		81%		77%	
	2,170(17~18時)		2,247(17~18時)		2,314(17~18時)		2,275(17~18時)		2,270(17~18時)		2,014(10~11時)		1,956(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	24	82%	25	84%	26	86%	27	87%	28	90%	29	74%	30	75%
	需 2,210		需 2,380		需 2,340		需 2,280		需 2,240		需 1,840		需 1,810	
	供 2,669		供 2,806		供 2,711		供 2,599		供 2,488		供 2,458		供 2,395	
実績 (確報値)	82%		83%		86%		87%		91%		71%		71%	
	2,190(18~19時)		2,336(9~10時)		2,349(17~18時)		2,279(9~10時)		2,280(10~11時)		1,763(18~19時)		1,724(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	31	73%												
	需 1,750													
	供 2,378													
実績 (確報値)	76%													
	1,815(18~19時)													
トピックス														

※当日予想 ・需…当日9時半更新の予想最大電力 ※実績 ・当日の最大使用率と最大電力(1時間値・確報値) ※ …節電対象外
 ・供…当日9時半更新のピーク時供給力

「今冬の電力需給情報」の当日予想と実績(平成25年1月)

(単位:万kW)

	月		火		水		木		金		土		日	
当日 予想			1	72%	2	73%	3	75%	4	77%	5	77%	6	76%
	需 1,630		需 1,680		需 1,790		需 1,960		需 1,980		需 2,080			
	供 2,234		供 2,279		供 2,379		供 2,537		供 2,544		供 2,704			
実績 (確報値)	71%		70%		75%		80%		81%		73%			
	1,606(0~1時)		1,607(18~19時)		1,808(19~20時)		2,047(18~19時)		2,071(18~19時)		1,995(18~19時)			
トピックス														
当日 予想	7	80%	8	80%	9	80%	10	87%	11	80%	12	78%	13	76%
	需 2,280		需 2,300		需 2,290		需 2,350		需 2,290		需 2,090		需 1,990	
	供 2,839		供 2,866		供 2,858		供 2,673		供 2,851		供 2,672		供 2,618	
実績 (確報値)	78%		79%		79%		87%		80%		78%		75%	
	2,220(9~10時)		2,288(9~10時)		2,278(9~10時)		2,331(17~18時)		2,296(9~10時)		2,104(10~11時)		1,966(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	14	78%	15	79%	16	81%	17	83%	18	88%	19	81%	20	76%
	需 2,160		需 2,290		需 2,340		需 2,370		需 2,450		需 2,160		需 2,010	
	供 2,755		供 2,867		供 2,875		供 2,839		供 2,769		供 2,653		供 2,642	
実績 (確報値)	77%		82%		80%		84%		87%		82%		76%	
	2,122(18~19時)		2,359(18~19時)		2,314(9~10時)		2,385(18~19時)		2,416(17~18時)		2,179(9~10時)		2,015(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	21	81%	22	80%	23	78%	24	79%	25	83%	26	79%	27	77%
	需 2,330		需 2,250		需 2,280		需 2,240		需 2,380		需 2,260		需 2,100	
	供 2,843		供 2,811		供 2,892		供 2,834		供 2,838		供 2,857		供 2,716	
実績 (確報値)	82%		81%		77%		78%		81%		75%		77%	
	2,340(9~10時)		2,298(10~11時)		2,234(17~18時)		2,234(9~10時)		2,315(18~19時)		2,169(18~19時)		2,101(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	28	82%	29	82%	30	79%	31	82%						
	需 2,380		需 2,330		需 2,200		需 2,230							
	供 2,875		供 2,840		供 2,755		供 2,718							
実績 (確報値)	83%		82%		80%		81%							
	2,391(18~19時)		2,341(9~10時)		2,207(18~19時)		2,204(9~10時)							
トピックス														
			御坊3号機トラブル停止						御坊3号機 運転再開					

※当日予想 ・需…当日9時半更新の予想最大電力 ※実績 ・当日の最大使用率と最大電力(1時間値・確報値) ※ …節電対象外
 ・供…当日9時半更新のピーク時供給力

「今冬の電力需給情報」の当日予想と実績(平成25年2月)

(単位:万kW)

	月		火		水		木		金		土		日	
当日 予想									1	82%	2	75%	3	76%
	需 2,170		需 1,870		需 1,880		需 2,170		需 1,870		需 1,880		需 1,880	
	供 2,636		供 2,486		供 2,472		供 2,636		供 2,486		供 2,472		供 2,472	
実績 (確報値)	82%		72%		74%		82%		72%		74%		74%	
	2,176(9~10時)		1,793(9~10時)		1,837(18~19時)		2,176(9~10時)		1,793(9~10時)		1,837(18~19時)		1,837(18~19時)	
トピックス	海南4号機トラブル発見													
当日 予想	4	79%	5	79%	6	80%	7	79%	8	87%	9	80%	10	77%
	需 2,200		需 2,250		需 2,280		需 2,280		需 2,420		需 2,160		需 2,010	
	供 2,765		供 2,843		供 2,827		供 2,861		供 2,768		供 2,685		供 2,585	
実績 (確報値)	79%		78%		80%		77%		86%		79%		75%	
	2,193(10~11時)		2,233(18~19時)		2,281(10~11時)		2,225(18~19時)		2,407(18~19時)		2,143(18~19時)		1,952(18~19時)	
トピックス	海南4号機 運転再開													
当日 予想	11	78%	12	87%	13	80%	14	80%	15	82%	16	81%	17	79%
	需 2,070		需 2,350		需 2,280		需 2,260		需 2,300		需 2,150		需 2,080	
	供 2,621		供 2,698		供 2,818		供 2,812		供 2,772		供 2,637		供 2,604	
実績 (確報値)	81%		85%		80%		79%		84%		82%		80%	
	2,127(18~19時)		2,309(18~19時)		2,270(9~10時)		2,244(9~10時)		2,355(11~12時)		2,163(18~19時)		2,099(18~19時)	
トピックス														
当日 予想	18	89%	19	90%	20	82%	21	87%	22	90%	23	78%	24	80%
	需 2,370		需 2,410		需 2,310		需 2,330		需 2,340		需 2,070		需 2,080	
	供 2,647		供 2,656		供 2,813		供 2,651		供 2,575		供 2,639		供 2,591	
実績 (確報値)	91%		91%		82%		89%		90%		78%		81%	
	2,409(10~11時)		2,432(10~11時)		2,329(10~11時)		2,367(18~19時)		2,340(10~11時)		2,067(18~19時)		2,100(19~20時)	
トピックス	今冬最大電力													
当日 予想	25	84%	26	86%	27	80%	28	76%						
	需 2,320		需 2,280		需 2,210		需 2,080							
	供 2,751		供 2,632		供 2,743		供 2,731							
実績 (確報値)	84%		85%		80%		74%							
	2,334(18~19時)		2,261(9~10時)		2,219(9~10時)		2,046(9~10時)							
トピックス														

※当日予想 ・需…当日9時半更新の予想最大電力 ※実績 ・当日の最大使用率と最大電力(1時間値・確報値) ※ …節電対象外
 ・供…当日9時半更新のピーク時供給力

「今冬の電力需給情報」の当日予想と実績(平成25年3月)

(単位:万kW)

	月		火		水		木		金		土		日	
当日 予想									1	76%	2	80%	3	79%
	需 2,070		需 2,030		需 2,060		需 2,010		需 1,900		需 1,740		需 1,790	
	供 2,721		供 2,529		供 2,573		供 2,523		供 2,506		供 2,208		供 2,259	
実績 (確報値)									75%		80%		79%	
	2,046(16~17時)		2,044(18~19時)		2,061(9~10時)		1,996(9~10時)		1,856(18~19時)		1,648(18~19時)		1,849(19~20時)	
トピックス	舞鶴1号機トラブル停止													
当日 予想	4	82%	5	81%	6	80%	7	79%	8	75%	9	78%	10	79%
	需 2,180		需 2,130		需 2,060		需 2,010		需 1,900		需 1,740		需 1,790	
	供 2,638		供 2,625		供 2,573		供 2,523		供 2,506		供 2,208		供 2,259	
実績 (確報値)	82%		81%		80%		79%		74%		74%		81%	
	2,176(9~10時)		2,146(9~10時)		2,061(9~10時)		1,996(9~10時)		1,856(18~19時)		1,648(18~19時)		1,849(19~20時)	
トピックス														
当日 予想	11	82%	12	83%	13	81%	14	83%	15	83%	16	79%	17	80%
	需 2,030		需 2,070		需 1,970		需 2,100		需 2,080		需 1,820		需 1,760	
	供 2,453		供 2,491		供 2,413		供 2,521		供 2,489		供 2,279		供 2,198	
実績 (確報値)	84%		82%		80%		85%		84%		78%		77%	
	2,062(18~19時)		2,059(9~10時)		1,940(17~18時)		2,155(18~19時)		2093(9~10時)		1782(19~20時)		1,695(19~20時)	
トピックス	舞鶴1号機 運転再開													
当日 予想	18	79%	19	80%	20	79%	21	83%	22	83%	23	78%	24	77%
	需 1,900		需 1,840		需 1,750		需 2,060		需 1,960		需 1,750		需 1,770	
	供 2,401		供 2,299		供 2,211		供 2,469		供 2,358		供 2,239		供 2,297	
実績 (確報値)	79%		77%		81%		79%		82%		79%		73%	
	1,900(16~17時)		1,789(18~19時)		1,803(18~19時)		1,964(18~19時)		1,939(9~10時)		1,774(19~20時)		1,680(19~20時)	
トピックス														
当日 予想	25	78%	26	81%	27		28		29		30		31	
	需 1,940		需 1,980		需		需		需		需		需	
	供 2,466		供 2,425		供		供		供		供		供	
実績 (確報値)	79%													
	1,950(18~19時)													
トピックス														

※当日予想 ・需…当日9時半更新の予想最大電力 ※実績 ・当日の最大使用率と最大電力(1時間値・確報値) ※ …節電対象外
 ・供…当日9時半更新のピーク時供給力

今冬の最大電力の推移[対H22年度比] 【9～10時】

(万kW)

2,800

2,600

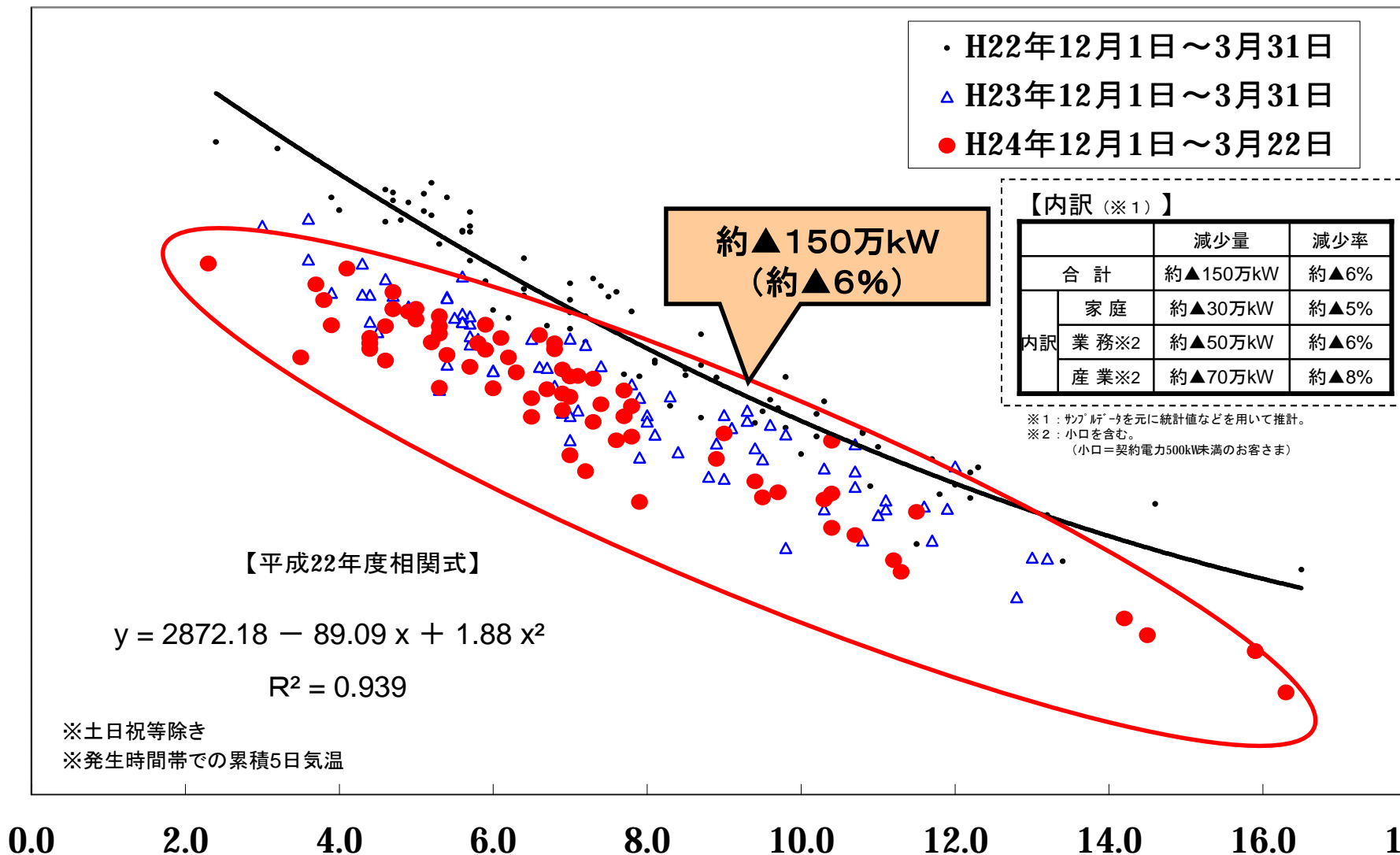
2,400

2,200

2,000

1,800

1,600



(°C)

12/1から3/22までの実績では、H22年度と比べて、平均で約150万kW(約6%)減少しています。この中に節電効果が含まれているものと考えられます。

今冬の最大電力の推移[対H22年度比] 【18～19時】

(万kW)

2,800

2,600

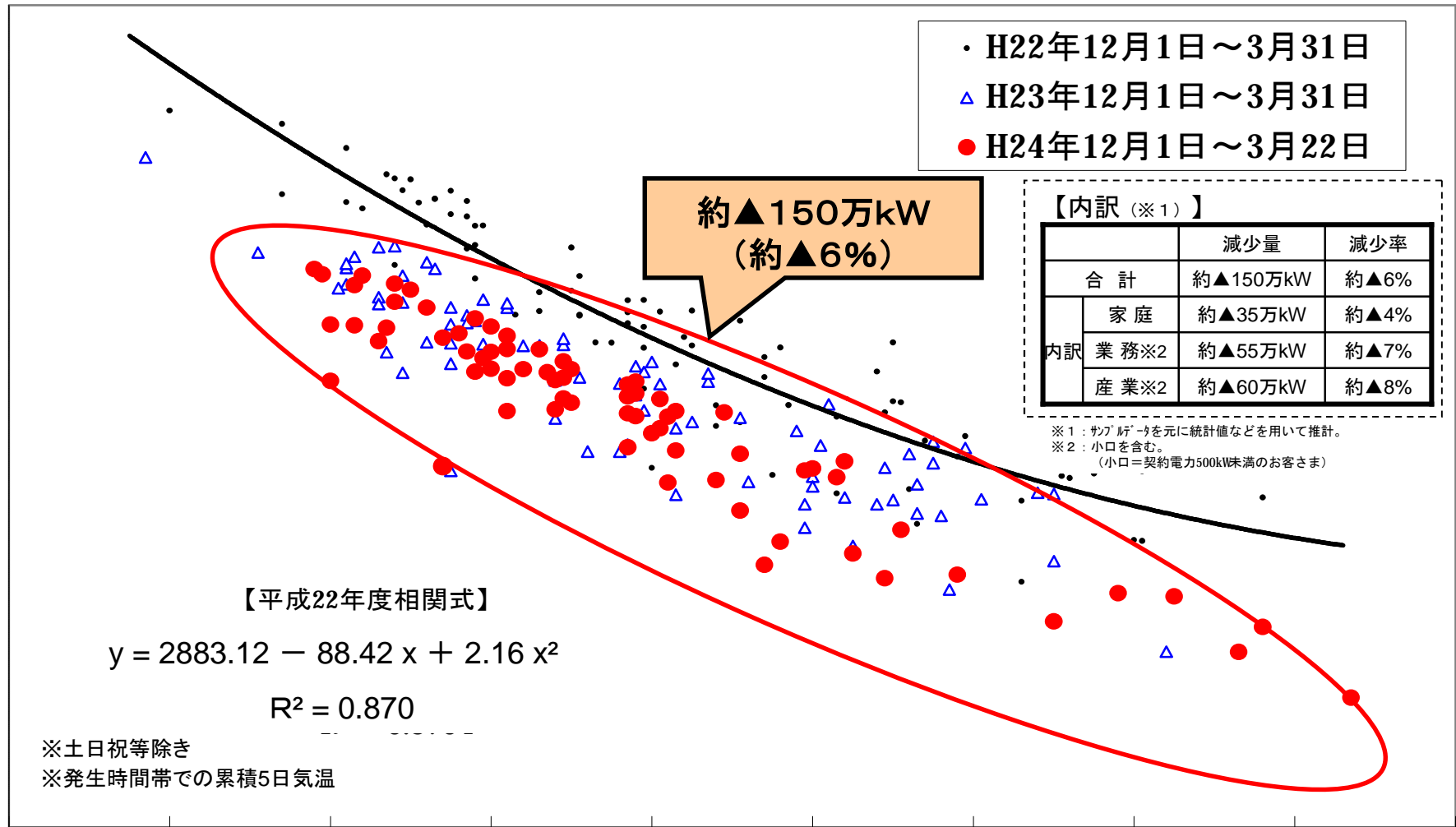
2,400

2,200

2,000

1,800

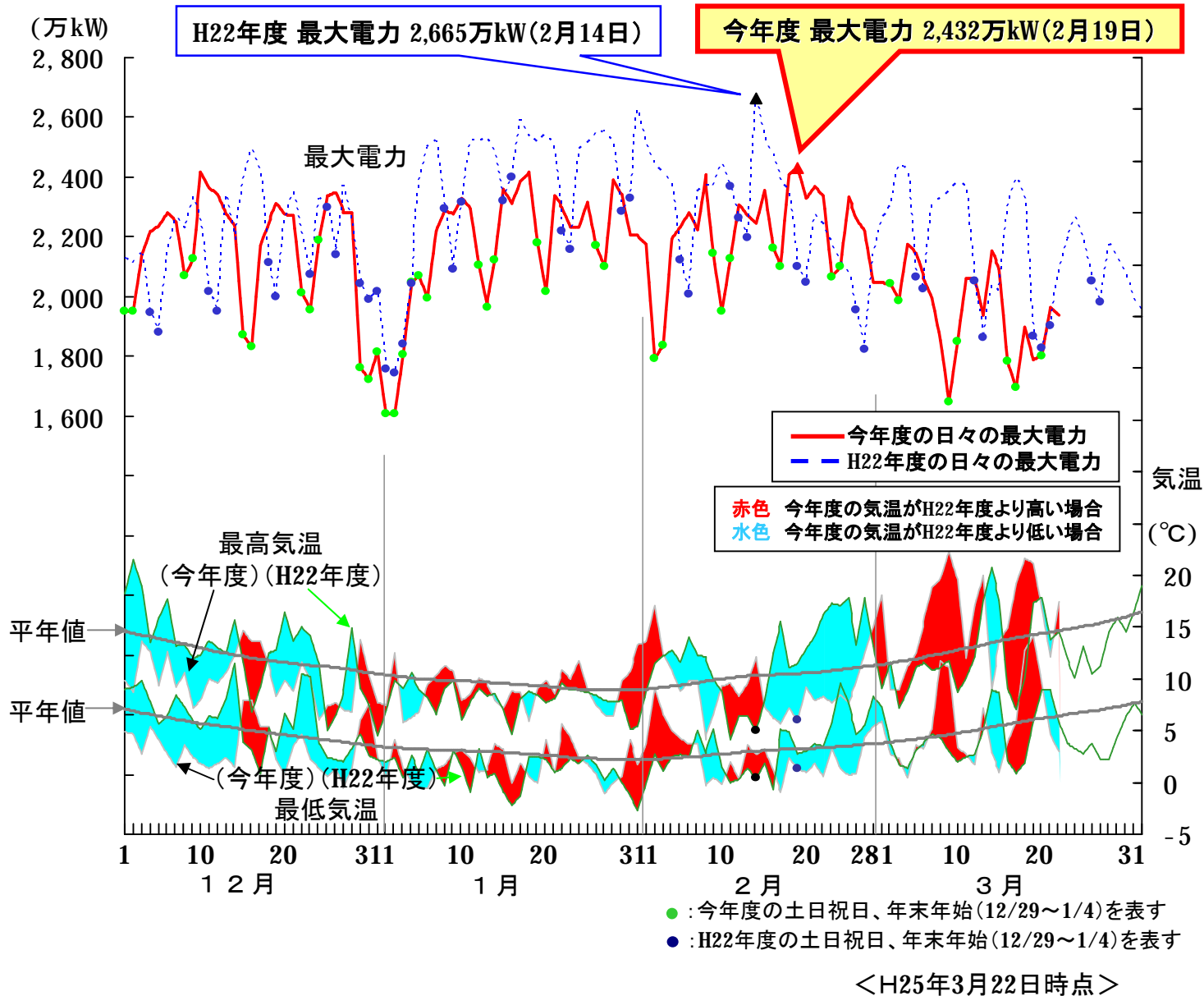
1,600



(°C)

12/1から3/22までの実績では、H22年度と比べて、平均で約150万kW(約6%)減少しています。この中に節電効果が含まれているものと考えられます。

今冬の最大電力および気温の推移



◎気温 (°C)

H24年12月		平年差	H22年度差
平均	6.6	▲2.0	▲2.4
最高	10.1	▲2.2	▲2.5
最低	3.3	▲1.8	▲2.5

H25年1月		平年差	H22年度差
平均	5.2	▲0.8	+0.8
最高	9.0	▲0.5	+0.9
最低	1.7	▲1.1	+0.7

H25年2月		平年差	H22年度差
平均	5.6	▲0.7	▲1.8
最高	9.3	▲0.9	▲2.6
最低	2.5	▲0.4	▲0.8

H25年3月※		平年差	H22年度差
平均	10.5	+1.6	+2.4
最高	15.9	+2.9	+3.7
最低	5.4	+0.4	+1.0

※3月22日まで

◎冬日(最低気温0°C未満) (日)

H24年		平年差	H22年度差
12月	1	+0.6	+1
1月	6	+2.9	▲1
2月	3	+0.1	+1
3月※	0	—	±0

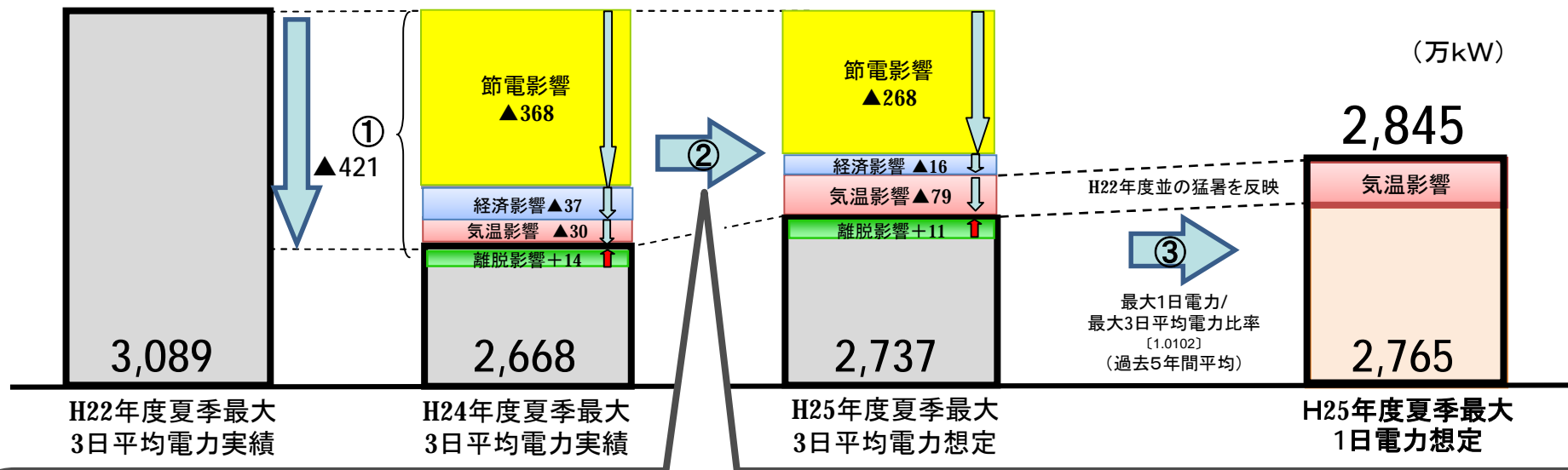
※3月22日まで

電力需給検証小委員会(4/9開催)
提出資料より一部抜粋

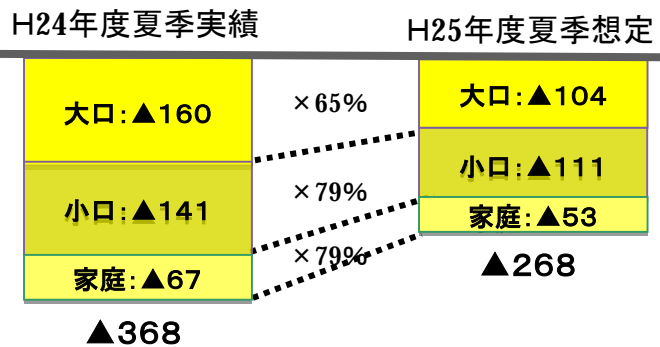
今夏の需給見通し

今夏の最大電力想定の方考え方について

【最大電力の見通し】



【②-1:節電影響の見通し】



【②-2:経済影響の見通し】



①: H24年度夏季における節電影響、経済影響、気温影響、離脱影響を、H22年度とH24年度の夏季実績を比較して算出しています。

②-1: 今夏の節電影響は、至近のアンケート結果に基づいた大口、小口、家庭別の節電定着率により、▲268万kWと想定しています。

②-2: 今夏の経済影響は、H24年度の関西地域の景気が低迷したため、リーマンショックから大きく景気が回復したH22年度夏季と比較すると依然としてマイナスであるものの、今後の景気拡大を織込み、H24年度夏季と比べ+21万kWとなるものと想定しています。

③: H22年度並の猛暑を反映した今夏の最大1日電力は、最大1日電力/最大3日平均電力比率の過去5年間平均を用いて、2,845万kWになるものと想定しています。

今夏の需給見通し(8月:原子力の再起動がない場合)

※稼働中の大飯発電所3・4号機は運転中として計上

[万kW]

	①昨夏想定	②今夏想定	差分 (②-①)	備考
供給力-需要 (予備率)	▲445 (▲14.9%)	87 (3.0%)		(凡例) ☆ 計上の考え方 ○ 昨夏との差分
需要	2,987	2,845	▲142	○節電影響量の見込み(▲117→▲268)等による差分 ○昨夏想定には随時調整電力▲28万kW織込み
供給力(合計)	2,542	2,932	+390	
原子力	0	236	+236	☆稼働していない原子力は、再起動がない場合として計上しない ○大飯3・4号機の稼働による増(+236)
水力	203	205	+2	☆天候によらず安定的な供給力として下位5日の平均から算定 ○和田、船津他の台風被害からの復旧等による増(+2)
火力	1,472	1,478	+6	☆定期検査の繰り延べ ※昨夏同様、全台運転で計上 ☆火力の増出力、緊急設置電源、吸気冷却装置の活用 ○閑空1GT他の増出力運転の実績を反映等による増(+3) ○姫路第一GTの営業運転による増(+3) ☆試運転出力は供給力として計上しない ※建設中の姫路第二1号機は初号機であるため見込まず
揚水	223	420	+198	☆想定需要とベース供給力から算定
新エネ	0.2	0.3	+0.1	
他社・融通	644	591	▲52	
他社	522	525	+3	☆太陽光は高需要発生日の下位5日の平均から算定 ○固定買取制度による至近の普及状況等による増(+16)
水力・揚水	67	68	+1	
火力	451	436	▲14	☆経済性を考慮し、必要予備力確保までの調達を計画 ○自家発からの調達の減(▲14)
新エネ	5	21	+16	○応援融通の減(▲50) 等
融通等	121	66	▲55	

※四捨五入のため合計が合わないことがあります。

○今夏は、想定需要2,845万kW(1日最大電力・H22年度並の猛暑)に対して、最低限必要な予備力3%となる、供給力2,932万kWを確保できる見通しです。

- H25年度の**最大電力**は、H22年度並の猛暑を前提として**2,845万kW**と想定し、**供給力**は、火力の震災特例の活用による**定検繰り延べ等**により**2,932万kW**を確保し、最低限必要となる**予備率3%を確保できる見通し**です。
- 一方、設備トラブル等により、需給状況が厳しくなる可能性もあることから、リスク管理の観点からも、今夏についても需給両面の対策について、取り組んでまいります。
- なお、需要面の取組みとしては、昨年の需給検証委員会でも示されたディマンドレスポンス等の新たなピーク抑制策やご家庭での電気のご使用状況の見える化の推進等、効果的・効率的で将来にもつながるピーク抑制対策等について、引き続き取組みを進めるとともに、知見の蓄積を図ってまいります。