

今週の需給実績と来週以降の需給見通しについて

平成 2 4 年 8 月 1 7 日

関 西 電 力 株 式 会 社

今週の需給実績と来週の需給予想について

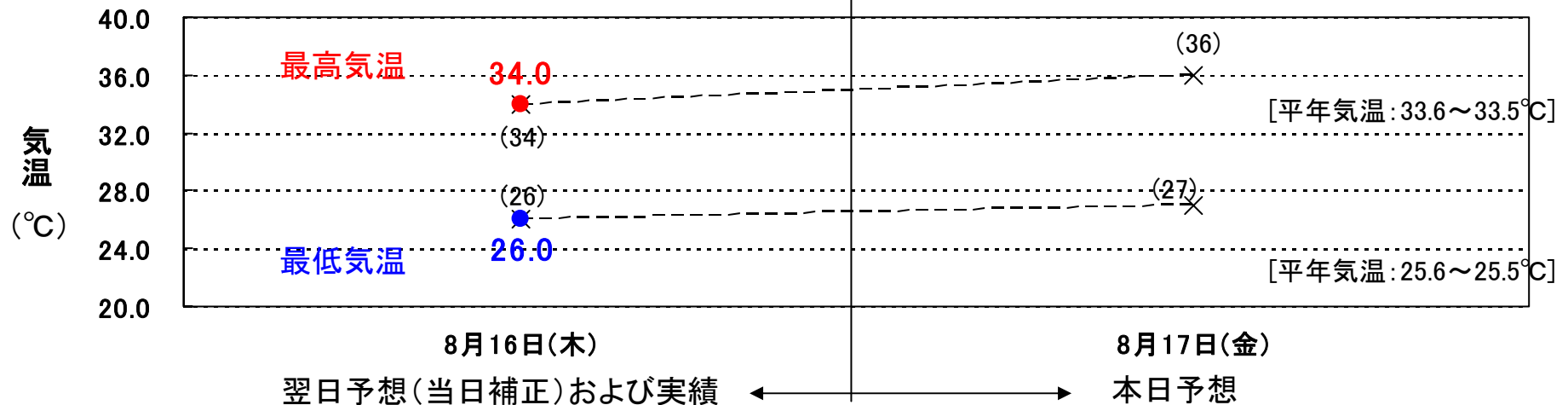
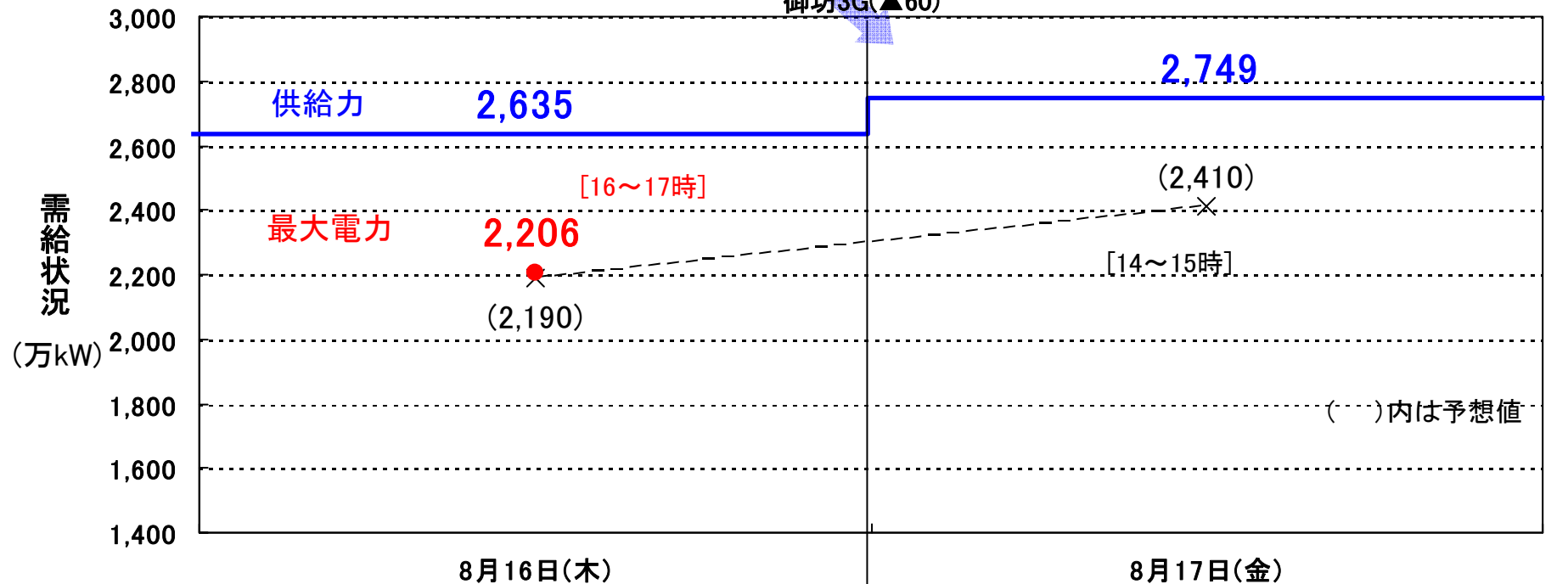
1. 今週の需給実績
2. 来週の需給予想

今週の需給実績

2

主な供給力の増減

堺港2G(+36)
相生2G(+38)
喜撰山1G・2G(+30)
御坊3G(▲60)



来週の週間天気(予測)と想定需要

3

＜日本気象協会より8/16(木)11時に受領した大阪のデータ＞






日付	8/20(月)	8/21(火)	8/22(水)	8/23(木)	8/24(金)
天候	<div><div>晴</div><div>曇</div><div>雨</div></div>				
天気記事	太平洋高気圧に覆われる	太平洋高気圧の縁から湿った空気が流入 上空には次第に寒気が流入			日本海から高気圧に覆われる
気温推移	<div><div>最高気温</div><div>34 34 34 33 33</div><div>(平年)</div><div>(平年気温) [33.4~33.1℃]</div></div> <div><div>最低気温</div><div>26 25 25 26 26</div><div>(平年)</div><div>(平年気温) [25.4~25.1℃]</div></div>				
平均気温(℃)	29.5	29.0	29.0	29.0	29.0
日射量(MJ/m ²)	23	15	12	7	20
想定需要(万kW)	2,520	2,470	2,470	2,480	2,480

来週は平年並みの気温となり、最大電力は月曜日の2,520万kWと想定

来週の需給予想

4

(発電端: 万kW)

			8月20日(月)	8月21日(火)	8月22日(水)	8月23日(木)	8月24日(金)	備考(8/20の状況)
需要			2,520	2,470	2,470	2,480	2,480	—
ピーク時間			14時～15時	14時～15時	14時～15時	11時～12時	14時～15時	—
予想最高気温			34	34	34	33	33	—
供給力			2,908	2,880	2,877	2,869	2,881	—
(内訳)	原子力		236	236	236	236	236	—
	火力		1,272	1,272	1,273	1,273	1,273	赤穂2号機出力抑制(▲15万kW) 相生1号機(38万kW)停止 海南1号機(45万kW)停止 海南2号機(45万kW)停止 御坊1号機(60万kW)停止 堺港4号機出力抑制(▲1万kW) 出力向上運転織込み(10万kW)
	一般水力		253	256	256	256	256	—
	太陽光		1	0	0	0	1	—
	揚水		432	432	432	399	432	全台稼働
	他社・融通		715	684	680	705	685	—
	融通	中部	76	76	76	106	76	—
		北陸	7	7	7	7	7	—
		中国	77	64	64	64	64	—
でんき使用率			 86%	 85%	 85%	 86%	 86%	—

来週の需給予想

5

【供給力の増減理由】

(発電端: 万kW)

	8/17⇒月	月⇒火	火⇒水	水⇒木	木⇒金	備考
原子力	0	0	0	0	0	—
火力	60	0	1	0	0	—
(内訳)	60	0	0	0	0	海南4号機の運転による増
	0	0	1	0	0	堺港4号機の出力抑制解消による増
一般水力	6	3	0	0	0	出水状況の変更による増
太陽光	0	▲ 1	0	0	1	天候状況の差による増減
揚水	62	0	0	▲ 33	33	運転必要時間等による、供給力の増減
他社・融通	32	▲ 31	▲ 4	25	▲ 20	送電会社との調整による受電量の増減
合計	159	▲ 28	▲ 3	▲ 8	12	—

翌々週の需給見通しについて

翌々週の需給見通し

7

(発電端: 万kW)

		8月5週目 (8月27日から8月31日)	備考	参考(5/19公表時)
需要		2,600	—	2,987
ピーク時間		—	—	—
予想最高気温		35 ※	—	—
供給力		3,051	—	2,542
(内訳)	原子力	236	—	0
	火力	1,460	—	1,472
	一般水力	253	至近の出水状況を反映	203
	太陽光	0	—	0
	揚水	432	需要と供給力から算定	223
	他社・融通	670	—	644
でんき使用率		 85%	—	▲14.9%

※期間中の日最高気温の最高値

8月、9月の需給見通しの更新について (変更なし)

8月、9月の需給見通し(変更なし)

9

(発電端: 万kW)

		8月	9月	備考 8/3からの変更
5/19に公表した需要		2,987	2,902	—
8/10に更新した供給力		2,976	3,093	—
(内訳)	原子力	236	236	—
	火力	1,461	1,464	姫路第一ガスタービン1号・2号の前倒しによる増(8月: 2万kW) 赤穂2号出力抑制による減(8月: ▲13万kW、9月: ▲15万kW)
	一般水力	203	186	—
	太陽光	0	0	—
	揚水	432	432	—
	他社・融通	644	775	—
需給ギャップ		▲11	191	—
		▲0.4%	6.6%	—

【供給力の増減理由】

	8月⇒9月	備考
原子力	0	—
火力	3	姫路第一小型ガスタービンの運転開始時期(日割り計算)等による差
一般水力	▲17	出水状況の変更による減
太陽光	0	—
揚水	0	—
他社・融通	131	送電会社との調整による受電量の変更
合計	117	—