

最小予備率

# 8.7%

前週比 5.0 %  
該当は 表1 □部分

供給力提供準備通知

# なし

該当は 表1 ■部分

表1 7/4(木)に公表した公式の週間広域予備率(%)

2024/7/4公表

最小予備率時	沖縄	九州	四国	中国	関西	北陸	中部	東京	東北	北海道
7/8(月)	27.8	16.2	17.7	16.2	16.2	16.2	8.7	8.7	13.8	13.8
7/9(火)	30.9	15.9	19.7	15.9	15.9	15.9	14.7	14.7	18.1	18.1
7/10(水)	27.9	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	16.8	16.8	20.7	20.7
7/11(木)	31.0	22.2	25.6	22.2	22.2	22.2	18.6	18.6	18.6	18.6
7/12(金)	36.0	21.7	24.6	21.7	21.7	21.7	16.9	16.9	16.9	16.9

表2 追加起動可能な電源等の余力を考慮した想定予備率(%)

2024/7/5広域機関試算

最小予備率時	沖縄	九州	四国	中国	関西	北陸	中部	東京	東北	北海道
7/8(月)	65.5	25.1	25.1	25.1	25.1	25.1	17.1	12.5	20.6	53.3
7/9(火)	69.8	23.3	26.0	23.3	23.3	23.3	19.7	19.7	31.7	48.8
7/10(水)	65.9	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	21.7	21.7	31.3	44.7
7/11(木)	70.0	31.3	32.3	31.3	31.3	31.3	24.7	24.7	24.7	42.5
7/12(金)	78.5	30.7	31.3	30.7	30.7	30.7	23.6	23.6	23.6	49.9

# kWモニタリング

第2号

対象日: 2024/7/8~7/12 発行: 2024/7/5

最大需要見込み (7/8 14時30分)

**13,681 万kW**

前週比▲ 757 万kW

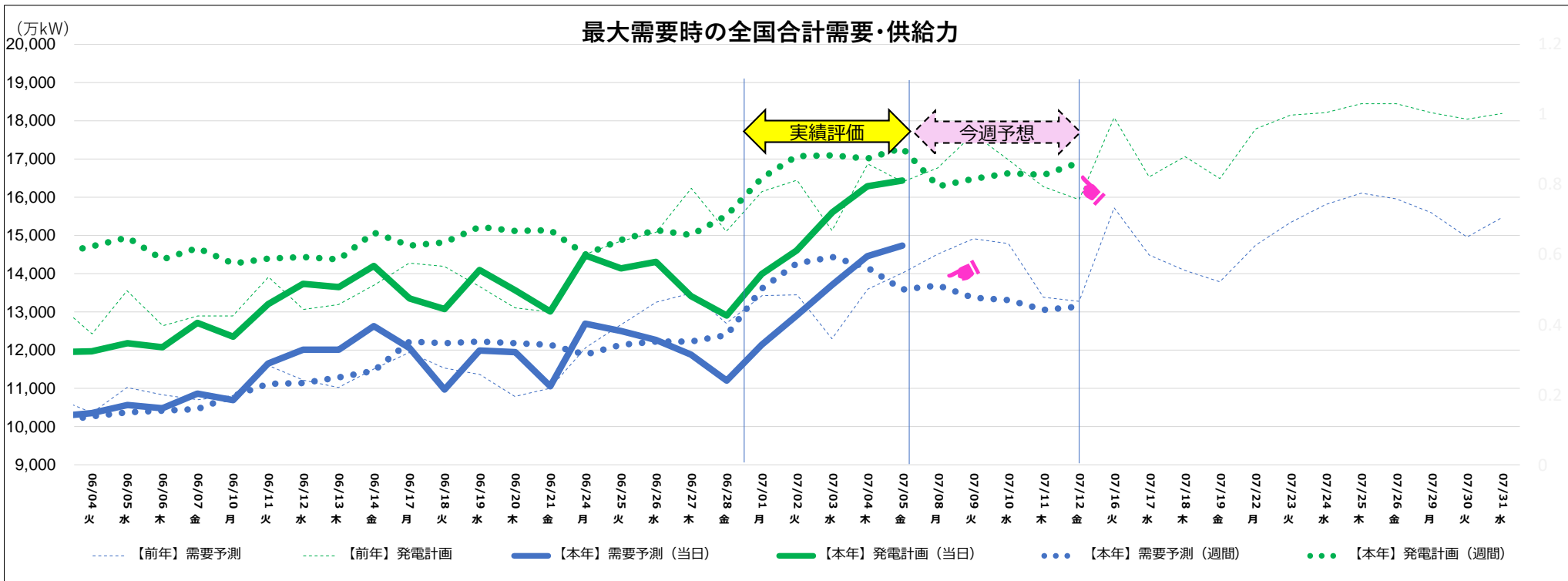
供給力見込み (7/12 14時30分)

**16,890 万kW**

前週比▲ 393 万kW

図1 最大需要時の需要と供給力の推移 (週間計画と当日計画の比較)

2024/7/4更新



7/1~7/5の最大需要は週間計画段階で7/3に14,438万kWと想定していた。  
7/3の当日計画の需要は13,715万kWで週間計画にくらべ▲723万kWとなった。  
上記の差異は、気温を見直しによる予想需要の減少であった。

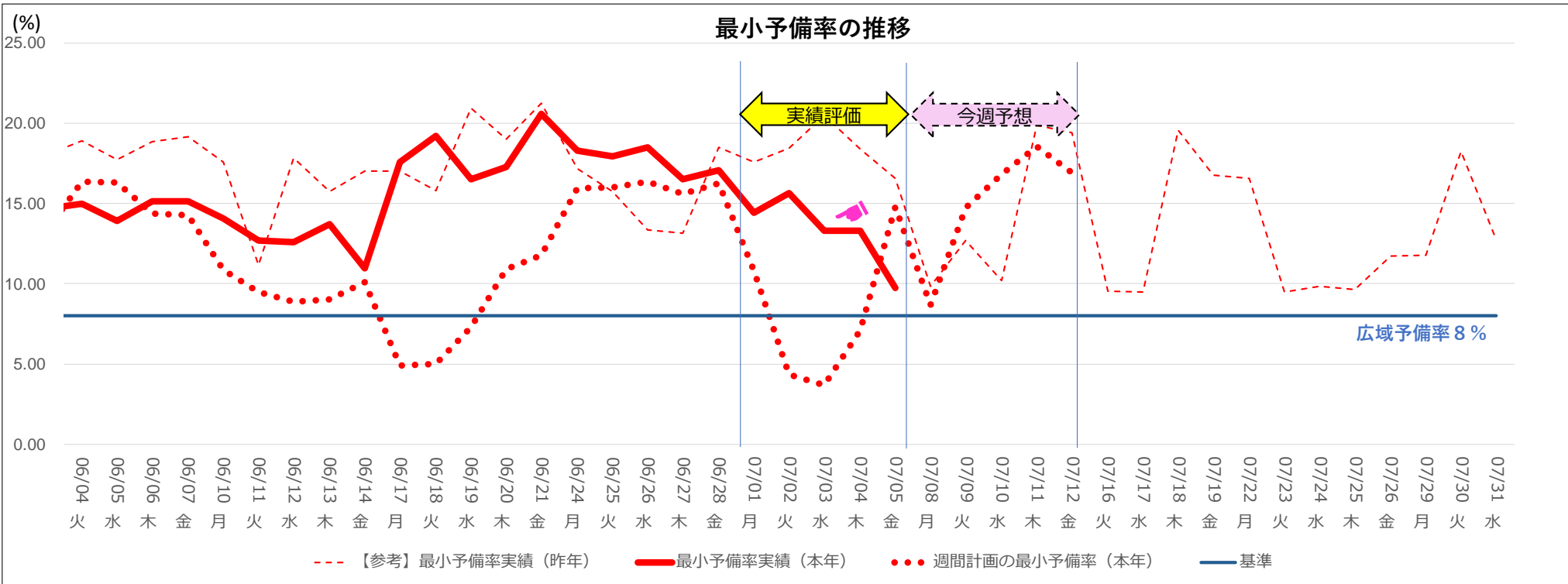
最小予備率の差異 (週間と当日の差異)

# +9.6 %

7/3 17時00分 東京

図2 最小予備率の推移 (週間と当日の比較)

2024/7/4更新



7/1~7/5の最小予備率は週間・翌々日計画段階で7/3に東京で3.7%と想定していた。

7/3の東京の19時の当日の予備率は13.3%となり週間計画とくらべ+9.6%となった。

上記の差異は、当日の需要減少と連系線空容量が増加したことでブロック化が解消となり、広域予備率が大きく改善した。

# kWモニタリング

第2号

対象日: 2024/7/8~7/12 発行: 2024/7/5

代表エリア（東京）の需要、供給力、広域予備率の推移

最大需要見込み (7/8 14時30分)

4,614 万kW

供給力見込み (7/10 14時30分)

5,435 万kW

広域予備率最小 (7/8 17時00分)

+8.7%

図3 最大需要時の需要と供給力の推移 (週間計画と当日計画の比較)

2024/7/4更新

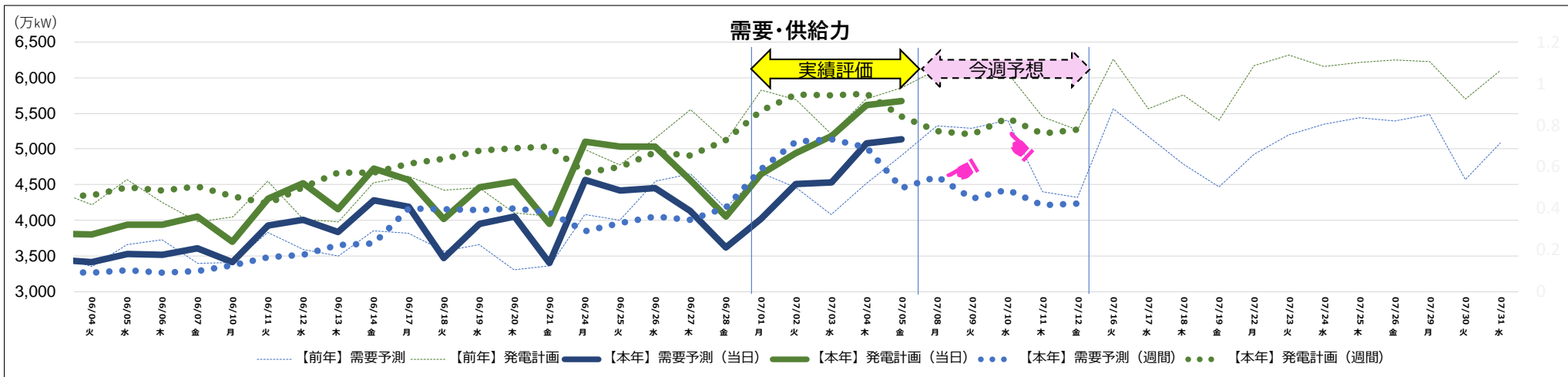
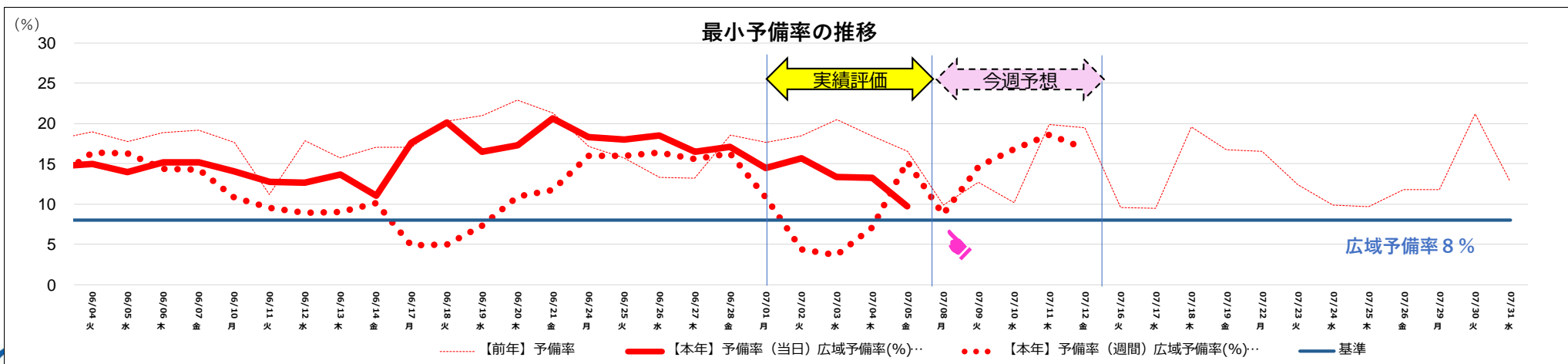


図4 最小予備率の推移 (週間計画と当日計画の比較)

2024/7/4更新



# kWモニタリング

第2号

対象日: 2024/7/8~7/12 発行: 2024/7/5

代表エリア（関西）の需要、供給力、広域予備率の推移

最大需要見込み (7/9 14時30分)

2,280 万kW

供給力見込み (7/11 14時30分)

2,779 万kW

広域予備率最小 (7/9 17時00分)

+15.9 %

図5 最大需要時の需要と供給力の推移（週間計画と当日計画の比較）

2024/7/4更新

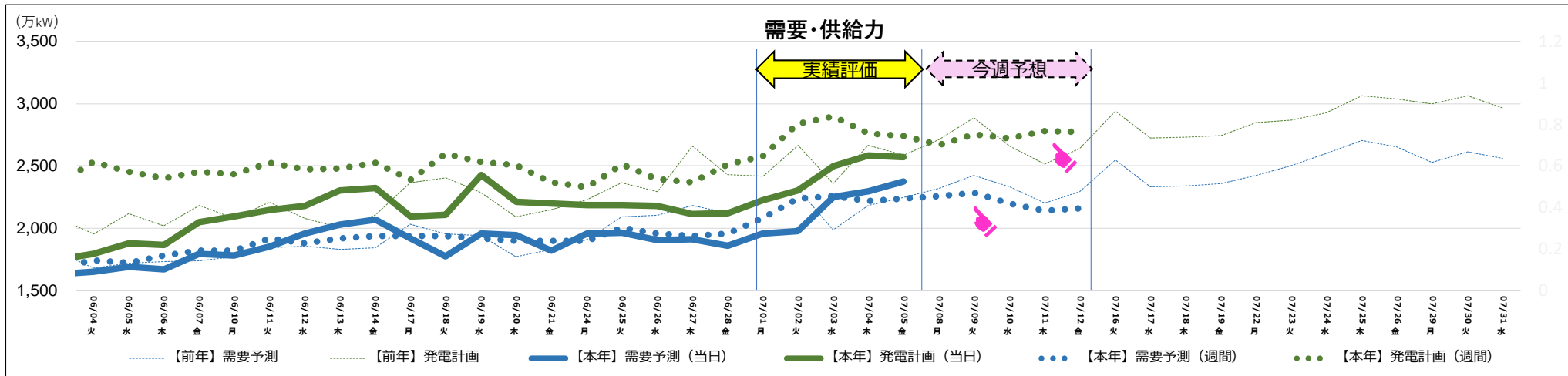


図6 最小予備率の推移（週間計画と当日計画の比較）

2024/7/4更新

