

2024年12月25日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・中部エリアプライス最高値：36.00円/kWh（5時半～6時）
・（参考）システムプライス最高値：19.11円/kWh（7時～7時半、17時～18時）

（単位：GWh）	中部電力 ミライズ	JERA
①売り入札量（※1）=a-b-c	61.5	46.4
売り入札総量 a	63.4	46.4
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.9	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い） =a-b-c	64.4	0.9
買い約定量 a	68.7	0.9
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	4.3	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	332.5	316.8
出力停止等	0.0	217.3
④自社小売需要等=a+b+c	358.7	270.4
需要見込み(自社小売分) a	352.0	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.8	270.4
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0
⑤出力制約	24.1	0.0
⑥予備力	0.0	0.0
⑦入札可能量（供給力－自社小売需要等－出力制約－予備率） =③-④-⑤-⑥	-50.3	46.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-111.9	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	351.97	－(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	350.68	－(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	349.28	－(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	344.21	－(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.3%	－(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.5%	－(対象外)

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
※ 4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出
※ 5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。
（出典）各社提出データより事務局作成