

2025年7月15日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・中部/北陸/関西エリアプライス最高値：31.50円/kWh（15時半～17時）

・（参考）システムプライス最高値：18.50円/kWh（19時～19時半）

（単位：GWh）	中部電力 ミライズ	北陸電力	関西電力	JERA
①売り入札量（※1）=a-b	47.9	20.4	10.5	49.2
売り入札総量 a	49.4	30.4	27.5	49.2
間接オークション等売り入札量（※2） b	1.5	10.0	17.0	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	26.3	0.0	81.4	0.3
買い約定量 a	30.7	8.3	109.8	0.3
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	4.4	8.3	28.4	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	404.4	105.4	481.5	362.5
出力停止等	0.0	64.0	201.5	171.6
④自社小売需要等=a+b+c	366.9	81.4	466.5	312.8
需要見込み(自社小売分) a	361.6	81.4	376.8	0.0
需要見込み(他社卸分) b	5.3	0.0	84.1	312.8
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	5.6	0.0
⑤出力制約	42.8	3.6	0.7	0.6
⑥予備力	1.4	0.0	3.8	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	-6.8	20.4	10.4	49.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-54.7	0.0	-0.1	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	361.60	81.36	376.81	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	361.10	80.64	377.79	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	357.59	80.27	377.79	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	353.44	78.55	359.26	-(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%	3.6%	4.9%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	2.2%	5.2%	-(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（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り入札量：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