

2025年2月12日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・中部/北陸/関西/中国/九州エリアプライス最高値：30.00円/kWh（9時～9時半）
・（参考）システムプライス最高値：21.00円/kWh（8時～9時）

（単位：GWh）	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b-c	40.3	51.5	11.0	14.6	16.2	47.4
売り入札総量 a	49.0	51.5	20.3	38.8	23.5	50.8
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	8.8	0.0	9.3	24.2	7.3	3.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	43.4	0.3	7.0	45.2	12.0	0.0
買い約定量 a	47.4	0.3	14.1	77.0	43.8	0.7
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	3.9	0.0	7.1	31.7	31.8	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	367.9	365.8	125.5	499.9	244.3	349.6
出力停止等	0.0	168.3	56.1	181.1	52.2	58.8
④自社小売需要等=a+b+c	379.9	314.1	109.9	480.7	183.4	251.4
需要見込み(自社小売分) a	373.4	0.0	89.5	378.2	158.5	241.3
需要見込み(他社卸分) b	6.5	314.1	20.3	97.4	23.6	10.1
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	5.1	1.4	0.0
⑤出力制約	31.2	0.2	4.7	0.7	44.7	48.3
⑥予備力	0.1	0.0	0.0	3.8	0.0	2.4
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	-43.2	51.5	11.0	14.6	16.2	47.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-83.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	373.38	－(対象外)	89.50	378.15	158.47	241.30
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	372.83	－(対象外)	92.53	373.05	158.29	238.65
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	375.12	－(対象外)	93.13	374.78	160.49	238.95
需要実績（自社小売分 速報値） D	381.08	－(対象外)	92.57	390.84	161.76	244.43
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.0%	－(対象外)	-3.3%	-3.2%	-2.0%	-1.3%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.6%	－(対象外)	0.6%	-4.1%	-0.8%	-2.2%

※ 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