

2025年2月22日(土)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/四国/九州エリアプライス最高値：31.00円/kWh（22時～22時半）
・（参考）システムプライス最高値：22.33円/kWh（17時半～18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	四国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b-c	42.2	62.5	0.0	23.0	25.4	1.2	71.1
売り入札総量 a	50.5	62.5	8.3	47.2	32.7	19.2	73.0
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	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	8.4	0.0	8.3	24.2	7.3	18.0	1.9
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	51.4	3.2	11.9	57.8	6.2	14.1	0.4
買い約定量 a	55.7	3.2	19.3	66.7	30.1	21.3	1.0
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	0.0
間接オークション買い約定量 c	4.3	0.0	7.4	8.8	23.8	7.3	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	311.7	312.4	106.7	459.7	236.5	103.2	373.9
出力停止等	0.0	221.7	60.7	200.8	51.7	40.5	54.8
④自社小売需要等=a+b+c	324.4	249.4	104.7	432.8	172.8	97.5	252.9
需要見込み(自社小売分) a	318.2	0.0	90.5	348.6	144.3	74.2	236.9
需要見込み(他社卸分) b	6.2	249.4	14.1	84.2	22.0	23.3	7.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.0	9.1
⑤出力制約	23.7	0.5	3.0	0.4	38.3	17.1	47.3
⑥予備力	0.4	0.0	0.0	3.5	0.0	0.0	2.5
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	-36.8	62.5	-1.0	23.0	25.4	-11.4	71.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-78.9	0.0	-1.0	0.0	0.0	-12.6	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	318.22	-(対象外)	90.53	348.57	144.30	74.51	236.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	318.21	-(対象外)	90.53	349.20	144.30	74.48	236.50
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	315.77	-(対象外)	89.64	344.45	144.09	74.30	236.60
需要実績（自社小売分 速報値） D	320.02	-(対象外)	88.49	348.57	142.12	73.09	235.85
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	-(対象外)	2.3%	0.0%	1.5%	0.0%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	-(対象外)	1.3%	-1.2%	1.4%	0.0%	0.3%

※ 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