

2024年8月23日(金)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：36.00円/kWh（18時～18時半）
 ・（参考）システムプライス最高値：21.04円/kWh（16時半～19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	25.4	56.4	7.6	10.8	34.5	0.4	14.6
売り入札総量 a	26.2	56.4	18.1	35.1	35.8	14.5	25.3
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	0.9	0.0	10.5	24.2	1.3	14.1	10.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	35.8	0.3	1.4	60.7	1.9	11.0	0.0
買い約定量 a	36.3	0.3	12.3	76.6	33.0	27.2	0.0
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	0.5	0.0	10.9	15.9	31.1	16.2	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	387.5	368.0	107.7	510.8	228.5	109.1	360.6
出力停止等	0.0	166.1	68.4	152.2	82.6	26.1	86.0
④自社小売需要等=a+b+c	373.7	311.4	101.0	493.8	165.8	97.1	295.6
需要見込み(自社小売分) a	367.1	0.0	86.5	395.6	149.8	82.1	267.9
需要見込み(他社卸分) b	6.6	311.4	14.3	85.1	12.1	14.0	16.7
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.2	13.1	3.9	1.1	11.0
⑤出力制約	36.0	0.1	0.4	2.6	29.1	16.4	47.4
⑥予備力	0.7	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	2.8
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	-22.9	56.4	6.2	10.5	33.6	-4.4	14.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-48.3	0.0	-1.4	-0.4	-0.9	-4.8	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	367.15	-(対象外)	86.52	395.60	149.80	83.23	267.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	370.90	-(対象外)	87.61	397.50	152.91	83.18	267.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	374.32	-(対象外)	88.42	397.50	152.57	84.29	267.55
需要実績（自社小売分 速報値） D	381.36	-(対象外)	88.75	405.62	152.06	84.68	270.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.7%	-(対象外)	-2.5%	-2.5%	-1.5%	-1.7%	-0.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.8%	-(対象外)	-0.4%	-2.0%	0.3%	-0.5%	-1.0%

※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（グロス・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