

2025年7月1日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道/東北/東京/中部エリアプライス最高値：30.00円/kWh（16時～17時）

・（参考）システムプライス最高値：21.16円/kWh（19時～19時半）

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	中部電力 ミライズ	JERA
①売り入札量（※1）=a-b	15.6	52.1	0.0	46.2	126.6
売り入札総量 a	19.5	64.6	37.8	47.3	126.6
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.8	12.5	37.8	1.2	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.6	0.8	25.2	39.1	21.9
買い約定量 a	5.7	12.8	63.8	43.1	21.9
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	12.1	38.5	3.9	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	104.1	250.0	689.7	369.9	906.3
出力停止等	109.4	196.9	37.9	0.0	480.9
④自社小売需要等=a+b+c	73.0	196.9	622.8	369.2	779.5
需要見込み(自社小売分) a	60.6	168.6	587.7	364.4	0.0
需要見込み(他社卸分) b	11.8	28.4	20.4	4.9	779.5
需要（揚水動力等） c	0.6	0.0	14.7	0.0	0.0
⑤出力制約	15.5	0.9	72.7	27.1	0.2
⑥予備力	0.0	0.0	2.6	0.7	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	15.6	52.1	-8.4	-27.1	126.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-8.4	-73.3	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.58	168.56	587.70	364.39	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.44	168.70	597.09	363.39	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.18	169.18	604.23	363.46	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.88	170.23	600.47	364.96	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.1%	-1.0%	-2.1%	-0.2%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.8%	-0.6%	0.6%	-0.4%	-(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