

2025年6月23日(月)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：34.71円/kWh（10時半～12時）
・（参考）システムプライス最高値：20.12円/kWh（16時半～17時）

（単位：GWh）	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力
①売り入札量（※1）=a-b-c	42.0	52.2	10.3	0.2
売り入札総量 a	44.2	52.2	18.7	17.2
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.2	0.0	8.3	16.9
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い） =a-b-c	14.9	0.8	0.0	85.5
買い約定量 a	20.9	0.8	8.6	85.7
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	5.9	0.0	8.6	0.2
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	346.6	327.8	95.9	410.7
出力停止等	0.0	206.4	97.9	235.4
④自社小売需要等=a+b+c	319.8	274.5	83.3	407.2
需要見込み(自社小売分) a	315.3	0.0	68.9	321.5
需要見込み(他社卸分) b	4.6	274.5	14.5	82.2
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	3.5
⑤出力制約	25.3	1.0	2.3	0.1
⑥予備力	1.6	0.0	0.0	3.2
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	-0.2	52.2	10.3	0.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-42.3	0.0	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	315.28	－(対象外)	68.86	321.52
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	316.32	－(対象外)	68.26	330.45
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	319.31	－(対象外)	67.11	330.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	318.06	－(対象外)	65.95	329.75
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.9%	－(対象外)	4.4%	-2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	－(対象外)	1.8%	0.2%

※ 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

2025年6月24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：34.71円/kWh（14時半～15時）
・30円/KWh以上の価格高騰は全エリアで順次発生（14時～17時）
・（参考）システムプライス最高値：28.00円/kWh（14時半～15時）

（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	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	22.6	60.9	0.0	42.4	106.4	9.1	0.0	35.4	5.37	71.9
売り入札総量 a	24.1	68.1	38.5	44.7	106.4	16.8	17.0	48.3	20.26	73.1
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	0.0	0.00	0.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	7.3	38.5	2.2	0.0	7.7	16.9	12.9	14.89	1.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.2	0.0	23.7	15.5	15.5	0.0	94.1	2.7	2.54	0.0
買い約定量 a	4.8	6.9	62.9	21.6	15.5	9.1	94.3	19.2	12.45	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	0.0	0.0	0.00	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.6	6.9	39.2	6.0	0.0	9.1	0.2	16.6	9.91	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	106.4	248.2	672.0	360.8	869.8	96.3	417.3	200.6	104.13	324.6
出力停止等	107.0	200.4	34.8	0.0	482.3	97.9	235.2	78.4	30.74	83.5
④自社小売需要等=a+b+c	66.2	185.8	602.4	339.7	762.8	84.9	414.0	147.8	84.33	212.5
需要見込み(自社小売分) a	59.8	165.2	554.7	335.2	0.0	70.4	329.7	123.1	68.55	199.0
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.6	19.0	4.6	762.8	14.5	82.2	21.8	14.88	6.3
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	28.7	0.0	0.0	0.0	2.0	2.8	0.90	7.2
⑤出力制約	17.7	1.4	76.5	21.4	0.6	2.4	0.0	18.4	14.65	37.9
⑥予備力	0.0	0.0	3.5	1.5	0.0	0.0	3.3	0.0	0.00	2.1
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	22.6	60.9	-10.4	-1.8	106.4	9.1	0.1	34.5	5.15	72.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-10.4	-44.2	0.0	0.0	0.0	-0.9	-0.22	0.20
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	59.83	165.17	554.66	335.16	－(対象外)	70.39	329.75	123.13	70.9	199.00
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.77	165.15	553.98	335.21	－(対象外)	71.30	334.72	124.77	71.0	198.35
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.75	164.85	550.99	332.99	－(対象外)	71.10	330.62	123.55	71.8	198.70
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.39	159.91	545.46	329.73	－(対象外)	70.40	326.22	120.98	70.5	200.56
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	2.5%	3.3%	1.7%	1.6%	－(対象外)	0.0%	1.1%	1.8%	0.5%	-0.8%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	2.3%	3.1%	1.0%	1.0%	－(対象外)	1.0%	1.4%	2.1%	1.8%	-0.9%

※ 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