

2025年2月24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/中国/四国/九州エリアプライス最高値：30.00円/kWh（20時～20時半）
・（参考）システムプライス最高値：21.66円/kWh（18時～18時半）

（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	44.7	54.2	0.6	17.7	24.3	2.8	75.9
売り入札総量 a	53.0	54.2	8.9	41.9	31.6	21.1	77.8
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	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	8.3	0.0	8.3	24.2	7.3	18.3	1.9
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	51.3	7.0	10.5	57.5	10.2	5.6	0.0
買い約定量 a	55.8	7.0	17.7	67.4	34.6	13.6	0.6
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	4.5	0.0	7.3	10.0	24.4	8.0	0.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	337.2	323.7	97.9	459.0	233.8	115.8	379.1
出力停止等	0.0	210.4	68.7	204.1	52.9	30.5	55.0
④自社小売需要等=a+b+c	347.2	269.0	102.2	437.6	173.5	97.8	255.8
需要見込み(自社小売分) a	341.0	0.0	88.1	352.9	146.9	74.2	237.1
需要見込み(他社卸分) b	6.2	296.0	14.1	84.2	22.2	23.6	6.9
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.4	4.5	0.0	11.8
⑤出力制約	24.0	0.6	1.7	0.2	36.0	18.4	44.9
⑥予備力	0.3	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	-34.3	54.2	-6.0	17.7	24.3	-0.5	75.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-79.0	0.0	-6.6	0.0	0.0	-3.3	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	341.00	－(対象外)	88.07	352.95	146.89	74.87	237.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	341.00	－(対象外)	87.79	352.95	147.94	74.48	237.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	339.06	－(対象外)	87.63	352.94	150.16	73.95	237.65
需要実績（自社小売分 速報値） D	338.43	－(対象外)	86.66	350.88	150.45	74.74	238.03
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	0.8%	－(対象外)	1.6%	0.6%	-2.4%	0.0%	-0.4%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%	－(対象外)	1.1%	0.6%	-0.2%	0.0%	-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2月25日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・中部エリアプライス最高値：40.00円/kWh（6時半～7時）
・（参考）システムプライス最高値：22.33円/kWh（6時半～7時半）

（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	51.9	49.8	4.8	11.4	26.1	2.7	73.3
売り入札総量 a	60.2	49.8	14.6	35.6	33.4	21.4	75.7
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	8.3	0.0	9.8	24.2	7.3	18.8	2.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	56.7	6.1	1.6	80.3	5.1	11.2	0.0
買い約定量 a	61.4	6.1	8.9	93.5	30.4	20.4	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
間接オークション買い約定量 c	4.7	0.0	7.3	13.2	25.4	9.2	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	354.2	333.4	110.2	482.6	239.0	116.0	375.7
出力停止等	0.0	200.7	56.0	196.7	53.4	31.9	59.5
④自社小売需要等=a+b+c	371.6	283.5	99.5	467.2	178.8	104.3	261.8
需要見込み(自社小売分) a	365.1	0.0	87.1	369.7	149.8	78.1	242.7
需要見込み(他社卸分) b	6.4	283.5	12.4	97.4	22.8	26.1	8.1
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.0	11.0
⑤出力制約	28.4	0.1	5.9	0.4	34.1	17.7	37.9
⑥予備力	0.3	0.0	0.0	3.7	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	-46.1	49.8	4.8	11.3	26.1	-6.0	73.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-98.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	-8.7	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	365.15	-(対象外)	87.06	369.73	149.78	78.70	242.70
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	363.23	-(対象外)	87.21	370.48	149.73	78.69	242.05
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	356.53	-(対象外)	88.60	370.48	149.49	78.73	240.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	351.91	-(対象外)	88.48	366.86	147.59	78.48	241.86
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	3.8%	-(対象外)	-1.6%	0.8%	1.5%	0.0%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	1.3%	-(対象外)	0.1%	1.0%	1.3%	0.0%	-0.6%

※ 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