

2025年3月3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/四国エリアプライス最高値：36.00円/kWh（11時半～12時）

・（参考）システムプライス最高値：21.83円/kWh（8時半～9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
①売り入札量(※1) = a-b-c	50.8	62.6	0.0	1.3	48.5	3.0
売り入札総量 a	52.9	62.6	10.0	25.4	49.5	19.9
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
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.1	0.0	10.0	24.1	1.0	16.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	28.1	6.7	14.0	67.0	0.2	1.8
買い約定量 a	32.9	6.7	21.1	79.4	30.8	15.2
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
間接オークション買い約定量 c	4.8	0.0	7.0	12.4	30.6	13.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	326.4	350.0	92.5	422.5	230.9	107.3
出力停止等	0.0	184.1	71.2	225.2	54.9	38.2
④自社小売需要等 = a+b+c	323.9	287.2	99.3	419.2	147.8	87.3
需要見込み(自社小売分) a	317.7	0.0	86.9	327.6	135.9	69.9
需要見込み(他社卸分) b	6.2	287.2	12.4	90.9	9.4	17.4
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	0.0
⑤出力制約	23.8	0.2	1.8	0.0	34.6	17.8
⑥予備力	0.7	0.0	0.0	3.3	0.0	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	-22.0	62.6	-8.6	0.1	48.5	2.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-72.7	0.0	-8.6	-1.2	0.0	-0.8
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	317.73	-(対象外)	86.88	327.58	135.87	70.44
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	316.43	-(対象外)	86.68	324.97	137.50	70.12
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	314.26	-(対象外)	84.92	324.97	131.65	69.59
需要実績(自社小売分 速報値) D	320.30	-(対象外)	82.64	331.13	122.67	67.23
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)	5.1%	-1.1%	10.8%	4.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.9%	-(対象外)	2.8%	-1.9%	7.3%	3.5%

※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毎日の合計値より算出

※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3月4日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：37.55円/kWh（17時～7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	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	10.2	50.6	6.3	47.7	180.0	0.0	0.0	24.4	4.0	37.9
売り入札総量 a	11.9	59.0	42.9	49.9	180.0	10.2	24.1	25.4	20.9	49.2
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.6	8.4	36.6	2.1	0.0	10.2	24.1	1.0	16.9	11.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.6	0.0	11.0	58.3	16.2	11.7	86.4	1.5	0.7	0.3
買い約定量 a	6.9	2.9	48.3	63.2	16.2	18.5	102.3	32.4	14.2	0.9
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.2	2.9	37.2	4.8	0.0	6.9	15.9	30.9	13.4	0.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	116.6	292.7	762.5	339.9	1,047.5	101.9	449.6	218.5	113.7	308.5
出力停止等	85.0	158.0	39.1	0.0	343.6	66.3	242.7	67.0	34.2	93.5
④自社小売需要等 = a+b+c	90.6	234.1	659.8	353.8	866.9	106.4	446.0	156.8	92.8	234.3
需要見込み(自社小売分) a	82.6	221.9	635.2	347.4	0.0	88.8	355.1	144.3	75.5	217.3
需要見込み(他社卸分) b	7.4	12.2	21.2	6.4	866.9	17.5	90.9	9.4	17.4	17.1
需要(揚水動力等) c	0.6	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.0	0.0
⑤出力制約	15.8	8.0	92.5	30.3	0.6	1.8	0.0	37.3	16.9	34.1
⑥予備力	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	2.2
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	10.2	50.6	6.3	-44.2	180.0	-6.3	0.0	24.4	4.0	38.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	-91.9	0.0	-6.3	0.0	0.0	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	82.59	221.89	635.18	347.40	-(対象外)	88.84	355.10	144.26	76.14	217.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	82.65	222.77	652.81	353.60	-(対象外)	88.92	354.90	144.26	76.07	217.55
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	83.62	221.62	666.62	354.62	-(対象外)	88.70	354.90	143.90	74.57	218.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	84.03	211.52	678.38	361.81	-(対象外)	87.29	363.45	143.96	75.19	220.14
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.7%	4.9%	-6.4%	-4.0%	-(対象外)	1.8%	-2.3%	0.2%	0.0%	-1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	4.8%	-1.7%	-2.0%	-(対象外)	1.6%	-2.4%	0.0%	0.0%	-0.7%

※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毎日の合計値より算出

※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3月5日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・中部/北陸/関西/中国エリアプライス最高値：30.00円/kWh（8時半～9時半）
- ・（参考）システムプライス最高値：25.00円/kWh（8時半～9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
①売り入札量（※1）=a-b-c	48.4	78.4	2.4	0.8	41.0
売り入札総量 a	50.6	78.4	10.5	24.9	42.0
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
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.2	0.0	8.1	24.1	1.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	51.8	1.4	0.7	71.5	0.4
買い約定量 a	57.2	1.4	7.5	87.4	31.3
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	5.4	0.0	6.8	15.9	30.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	338.4	359.4	105.9	429.9	223.5
出力停止等	0.0	174.7	66.3	246.7	68.8
④自社小売需要等=a+b+c	345.3	279.5	102.3	425.4	142.8
需要見込み(自社小売分) a	338.9	0.0	88.3	334.5	131.9
需要見込み(他社卸分) b	6.4	279.5	14.0	90.9	9.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4
⑤出力制約	33.5	1.6	1.9	0.4	39.7
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	3.3	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	-40.4	78.4	1.7	0.8	41.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-88.8	0.0	-0.7	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	338.93	- (対象外)	88.29	334.48	131.87
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	340.13	- (対象外)	86.08	337.42	131.50
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	341.61	- (対象外)	84.67	337.42	131.69
需要実績（自社小売分 速報値） D	344.02	- (対象外)	83.18	343.60	130.86
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.5%	- (対象外)	6.1%	-2.7%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	- (対象外)	1.8%	-1.8%	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毎日の合計値より算出

※ 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3月6日(木)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・中部/北陸/関西/中国エリアプライス最高値：45.01円/kWh（20時～22時）

・（参考）システムプライス最高値：21.70円/kWh（19時～19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	48.7	75.3	0.1	0.1	57.8	9.0	54.9
売り入札総量 a	50.8	75.3	8.2	24.2	58.8	25.5	65.9
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	2.2	0.0	8.1	24.1	1.0	16.5	11.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	24.6	2.5	6.0	106.5	0.3	0.5	0.3
買い約定量 a	29.3	2.5	13.1	120.7	31.2	13.8	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	4.7	0.0	7.1	14.2	30.9	13.3	0.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	363.4	366.2	106.9	447.1	248.3	118.4	334.4
出力停止等	0.0	167.9	66.4	250.3	49.7	35.8	92.4
④自社小売需要等 = a+b+c	344.0	290.5	100.0	443.5	155.4	91.0	248.6
需要見込み(自社小売分) a	337.7	0.0	84.6	352.6	137.4	74.1	225.6
需要見込み(他社卸分) b	6.4	290.5	15.4	90.9	12.0	16.9	16.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.0	6.3
⑤出力制約	31.6	0.4	6.9	0.0	35.1	18.4	28.4
⑥予備力	0.7	0.0	0.0	3.5	0.0	0.0	2.3
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	-12.8	75.3	0.0	0.1	57.8	9.0	55.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-61.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	337.65	-(対象外)	84.62	352.57	137.39	74.67	225.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	336.89	-(対象外)	84.49	352.65	135.94	74.75	224.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	336.66	-(対象外)	83.48	352.65	134.46	74.25	221.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	338.91	-(対象外)	82.26	345.26	130.80	72.92	218.00
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.4%	-(対象外)	2.9%	2.1%	5.0%	0.0%	3.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	-(対象外)	1.5%	2.1%	2.8%	0.0%	1.4%

※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毎日の合計値より算出

※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3月7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/九州エリアプライス最高値：45.01円/kWh（6時半～7時）

・（参考）システムプライス最高値：22.57円/kWh（6時半～7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	50.9	72.3	0.2	0.0	55.3	8.4	63.9
売り入札総量 a	53.2	72.3	8.8	24.1	56.3	25.3	74.9
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	2.3	0.0	8.6	24.1	1.0	16.9	11.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	24.8	5.3	6.1	122.0	0.1	0.6	0.0
買い約定量 a	29.9	5.3	13.3	134.3	23.3	12.1	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	5.1	0.0	7.2	12.3	23.3	11.5	0.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	366.4	360.4	108.7	454.1	244.0	119.0	342.7
出力停止等	0.0	173.8	66.3	250.3	50.9	36.2	92.4
④自社小売需要等 = a+b+c	348.4	287.5	101.9	450.5	156.3	92.1	250.3
需要見込み(自社小売分) a	342.0	0.0	86.1	359.6	135.2	74.8	225.3
需要見込み(他社卸分) b	6.4	287.5	15.8	90.9	12.0	17.3	16.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	0.0	9.0
⑤出力制約	28.1	0.6	6.8	0.0	32.4	18.5	26.2
⑥予備力	1.0	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	2.3
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	-11.0	72.3	0.1	0.0	55.3	8.4	63.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-61.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	342.01	-(対象外)	86.08	359.57	135.23	75.36	225.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	342.01	-(対象外)	85.69	357.30	133.68	75.18	222.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	341.61	-(対象外)	85.49	357.30	134.54	74.87	221.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	342.87	-(対象外)	85.41	360.24	137.38	74.19	219.62
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.2%	-(対象外)	0.8%	-0.2%	-1.6%	0.0%	2.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	-(対象外)	0.1%	-0.8%	-2.1%	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毎日の合計値より算出

※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