

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：37.97円/kWh（10時～10時半）

1月24日(火)受渡分 各社提出データ

(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	1.6	29.7	20.8	16.0	113.6	1.9	72.3	17.3	5.6	17.9
売り入札総量 a	44.2	44.9	80.0	49.4	113.6	32.4	129.0	19.9	18.5	98.9
GB高値買い入札量 b	40.8	2.3	10.0	33.0	0.0	17.7	47.4	0.0	3.2	63.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.8	13.0	49.2	0.4	0.0	12.8	9.2	2.7	9.7	17.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	15.2	3.0	21.4	30.9	26.6	0.9	19.4	8.0	5.5	0.5
買い約定量 a	58.3	26.2	95.4	72.7	26.6	26.6	151.0	41.8	30.5	85.9
GB買い約定量 b	40.8	12.1	24.0	38.4	0.0	18.8	104.8	6.2	3.2	81.6
間接オークション買い約定量 c	2.3	11.2	50.0	3.3	0.0	7.0	26.9	27.7	21.8	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	105.8	320.1	888.3	421.7	1,063.2	116.9	519.9	244.4	113.6	346.3
出力停止等	92.0	123.1	9.5	0.0	574.3	58.6	170.7	97.4	36.2	80.5
④自社小売需要等=a+b+c	104.9	276.0	763.7	373.7	932.5	115.0	423.1	194.1	98.2	299.6
需要見込み(自社小売分) a	95.6	253.7	616.6	363.3	0.0	102.1	361.5	181.1	88.5	269.4
需要見込み(他社卸分) b	9.3	22.3	130.7	10.4	932.5	12.9	61.6	12.9	9.7	27.2
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	16.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	3.0
⑤出力制約	12.4	13.1	99.9	37.5	17.1	0.1	20.8	31.7	9.7	26.1
⑥予備力	0.0	1.3	3.9	2.9	0.0	0.0	3.6	1.8	0.9	2.7
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	-11.6	29.7	20.8	7.7	113.6	1.9	72.3	16.8	4.8	17.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-13.2	0.0	0.0	-8.3	0.0	0.0	0.0	-0.5	-0.7	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	95.59	253.72	616.60	363.34	-(対象外)	102.09	361.50	181.11	88.45	269.35
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	95.59	254.70	628.58	363.47	-(対象外)	102.09	369.25	177.61	89.35	269.45
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	97.47	254.71	629.93	361.72	-(対象外)	101.46	369.25	173.49	90.63	274.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	100.00	260.98	623.86	362.08	-(対象外)	99.69	365.96	173.01	92.87	278.90
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.4%	-2.8%	-1.2%	0.3%	-(対象外)	2.4%	-1.2%	4.7%	-4.8%	-3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.5%	-2.4%	1.0%	-0.1%	-(対象外)	1.8%	0.9%	0.3%	-2.4%	-1.6%

※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(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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月25日(水)受渡分 各社提出データ

(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	1.8	20.3	10.1	11.2	113.6	0.1	36.6	5.8	4.9	12.5
売り入札総量 a	44.2	41.4	73.2	45.3	113.6	33.0	139.1	8.5	18.7	98.9
GB高値買い入札量 b	40.6	8.0	13.9	33.7	0.0	19.6	93.0	0.0	3.4	69.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.8	13.1	49.2	0.4	0.0	13.3	9.4	2.7	10.4	17.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.1	8.8	30.6	22.8	16.9	2.2	22.8	9.7	4.7	0.0
買い約定量 a	52.0	33.8	104.6	64.6	16.9	28.8	167.7	46.1	30.5	85.5
GB買い約定量 b	40.6	13.7	24.0	38.4	0.0	19.7	118.1	4.0	3.4	81.6
間接オークション買い約定量 c	2.3	11.3	50.0	3.3	0.0	7.0	26.9	32.4	22.4	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	121.8	327.1	887.2	446.2	1,059.9	122.2	520.5	246.9	118.4	362.6
出力停止等	78.8	122.9	9.5	0.0	573.6	54.8	171.1	95.4	34.9	68.2
④自社小売需要等=a+b+c	111.1	300.1	773.7	401.1	940.4	124.3	470.1	206.6	107.5	319.2
需要見込み(自社小売分) a	101.7	276.3	670.9	390.8	0.0	111.0	407.7	191.6	97.5	284.3
需要見込み(他社卸分) b	9.3	23.0	102.5	10.3	940.4	13.3	62.4	14.1	10.0	27.4
需要（揚水動力等）c	0.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	7.4
⑤出力制約	14.2	6.0	99.2	36.4	6.0	0.0	9.7	33.1	6.3	28.2
⑥予備力	0.0	0.8	4.2	2.5	0.0	0.0	4.1	1.9	0.9	2.7
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	-3.5	20.2	10.1	6.2	113.6	-2.1	36.6	5.3	3.7	12.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.3	0.0	0.0	-5.1	0.0	-2.2	0.0	-0.5	-1.3	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	101.73	276.34	670.89	390.81	-(対象外)	110.96	407.72	191.62	97.51	284.30
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	101.37	276.33	669.57	391.14	-(対象外)	111.10	407.72	191.62	97.51	283.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	105.95	275.72	679.47	396.12	-(対象外)	110.46	407.72	187.55	96.89	291.10
需要実績（自社小売分 速報値） D	107.54	285.75	692.03	402.64	-(対象外)	110.24	389.76	182.41	97.70	289.06
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.4%	-3.3%	-3.1%	-2.9%	-(対象外)	0.7%	4.6%	5.0%	-0.2%	-1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.5%	-3.5%	-1.8%	-1.6%	-(対象外)	0.2%	4.6%	2.8%	-0.8%	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(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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月26日(木)受渡分 各社提出データ

(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	1.6	19.2	10.4	11.5	91.4	0.3	61.8	11.0	3.2	1.8
売り入札総量 a	44.2	39.3	73.6	44.7	91.4	23.0	133.2	13.8	18.1	98.9
GB高値買い入札量 b	40.8	7.1	14.0	32.8	0.0	9.8	62.4	0.0	4.7	79.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	13.1	49.2	0.4	0.0	12.9	9.1	2.7	10.2	17.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.7	8.2	35.8	19.5	20.2	8.5	8.2	10.7	4.3	0.0
買い約定量 a	54.8	32.3	109.7	61.1	20.2	25.3	146.2	45.2	31.1	85.5
GB買い約定量 b	40.8	12.8	24.0	38.2	0.0	9.8	111.2	2.1	4.7	81.6
間接オークション買い約定量 c	2.3	11.3	49.9	3.3	0.0	7.0	26.9	32.4	22.1	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	114.3	327.0	922.6	435.6	1,064.7	115.2	519.8	245.0	114.6	355.5
出力停止等	85.4	122.8	9.5	0.0	572.3	60.0	172.4	95.5	34.7	68.2
④自社小売需要等 = a+b+c	109.0	300.4	809.8	387.4	958.6	122.0	445.7	197.7	106.5	324.3
需要見込み(自社小売分) a	99.4	275.3	655.2	377.8	0.0	109.0	384.5	182.4	96.9	286.8
需要見込み(他社卸分) b	9.6	24.6	130.0	9.6	958.6	13.0	61.0	15.2	9.5	27.4
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	24.6	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	10.1
⑤出力制約	13.8	6.8	98.3	37.8	14.7	0.0	8.5	34.9	7.0	26.7
⑥予備力	0.0	0.6	4.1	3.1	0.0	0.0	3.8	1.8	0.6	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	-8.5	19.1	10.4	7.3	91.4	-6.8	61.8	10.5	0.5	1.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-10.1	0.0	0.0	-4.2	0.0	-7.0	0.0	-0.5	-2.7	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	99.41	275.28	655.25	377.77	-(対象外)	109.02	384.53	182.41	96.95	286.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	99.41	276.67	663.19	381.53	-(対象外)	109.84	384.65	177.59	95.78	289.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	100.73	277.33	658.16	386.56	-(対象外)	109.55	384.95	176.36	95.20	286.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	102.20	274.09	655.44	386.48	-(対象外)	108.67	387.65	176.10	92.53	277.29
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.7%	0.4%	0.0%	-2.3%	-(対象外)	0.3%	-0.8%	3.6%	4.8%	3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.4%	1.2%	0.4%	0.0%	-(対象外)	0.8%	-0.7%	0.1%	2.9%	3.3%

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月27日(金)受渡分 各社提出データ

(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	2.0	12.6	0.0	7.1	73.5	0.9	57.1	20.3	3.5	5.7
売り入札総量 a	44.2	32.2	73.1	43.8	73.5	32.4	132.9	23.0	17.8	98.9
GB高値買い入札量 b	40.4	7.0	24.0	36.1	0.0	18.5	66.7	0.0	4.4	75.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	12.6	49.1	0.6	0.0	13.0	9.1	2.7	9.9	17.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.7	2.3	56.4	17.2	13.2	3.9	8.7	7.3	5.6	0.0
買い約定量 a	47.6	24.2	130.2	59.0	13.2	29.4	145.4	40.9	30.3	85.4
GB買い約定量 b	40.6	11.1	24.0	38.4	0.0	18.5	109.9	1.6	4.4	81.6
間接オークション買い約定量 c	2.3	10.8	49.8	3.3	0.0	7.0	26.9	32.0	20.3	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	121.4	316.6	887.1	430.2	1,052.5	119.3	525.5	241.9	111.8	352.1
出力停止等	77.8	122.9	9.7	0.0	575.6	55.6	162.2	97.3	35.0	68.2
④自社小売需要等 = a+b+c	106.2	294.4	802.8	392.6	977.1	121.1	441.9	186.9	102.8	316.0
需要見込み(自社小売分) a	96.9	271.7	676.2	382.5	0.0	108.0	381.2	172.5	93.0	279.3
需要見込み(他社卸分) b	9.4	21.7	116.3	10.2	977.1	13.1	60.4	13.9	9.8	27.5
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	10.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.0	9.2
⑤出力制約	15.0	8.4	80.0	33.1	2.0	0.1	22.7	33.6	8.2	27.5
⑥予備力	0.0	1.2	4.3	1.4	0.0	0.0	3.8	1.7	0.7	2.9
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	12.5	0.0	3.1	73.5	-1.8	57.1	19.8	0.1	5.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.7	0.0	0.0	-4.0	0.0	-2.7	0.0	-0.5	-3.5	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	96.85	271.68	676.23	382.46	-(対象外)	107.99	381.25	172.45	93.02	279.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	96.85	272.02	685.85	383.11	-(対象外)	107.81	382.33	172.88	93.02	276.30
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	96.52	272.01	683.05	383.89	-(対象外)	106.22	382.33	173.85	93.13	275.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	97.56	263.61	649.51	386.26	-(対象外)	106.32	386.59	174.06	92.53	270.17
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.7%	3.1%	4.1%	-1.0%	-(対象外)	1.6%	-1.4%	-0.9%	0.5%	3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.1%	3.2%	5.2%	-0.6%	-(対象外)	-0.1%	-1.1%	-0.1%	0.6%	1.9%

※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(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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成