

12月26日(日)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	22.8	0.1	19.2	15.3	151.1	4.4	77.8	0.9	12.4	38.2
売り入札総量 a	31.4	33.7	69.1	48.8	151.1	31.4	91.3	1.5	25.0	95.6
GB高値買い入札量 b	6.7	14.3	12.0	32.7	0.0	10.0	11.3	0.0	0.5	43.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	19.3	37.9	0.7	0.0	17.0	2.2	0.6	12.1	13.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	32.8	1.7	21.2	43.3	7.9	10.5	7.1	0.6	0.0
買い約定量 a	8.3	68.5	53.4	57.6	43.3	21.1	124.4	36.7	19.8	86.9
GB買い約定量 b	6.7	14.4	13.8	33.6	0.0	10.0	86.9	0.0	0.5	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.4	21.4	37.9	2.8	0.0	3.1	27.0	29.6	18.7	6.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	132.0	287.7	751.4	332.4	882.7	123.8	456.6	217.1	112.2	337.6
出力停止等	63.5	160.5	11.4	0.0	677.5	60.4	197.9	93.5	20.9	119.7
④自社小売需要等 = a+b+c	92.5	278.4	627.1	292.1	702.1	117.2	346.2	184.9	85.5	280.7
需要見込み(自社小売分) a	85.2	245.9	542.3	283.2	0.0	99.6	307.2	166.3	71.0	253.0
需要見込み(他社卸分) b	7.3	30.6	74.3	8.8	702.1	17.6	39.0	14.8	13.4	20.8
需要(揚水動力等) c	0.1	1.9	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.1	6.9
⑤出力制約	16.7	20.0	101.7	22.2	29.5	10.1	29.5	32.8	13.5	15.9
⑥予備力	0.0	-10.8	3.3	2.8	0.0	0.0	3.1	1.7	0.7	2.6
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	22.8	0.1	19.2	15.3	151.1	-3.6	77.8	-2.3	12.4	38.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-7.9	0.0	-3.2	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	85.20	245.88	542.33	283.22	-(対象外)	99.60	307.19	166.32	71.02	252.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	85.20	244.28	540.57	288.59	-(対象外)	100.31	306.73	165.78	70.99	252.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	83.82	244.96	532.67	292.70	-(対象外)	102.06	306.73	162.49	69.86	248.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	85.83	242.79	540.10	296.32	-(対象外)	102.96	297.22	155.27	71.65	242.69
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.7%	1.3%	0.4%	-4.4%	-(対象外)	-3.3%	3.4%	7.1%	-0.9%	4.2%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.3%	0.9%	-1.4%	-1.2%	-(対象外)	-0.9%	3.2%	4.7%	-2.5%	2.3%

※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

(出典) 各社提出データより事務局作成

1 2月27日(月)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	8.3	0.2	10.4	5.8	63.5	0.2	62.7	0.1	7.7	17.5
売り入札総量 a	17.0	34.0	62.3	41.1	63.5	31.4	101.6	0.8	22.8	99.4
GB高値買い入札量 b	5.9	14.2	13.6	33.8	0.0	14.2	35.7	0.0	2.0	64.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	19.6	38.3	1.5	0.0	17.0	3.2	0.7	13.1	17.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	33.6	1.8	20.5	37.0	10.7	3.4	10.2	0.0	0.0
買い約定量 a	7.7	69.7	53.7	60.1	37.0	28.1	105.4	40.0	22.3	89.1
GB買い約定量 b	6.1	14.4	13.6	36.2	0.0	14.2	74.8	0.1	2.0	79.7
間接オークション買い約定量 c	1.6	21.7	38.3	3.4	0.0	3.1	27.2	29.7	20.3	9.3
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	115.7	295.4	855.8	411.2	957.1	124.5	477.7	211.9	119.6	339.4
出力停止等	80.5	163.4	11.7	0.0	604.4	59.9	204.9	96.1	17.4	110.8
④自社小売需要等 = a+b+c	95.4	301.9	743.4	381.4	885.3	133.8	387.9	194.2	95.9	304.9
需要見込み(自社小売分) a	86.3	266.4	622.3	371.6	0.0	116.1	339.5	173.7	80.6	277.8
需要見込み(他社卸分) b	8.6	34.1	89.5	9.7	885.3	17.8	48.4	17.0	14.4	25.0
需要(揚水動力等) c	0.5	1.5	31.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.9	2.2
⑤出力制約	11.9	7.8	98.0	20.4	8.2	1.2	23.7	23.0	15.2	14.2
⑥予備力	0.0	-14.5	4.0	3.5	0.0	0.0	3.4	1.7	0.8	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	8.3	0.2	10.4	5.8	63.5	-10.6	62.7	-7.0	7.7	17.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	-10.7	0.0	-7.1	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	86.29	266.36	622.33	371.65	-(対象外)	116.07	339.46	173.74	80.64	277.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	86.28	263.97	628.69	371.62	-(対象外)	115.75	339.11	173.08	80.64	278.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	85.71	265.20	621.38	372.11	-(対象外)	115.38	340.01	172.92	80.82	275.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	89.65	262.89	621.16	364.12	-(対象外)	114.51	337.35	169.91	82.12	263.34
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.8%	1.3%	0.2%	2.1%	-(対象外)	1.4%	0.6%	2.3%	-1.8%	5.5%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.4%	0.9%	0.0%	2.2%	-(対象外)	0.8%	0.8%	1.8%	-1.6%	4.5%

※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(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

(出典) 各社提出データより事務局作成

12月28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: 50.00円/kWh(6時半~7時)

対象エリア: 全エリア(北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州)

(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	8.7	1.2	25.7	13.1	104.4	0.6	86.9	0.0	9.6	48.9
売り入札総量 a	18.0	34.6	77.3	45.7	104.4	30.8	95.1	0.8	23.1	113.8
GB高値買い入札量 b	6.5	13.4	13.3	31.1	0.0	13.8	4.6	0.0	1.0	47.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	19.9	38.3	1.5	0.0	16.4	3.5	0.8	12.5	17.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	21.9	1.8	23.0	57.8	7.8	6.6	5.3	0.7	0.0
買い約定量 a	8.8	58.3	53.4	59.9	57.8	24.8	123.9	35.1	22.1	87.8
GB買い約定量 b	7.1	14.4	13.3	33.6	0.0	13.8	90.1	0.0	1.0	78.9
間接オークション買い約定量 c	1.6	22.1	38.3	3.3	0.0	3.1	27.3	29.8	20.3	8.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	115.6	296.2	826.3	413.8	969.9	121.5	467.4	213.1	117.6	351.2
出力停止等	81.0	160.3	11.7	0.0	590.2	62.0	208.7	97.7	17.7	101.0
④自社小売需要等 = a+b+c	95.1	284.5	695.2	375.6	845.6	127.5	364.4	188.0	91.8	282.8
需要見込み(自社小売分) a	85.1	248.4	569.4	365.8	0.0	110.3	315.8	167.5	77.0	254.0
需要見込み(他社卸分) b	8.9	34.2	92.6	9.9	845.6	17.2	48.7	17.7	14.1	24.5
需要(揚水動力等) c	1.1	2.0	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	4.3
⑤出力制約	11.8	15.0	102.0	21.4	19.9	1.3	12.9	27.0	15.5	16.8
⑥予備力	0.0	-4.6	3.5	3.7	0.0	0.0	3.2	1.7	0.8	2.6
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	8.7	1.2	25.7	13.1	104.4	-7.3	86.9	-3.6	9.6	49.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-7.8	0.0	-3.6	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	85.13	248.35	569.36	365.75	-(対象外)	110.28	315.77	167.49	77.03	254.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	84.96	248.30	596.58	365.98	-(対象外)	109.62	317.98	167.30	77.32	254.55
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	84.72	248.20	585.45	345.74	-(対象外)	106.83	318.41	159.01	76.78	251.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	84.90	252.63	594.97	343.32	-(対象外)	105.66	314.61	155.75	74.29	245.64
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	-1.7%	-4.3%	6.5%	-(対象外)	4.4%	0.4%	7.5%	3.7%	3.4%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.2%	-1.8%	-1.6%	0.7%	-(対象外)	1.1%	1.2%	2.1%	3.4%	2.3%

※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

(出典) 各社提出データより事務局作成

1 2月29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	16.2	5.8	3.5	11.8	85.1	1.5	100.0	2.2	7.2	46.2
売り入札総量 a	23.5	34.5	61.4	44.8	85.1	30.2	101.3	2.9	22.2	95.3
GB高値買い入札量 b	5.3	9.0	20.5	32.5	0.0	12.9	0.0	0.0	2.7	35.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	19.7	37.4	0.5	0.0	15.8	1.3	0.6	12.3	13.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.6	27.7	2.1	23.5	49.0	7.4	8.4	0.4	2.5	0.4
買い約定量 a	7.9	64.0	60.3	61.5	49.0	23.0	124.1	30.4	23.1	87.5
GB買い約定量 b	5.9	14.4	20.7	35.5	0.0	12.9	88.9	0.3	2.7	81.2
間接オークション買い約定量 c	1.4	21.9	37.4	2.4	0.0	2.7	26.9	29.6	17.9	6.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	125.1	279.1	779.8	341.3	867.9	117.2	451.0	211.0	107.1	310.6
出力停止等	69.3	162.5	10.4	0.0	691.6	62.8	207.1	92.5	23.4	131.2
④自社小売需要等 = a+b+c	92.3	249.2	658.5	303.2	758.7	111.2	328.6	162.5	82.1	246.8
需要見込み(自社小売分) a	84.2	214.0	548.5	293.5	0.0	94.1	285.6	142.1	67.0	222.2
需要見込み(他社卸分) b	7.6	34.0	80.6	9.7	758.7	17.0	42.9	16.3	14.2	20.8
需要(揚水動力等) c	0.4	1.3	29.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.9	3.8
⑤出力制約	16.7	27.3	114.5	23.3	24.1	11.9	19.6	45.3	17.5	15.2
⑥予備力	0.0	-3.2	3.3	2.9	0.0	0.0	2.9	1.4	0.7	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	16.2	5.8	3.5	11.8	85.1	-5.9	100.0	1.9	6.8	46.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-7.4	0.0	-0.4	-0.4	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	84.21	213.96	548.55	293.51	-(対象外)	94.12	285.64	142.11	67.02	222.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	84.22	214.29	547.56	286.30	-(対象外)	93.02	283.63	140.92	67.02	222.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	81.87	216.10	544.50	290.15	-(対象外)	91.90	283.63	143.16	68.19	226.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.72	220.78	538.27	287.72	-(対象外)	90.65	279.59	144.50	68.57	226.60
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	1.8%	-3.1%	1.9%	2.0%	-(対象外)	3.8%	2.2%	-1.7%	-2.3%	-1.9%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.0%	-2.1%	1.2%	0.8%	-(対象外)	1.4%	1.4%	-0.9%	-0.6%	-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(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

(出典) 各社提出データより事務局作成

12月31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	18.7	9.3	23.9	13.2	186.0	0.0	108.0	12.1	7.7	54.9
売り入札総量 a	29.8	34.1	75.1	46.5	186.0	30.6	109.3	12.7	22.6	99.2
GB高値買い入札量 b	9.1	6.9	13.8	33.2	0.0	14.4	0.0	0.0	2.7	30.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	17.9	37.4	0.1	0.0	16.2	1.3	0.6	12.3	13.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	23.2	1.7	22.4	46.7	10.9	8.1	0.4	1.0	0.2
買い約定量 a	10.9	57.7	55.8	59.7	46.7	28.0	121.2	30.3	21.6	59.0
GB買い約定量 b	9.3	14.4	16.7	35.4	0.0	14.4	86.2	0.2	2.7	53.1
間接オークション買い約定量 c	1.4	20.0	37.4	1.9	0.0	2.7	26.9	29.6	18.0	5.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	125.7	274.3	722.5	302.9	881.2	114.3	454.1	214.5	107.0	320.4
出力停止等	69.3	172.2	11.3	0.0	678.3	58.4	196.5	91.1	22.3	133.0
④自社小売需要等 = a+b+c	90.5	254.6	590.4	265.7	659.0	108.7	303.0	160.4	83.6	247.7
需要見込み(自社小売分) a	83.0	223.0	488.0	257.6	0.0	91.3	267.4	141.2	69.1	223.1
需要見込み(他社卸分) b	7.3	30.4	74.3	8.2	659.0	17.4	35.6	14.9	13.4	19.5
需要(揚水動力等) c	0.2	1.3	28.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.1	5.2
⑤出力制約	16.5	9.1	105.2	22.0	36.1	13.0	40.4	41.5	15.7	17.2
⑥予備力	0.0	1.4	2.9	2.6	0.0	0.0	2.7	1.4	0.7	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	18.7	9.3	23.9	12.5	186.0	-7.4	108.0	11.3	7.0	53.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	-0.7	0.0	-7.4	0.0	-0.8	-0.7	-1.7
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	83.01	223.00	488.00	257.55	-(対象外)	89.40	267.44	141.23	69.12	223.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	83.01	223.14	484.81	264.98	-(対象外)	89.40	267.44	142.38	68.85	222.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	81.07	225.36	491.59	263.06	-(対象外)	91.14	267.44	143.69	68.72	216.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	80.69	224.79	502.58	259.87	-(対象外)	92.09	271.48	146.49	67.92	204.24
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	-0.8%	-2.9%	-0.9%	-(対象外)	-2.9%	-1.5%	-3.6%	1.8%	9.2%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	0.5%	0.3%	-2.2%	1.2%	-(対象外)	-1.0%	-1.5%	-1.9%	1.2%	6.0%

※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

(出典) 各社提出データより事務局作成