

1月11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	3.7	4.4	5.3	14.1	45.7	2.6	63.1	3.2	1.3	31.7
売り入札総量 a	14.9	39.7	72.1	47.7	45.7	31.6	99.2	3.8	24.5	100.8
GB高値買い入札量 b	9.0	11.3	18.7	32.1	0.0	11.8	32.9	0.0	5.9	49.9
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.2	24.0	48.1	1.5	0.0	17.2	3.3	0.6	17.3	19.2
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.1	17.9	1.7	24.9	8.7	8.6	7.3	3.6	3.6	0.0
買い約定量 a	10.9	58.3	68.6	60.6	8.7	29.1	127.8	33.4	30.4	84.8
GB買い約定量 b	9.2	14.1	18.9	32.5	0.0	11.9	93.2	0.4	5.9	74.5
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.2	48.1	3.3	0.0	8.7	27.3	29.4	21.0	10.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	114.3	295.7	856.6	430.8	1,009.6	127.0	474.8	228.5	118.7	331.5
出力停止等	80.5	148.5	12.0	0.0	567.5	55.4	197.5	82.4	16.6	112.0
④自社小売需要等=a+b+c	98.3	286.2	747.1	391.1	953.6	125.4	384.7	183.4	100.7	279.8
需要見込み(自社小売分) a	89.5	247.3	617.5	378.9	0.0	107.7	330.9	166.2	82.0	251.3
需要見込み(他社卸分) b	8.8	38.9	93.4	12.2	953.6	17.6	53.7	15.6	18.5	27.0
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	36.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.3	1.6
⑤出力制約	12.3	8.0	100.1	21.8	10.3	7.6	23.7	40.9	18.9	17.4
⑥予備力	0.0	-2.9	4.0	3.8	0.0	0.0	3.3	1.7	0.8	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	3.7	4.4	5.3	14.1	45.7	-6.0	63.1	2.6	-1.7	31.8
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	-8.6	0.0	-0.6	-3.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	89.51	247.31	617.54	378.87	-(対象外)	107.74	330.94	166.24	81.96	251.25
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	89.51	246.32	619.40	369.32	-(対象外)	103.89	331.46	165.50	81.94	251.25
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	88.37	243.49	623.93	368.94	-(対象外)	105.54	331.46	167.88	81.87	252.95
需要実績（自社小売分 速報値） D	89.11	250.39	628.71	364.68	-(対象外)	105.56	337.30	168.52	82.08	251.76
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.5%	-1.2%	-1.8%	3.9%	-(対象外)	2.1%	-1.9%	-1.4%	-0.1%	-0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.8%	-2.8%	-0.8%	1.2%	-(対象外)	0.0%	-1.7%	-0.4%	-0.3%	0.5%

※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12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	4.0	1.0	19.7	19.2	105.2	0.0	61.0	0.4	1.1	35.6
売り入札総量 a	11.9	38.7	81.2	51.5	105.2	32.0	104.1	1.0	24.2	100.8
GB高値買い入札量 b	5.7	13.4	12.5	30.8	0.0	14.4	39.5	0.0	6.1	46.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.2	24.3	49.1	1.5	0.0	17.6	3.6	0.6	17.0	19.2
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	32.3	2.1	29.5	1.2	8.3	12.3	8.6	4.8	0.0
買い約定量 a	7.5	73.3	64.1	64.5	1.2	31.4	139.5	38.4	31.9	85.4
GB買い約定量 b	5.9	14.4	13.0	31.7	0.0	14.4	99.9	0.4	6.1	75.1
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.5	49.1	3.3	0.0	8.7	27.3	29.4	21.0	10.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	113.7	289.7	851.2	434.8	1,035.0	127.8	484.5	230.2	121.5	347.3
出力停止等	80.5	161.7	23.1	0.0	533.7	56.5	192.0	81.6	16.7	107.7
④自社小売需要等 = a+b+c	98.7	295.6	732.5	392.6	907.7	133.0	401.0	195.2	103.0	292.5
需要見込み(自社小売分) a	89.0	254.4	604.7	380.3	0.0	115.0	346.4	175.5	83.6	261.3
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.1	96.0	12.4	907.7	18.0	54.6	15.3	18.5	27.0
需要(揚水動力等) c	0.9	2.2	31.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	4.2
⑤出力制約	10.9	4.2	95.1	19.3	22.1	3.1	19.1	34.1	19.0	16.6
⑥予備力	0.0	-11.3	3.8	3.8	0.0	0.0	3.5	1.7	0.8	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	4.0	1.1	19.7	19.2	105.2	-8.3	61.0	-0.8	-1.4	35.7
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	-8.3	0.0	-1.2	-2.5	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	88.99	254.36	604.74	380.26	-(対象外)	115.03	346.36	175.54	83.65	261.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	88.93	257.32	623.26	381.68	-(対象外)	114.66	347.39	174.45	83.90	261.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	87.15	259.36	617.66	381.03	-(対象外)	115.60	347.79	175.29	83.95	261.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	86.17	264.72	626.18	384.15	-(対象外)	115.77	351.40	174.25	84.18	258.69
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.3%	-3.9%	-3.4%	-1.0%	-(対象外)	-0.6%	-1.4%	0.7%	-0.6%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.1%	-2.0%	-1.4%	-0.8%	-(対象外)	-0.2%	-1.0%	0.6%	-0.3%	1.3%

※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13日(木)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: 55.30円/kWh (17時半~18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	3.0	0.5	14.3	14.4	64.6	0.0	68.6	0.0	2.3	22.5
売り入札総量 a	12.6	38.7	77.5	46.8	64.6	31.7	103.2	0.7	24.1	100.8
GB高値買い入札量 b	7.3	13.9	14.2	30.9	0.0	14.4	30.9	0.0	4.9	59.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.2	24.3	49.1	1.5	0.0	17.3	3.6	0.6	16.9	19.2
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	30.7	2.1	22.9	1.7	8.8	7.3	12.5	5.7	0.0
買い約定量 a	9.1	71.6	65.5	58.9	1.7	31.8	132.1	41.9	31.9	85.3
GB買い約定量 b	7.4	14.4	14.3	32.7	0.0	14.4	97.5	0.0	4.9	74.9
間接オークション買い約定量 c	1.7	26.5	49.1	3.3	0.0	8.7	27.3	29.5	21.4	10.4
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	113.3	294.4	878.6	435.7	1,032.6	129.2	486.3	228.8	120.7	344.4
出力停止等	80.5	159.7	23.1	0.0	536.7	56.7	192.6	81.4	16.7	107.7
④自社小売需要等=a+b+c	99.4	300.2	767.5	396.2	945.6	135.2	398.6	196.3	104.7	301.9
需要見込み(自社小売分) a	89.8	260.6	629.8	383.8	0.0	117.5	343.4	179.5	85.3	273.5
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.1	97.0	12.4	945.6	17.8	55.2	15.3	18.7	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.8	0.5	40.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.6	1.4
⑤出力制約	10.9	0.9	92.8	21.3	22.5	2.7	15.7	34.5	16.9	17.1
⑥予備力	0.0	-7.2	3.9	3.8	0.0	0.0	3.4	1.8	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	3.0	0.5	14.3	14.4	64.6	-8.7	68.7	-3.7	-1.7	22.6
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	-8.7	0.0	-3.8	-4.0	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	89.79	260.63	629.84	383.82	-(対象外)	117.49	343.39	179.52	85.35	273.50
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	89.79	261.08	632.04	381.79	-(対象外)	117.92	343.51	179.86	85.41	269.35
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	86.21	264.37	631.03	388.68	-(対象外)	119.23	345.84	180.28	85.52	270.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	86.78	262.72	633.13	390.19	-(対象外)	121.23	356.09	181.03	87.58	268.48
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.5%	-0.8%	-0.5%	-1.6%	-(対象外)	-3.1%	-3.6%	-0.8%	-2.5%	1.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	0.6%	-0.3%	-0.4%	-(対象外)	-1.7%	-2.9%	-0.4%	-2.3%	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(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14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	6.1	0.0	20.4	18.6	61.2	0.0	51.1	0.0	1.1	33.7
売り入札総量 a	15.2	39.0	83.5	50.7	61.2	32.1	107.1	0.7	24.5	103.0
GB高値買い入札量 b	6.9	14.4	14.0	30.7	0.0	14.4	52.0	0.0	6.1	50.2
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.2	24.6	49.1	1.4	0.0	17.7	4.0	0.7	17.3	19.2
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.0	40.1	1.9	26.7	4.4	9.6	8.3	4.4	6.7	0.0
買い約定量 a	9.0	81.2	65.0	60.9	4.4	32.6	136.9	34.0	34.5	86.8
GB買い約定量 b	7.3	14.4	14.0	31.0	0.0	14.4	101.3	0.0	6.1	76.5
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.7	49.1	3.2	0.0	8.7	27.3	29.5	21.6	10.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	114.3	292.2	895.3	437.1	1,024.1	129.6	484.0	229.8	118.3	350.6
出力停止等	80.5	160.5	14.1	0.0	548.5	56.7	192.7	81.8	16.5	107.7
④自社小売需要等=a+b+c	97.1	308.5	773.2	394.3	943.7	136.4	411.1	197.8	104.8	298.6
需要見込み(自社小売分) a	87.2	267.4	634.7	382.0	0.0	118.4	355.6	177.1	85.4	265.2
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.1	96.3	12.3	943.7	18.1	55.5	15.3	18.5	27.0
需要（揚水動力等） c	1.2	1.9	42.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.9	6.4
⑤出力制約	11.1	3.5	97.8	20.5	19.2	2.7	18.3	31.9	16.4	15.6
⑥予備力	0.0	-19.7	3.9	3.8	0.0	0.0	3.6	1.8	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	6.1	0.0	20.4	18.6	61.2	-9.5	51.1	-1.7	-3.8	33.8
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	-9.5	0.0	-1.7	-4.9	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	87.15	267.43	634.67	382.02	-(対象外)	118.35	355.61	177.12	85.40	265.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	87.15	269.65	632.77	386.26	-(対象外)	119.84	359.86	177.12	85.40	264.65
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	85.88	269.18	634.96	390.98	-(対象外)	119.61	361.18	180.54	85.78	263.95
需要実績（自社小売分 速報値） D	86.62	265.82	643.95	395.20	-(対象外)	119.21	364.19	182.19	86.97	262.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	0.6%	-1.4%	-3.3%	-(対象外)	-0.7%	-2.4%	-2.8%	-1.8%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.9%	1.3%	-1.4%	-1.1%	-(対象外)	0.3%	-0.8%	-0.9%	-1.4%	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(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15日(土)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	24.7	3.5	18.5	10.3	156.2	0.3	64.8	2.8	0.6	46.0
売り入札総量 a	33.4	34.8	83.1	42.5	156.2	31.0	95.9	3.5	23.3	114.2
GB高値買い入札量 b	7.5	10.9	16.0	31.6	0.0	14.1	29.8	0.0	6.7	51.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.2	20.4	48.6	0.6	0.0	16.6	1.3	0.7	16.1	16.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.0	35.0	1.6	29.2	8.7	6.6	7.1	2.2	10.2	0.0
買い約定量 a	9.0	72.0	66.3	67.3	8.7	29.0	128.5	32.3	35.1	87.9
GB買い約定量 b	7.5	14.4	16.0	35.7	0.0	14.2	94.5	0.6	6.7	79.5
間接オークション買い約定量 c	1.4	22.5	48.6	2.4	0.0	8.3	26.9	29.5	18.3	8.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	129.9	293.2	809.5	386.8	987.7	123.3	466.5	229.0	106.5	340.6
出力停止等	64.3	146.6	10.9	0.0	580.2	53.5	204.4	83.5	22.7	107.7
④自社小売需要等=a+b+c	88.3	268.0	681.0	350.9	813.6	118.9	367.7	181.9	95.2	273.9
需要見込み(自社小売分) a	81.0	233.6	563.3	339.4	0.0	101.5	326.1	161.9	76.4	243.1
需要見込み(他社卸分) b	6.6	32.4	86.3	11.5	813.6	17.4	41.5	14.8	17.3	24.3
需要（揚水動力等） c	0.7	1.9	31.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.5	6.5
⑤出力制約	16.9	29.0	106.6	22.2	17.9	10.8	30.8	43.8	20.6	18.2
⑥予備力	0.0	-7.2	3.4	3.4	0.0	0.0	3.3	1.6	0.7	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	24.7	3.5	18.5	10.3	156.2	-6.3	64.8	1.6	-10.0	46.1
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	-6.6	0.0	-1.2	-10.6	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	80.95	233.61	563.30	339.41	-(対象外)	101.48	326.11	161.92	76.41	243.10
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	80.95	238.32	567.66	335.38	-(対象外)	102.62	327.53	161.97	76.41	243.05
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	80.91	234.40	568.88	337.52	-(対象外)	102.59	324.14	161.63	77.10	245.75
需要実績（自社小売分 速報値） D	80.49	228.52	578.65	334.74	-(対象外)	102.50	318.52	161.58	78.75	248.10
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	2.2%	-2.7%	1.4%	-(対象外)	-1.0%	2.4%	0.2%	-3.0%	-2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.5%	2.6%	-1.7%	0.8%	-(対象外)	0.1%	1.8%	0.0%	-2.1%	-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(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