

2月14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	19.9	9.1	0.0	10.7	47.0	4.5	75.1	13.9	2.3	47.4
売り入札総量 a	28.9	41.7	72.8	42.7	47.0	32.3	94.8	14.5	24.7	106.8
GB高値買い入札量 b	6.4	9.5	24.0	31.4	0.0	9.9	18.4	0.0	5.3	40.8
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.5	23.0	48.8	0.6	0.0	17.9	1.3	0.7	17.1	18.6
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.0	21.2	10.9	23.4	13.4	8.7	7.0	1.2	1.7	0.1
買い約定量 a	8.9	59.8	83.7	60.5	13.4	26.7	124.0	36.7	26.8	65.3
GB買い約定量 b	7.0	13.5	24.0	34.4	0.0	9.9	90.2	0.7	5.3	55.6
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.1	48.8	2.7	0.0	8.1	26.9	34.9	19.9	9.5
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	128.9	302.3	874.3	375.4	997.8	124.8	460.4	231.4	113.2	317.6
出力停止等	67.5	146.2	17.1	0.0	567.9	53.1	233.7	94.2	23.0	152.0
④自社小売需要等=a+b+c	94.3	281.6	778.1	361.2	924.1	122.1	375.1	181.0	97.4	253.5
需要見込み(自社小売分) a	84.5	243.5	660.6	348.4	0.0	103.7	322.4	159.8	77.3	223.0
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.1	86.3	12.9	924.1	18.4	52.7	16.2	18.5	25.6
需要（揚水動力等） c	0.9	0.0	31.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	1.7	4.9
⑤出力制約	14.6	20.1	91.9	0.0	26.7	6.8	7.1	36.0	15.4	17.3
⑥予備力	0.1	-8.4	4.3	3.5	0.0	0.0	3.2	1.6	0.8	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	19.9	9.1	0.0	10.7	47.0	-4.2	75.1	12.8	-0.3	44.5
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	-1.0	-2.6	-2.9
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	84.45	243.48	660.57	348.37	-(対象外)	103.72	322.36	159.84	77.26	223.00
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	83.67	243.91	649.29	345.73	-(対象外)	103.02	321.36	159.87	77.51	222.90
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	83.33	240.03	635.60	344.64	-(対象外)	102.41	321.36	158.08	77.43	222.15
需要実績（自社小売分 速報値） D	80.69	230.92	641.27	343.58	-(対象外)	101.24	324.71	156.51	78.14	220.28
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.7%	5.4%	3.0%	1.4%	-(対象外)	2.5%	-0.7%	2.1%	-1.1%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.3%	3.9%	-0.9%	0.3%	-(対象外)	1.2%	-1.0%	1.0%	-0.9%	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

2月15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	16.2	2.4	0.0	10.8	74.0	2.1	53.9	7.3	1.8	29.5
売り入札総量 a	27.4	37.8	72.8	42.6	74.0	31.9	97.9	8.0	24.4	100.3
GB高値買い入札量 b	8.7	12.0	24.0	31.2	0.0	12.3	42.6	0.0	5.6	52.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	23.4	48.8	0.5	0.0	17.5	1.3	0.7	17.0	18.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	24.9	2.5	22.6	10.2	9.1	0.1	2.0	1.9	0.0
買い約定量 a	10.8	64.4	75.3	59.3	10.2	29.4	117.6	37.8	27.4	89.9
GB買い約定量 b	9.0	14.0	24.0	34.0	0.0	12.3	90.7	0.9	5.6	80.4
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.6	48.8	2.7	0.0	8.0	26.9	34.9	19.9	9.5
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	128.5	297.6	836.4	385.3	1,009.5	121.0	447.1	237.0	112.9	318.0
出力停止等	67.6	146.2	24.0	0.0	558.9	53.1	244.7	84.7	22.9	151.1
④自社小売需要等 = a+b+c	96.3	290.5	749.6	370.9	905.5	126.1	386.4	187.3	102.1	269.3
需要見込み(自社小売分) a	86.8	251.7	651.1	357.9	0.0	108.0	332.9	165.8	81.0	236.7
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.1	97.7	13.0	905.5	18.1	53.5	16.4	18.4	26.6
需要(揚水動力等) c	0.5	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	2.7	6.1
⑤出力制約	16.0	20.1	82.8	0.0	30.1	5.5	3.5	42.2	12.7	16.6
⑥予備力	0.0	-15.5	4.1	3.6	0.0	0.0	3.3	1.6	0.8	2.4
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	2.4	0.0	10.8	74.0	-10.6	53.9	5.9	-2.8	29.6
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	-12.7	0.0	-1.4	-4.6	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	86.84	251.72	651.12	357.90	-(対象外)	108.01	332.86	165.81	81.00	236.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	86.78	252.88	656.65	360.05	-(対象外)	108.05	333.21	164.45	81.00	237.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	85.23	251.88	635.27	356.33	-(対象外)	107.66	334.28	164.70	80.75	236.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	83.00	246.44	628.21	349.73	-(対象外)	106.70	332.34	163.14	80.11	233.45
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.6%	2.1%	3.6%	2.3%	-(対象外)	1.2%	0.2%	1.6%	1.1%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.7%	2.2%	1.1%	1.9%	-(対象外)	0.9%	0.6%	1.0%	0.8%	1.2%

※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

2月16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 売入札量 (※1) = a-b-c	19.4	3.5	9.8	13.2	61.6	0.7	57.5	1.1	1.9	24.8
売入札総量 a	28.6	39.3	73.4	44.7	61.6	32.2	103.8	1.8	24.6	100.7
GB高値買い入札量 b	6.7	11.5	14.8	30.9	0.0	13.7	44.9	0.0	5.6	56.9
間接オークション等売入札量 (※2) c	2.5	24.3	48.8	0.5	0.0	17.8	1.3	0.7	17.1	19.1
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	28.5	2.1	23.4	25.6	11.1	1.0	2.6	3.8	0.0
買い約定量 a	8.6	69.1	66.2	60.3	25.6	32.7	123.1	37.7	29.3	90.2
GB買い約定量 b	6.7	14.0	15.3	34.3	0.0	13.7	95.3	0.3	5.6	80.2
間接オークション買い約定量 c	1.8	26.5	48.8	2.7	0.0	8.0	26.9	34.9	19.9	10.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	127.7	291.2	882.3	402.4	1,012.9	123.2	472.4	238.7	116.7	326.2
出力停止等	67.6	149.4	18.4	0.0	555.8	53.0	221.7	86.3	19.5	140.0
④ 自社小売需要等 = a+b+c	95.3	285.3	772.4	385.5	917.6	132.1	406.9	200.3	106.0	282.3
需要見込み(自社小売分) a	86.0	243.8	632.3	372.3	0.0	113.7	353.2	178.2	84.6	252.3
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.1	97.4	13.2	917.6	18.4	53.7	16.4	18.6	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.4	3.4	42.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	2.9	3.0
⑤ 出力制約	12.9	17.4	96.2	0.0	33.7	5.1	4.5	36.8	12.2	16.7
⑥ 予備力	0.0	-14.9	4.0	3.7	0.0	0.0	3.5	1.8	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	19.4	3.5	9.8	13.2	61.6	-13.9	57.5	-0.3	-2.4	24.8
⑧ 入札可能量と売入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-14.7	0.0	-1.4	-4.3	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	86.02	243.79	632.32	372.33	-(対象外)	113.69	353.16	178.24	84.61	252.25
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	85.43	236.66	627.11	372.06	-(対象外)	113.54	354.31	179.54	84.61	253.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	84.96	242.05	620.47	365.38	-(対象外)	114.60	354.31	176.66	84.46	253.50
需要実績 (自社小売分 速報値) D	83.24	243.73	606.53	364.31	-(対象外)	114.60	342.16	172.95	82.69	256.94
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.3%	0.0%	4.3%	2.2%	-(対象外)	-0.8%	3.2%	3.1%	2.3%	-1.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.1%	-0.7%	2.3%	0.3%	-(対象外)	0.0%	3.6%	2.1%	2.1%	-1.3%

※1 売入札量: 既存契約等の特定の売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、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売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

2月17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	21.5	1.4	11.5	9.1	68.1	0.0	47.5	0.0	1.8	27.1
売り入札総量 a	29.7	38.0	74.4	41.2	68.1	32.8	109.1	0.7	24.7	100.7
GB高値買い入札量 b	5.6	13.2	14.0	31.5	0.0	14.4	58.5	0.0	5.5	54.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	23.3	48.8	0.6	0.0	18.4	3.1	0.6	17.4	19.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	26.9	2.2	27.2	10.7	13.0	0.2	6.8	3.2	0.0
買い約定量 a	7.5	66.7	65.0	65.5	10.7	35.7	121.1	41.7	30.5	90.2
GB買い約定量 b	5.6	14.3	14.0	35.5	0.0	14.4	94.1	0.0	5.5	80.2
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.5	48.8	2.8	0.0	8.2	26.9	34.9	21.8	10.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	127.6	293.1	868.9	423.0	1,020.1	128.3	473.8	241.1	120.6	346.7
出力停止等	67.6	147.7	17.5	0.0	548.8	52.8	220.1	83.0	19.7	123.7
④自社小売需要等 = a+b+c	93.6	289.1	760.9	410.1	927.1	137.5	420.8	210.9	107.0	293.2
需要見込み(自社小売分) a	84.2	249.3	636.1	397.0	0.0	118.7	365.3	188.7	87.2	261.9
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.2	97.4	13.2	927.1	18.8	55.4	16.5	18.7	27.0
需要(揚水動力等) c	0.5	1.7	27.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.2	4.2
⑤出力制約	12.5	16.0	92.4	0.0	24.8	3.9	1.9	30.4	14.6	24.0
⑥予備力	0.0	-13.4	4.0	3.7	0.0	0.0	3.7	1.9	0.9	2.4
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	21.5	1.4	11.5	9.1	68.1	-13.0	47.5	-2.1	-1.9	27.1
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	-13.0	0.0	-2.1	-3.7	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	84.18	249.33	636.07	396.95	-(対象外)	118.71	365.31	188.70	87.17	261.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	84.18	249.17	631.99	394.64	-(対象外)	119.03	365.30	188.16	87.17	262.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	82.61	251.01	628.87	393.90	-(対象外)	122.12	365.40	187.51	88.32	265.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	80.86	250.48	628.17	389.57	-(対象外)	121.40	363.86	186.60	89.88	268.70
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.1%	-0.5%	1.3%	1.9%	-(対象外)	-2.2%	0.4%	1.1%	-3.0%	-2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.2%	0.2%	0.1%	1.1%	-(対象外)	0.6%	0.4%	0.5%	-1.7%	-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