

2月7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	18.8	11.4	18.7	11.4	97.8	0.7	67.1	4.1	2.5	22.8
売り入札総量 a	30.1	40.1	81.6	44.1	97.8	32.5	101.5	4.7	25.0	107.9
GB高値買い入札量 b	8.8	6.2	14.0	31.7	0.0	13.7	31.4	0.0	5.1	66.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.5	22.5	48.9	0.9	0.0	18.1	3.0	0.6	17.3	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	8.0	2.2	38.3	22.4	11.7	1.8	0.8	3.4	0.0
買い約定量 a	10.8	45.9	66.0	78.2	22.4	33.6	120.5	36.0	30.2	90.5
GB買い約定量 b	9.0	13.3	14.9	36.9	0.0	13.8	92.0	0.4	5.1	80.5
間接オークション買い約定量 c	1.8	24.6	48.9	3.0	0.0	8.2	26.8	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)	129.7	309.5	870.9	420.3	1,015.1	125.2	471.7	238.2	117.7	330.4
出力停止等	67.3	146.0	18.5	0.0	558.9	55.5	212.1	83.2	19.5	129.2
④自社小売需要等=a+b+c	96.1	288.0	755.8	383.8	895.5	133.4	394.6	191.2	104.9	285.4
需要見込み(自社小売分) a	86.6	250.4	634.4	370.9	0.0	114.8	339.6	170.3	84.2	254.6
需要見込み(他社卸分) b	8.9	37.7	96.6	12.8	895.5	18.6	54.9	16.0	18.6	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.5	0.0	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	2.1	3.8
⑤出力制約	14.5	8.6	92.4	21.4	21.9	2.2	6.6	41.9	13.2	19.9
⑥予備力	0.4	1.4	4.0	3.7	0.0	0.0	3.4	1.7	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	18.8	11.4	18.7	11.4	97.8	-10.5	67.1	3.4	-1.2	22.8
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	-11.1	0.0	-0.7	-3.7	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	86.63	250.37	634.39	370.90	-(対象外)	114.81	339.63	170.31	84.16	254.55
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	86.63	250.57	636.40	372.52	-(対象外)	115.31	340.06	170.39	83.97	255.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	86.53	252.22	638.51	372.45	-(対象外)	113.63	340.06	172.20	83.66	256.10
需要実績 (自社小売分 速報値) D	84.25	255.94	637.92	371.98	-(対象外)	112.66	345.79	172.85	83.76	254.10
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.8%	-2.2%	-0.6%	-0.3%	-(対象外)	1.9%	-1.8%	-1.5%	0.5%	0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.7%	-1.5%	0.1%	0.1%	-(対象外)	0.9%	-1.7%	-0.4%	-0.1%	0.8%

※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8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	21.3	6.6	17.7	11.0	62.3	2.3	70.9	3.5	2.5	14.3
売り入札総量 a	32.0	38.7	81.7	42.8	62.3	32.3	102.1	4.1	24.8	100.7
GB高値買い入札量 b	8.1	8.9	15.0	30.9	0.0	12.1	27.5	0.0	5.1	67.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	23.2	49.0	0.9	0.0	17.9	3.7	0.6	17.2	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	13.8	2.1	35.0	32.6	10.1	0.8	1.9	3.0	0.0
買い約定量 a	10.2	53.5	66.2	74.1	32.6	30.4	121.3	37.1	30.4	88.6
GB買い約定量 b	8.4	14.2	15.1	36.0	0.0	12.1	93.6	0.4	5.1	78.6
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.4	49.0	3.0	0.0	8.2	26.9	34.9	22.4	10.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	129.4	305.5	906.0	432.0	1,036.9	124.5	471.5	235.2	117.1	327.8
出力停止等	67.3	146.7	20.5	0.0	537.1	56.6	212.5	86.0	19.7	124.8
④自社小売需要等 = a+b+c	97.1	293.2	793.9	394.5	946.0	131.8	394.3	194.0	102.2	286.0
需要見込み(自社小売分) a	87.9	253.8	648.1	381.5	0.0	113.3	339.3	172.5	81.9	257.7
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.1	99.2	13.1	946.0	18.5	55.1	16.3	18.5	27.0
需要(揚水動力等) c	0.3	1.3	46.7	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.8	1.3
⑤出力制約	10.9	6.1	90.3	22.7	28.6	0.5	2.8	37.1	14.1	24.8
⑥予備力	0.1	-0.4	4.0	3.8	0.0	0.0	3.4	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	21.3	6.6	17.7	11.0	62.3	-7.8	70.9	2.4	0.0	14.4
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	-10.1	0.0	-1.1	-2.5	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	87.90	253.78	648.09	381.45	-(対象外)	113.31	339.27	172.54	81.88	257.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	87.90	254.32	638.82	381.24	-(対象外)	111.44	339.46	173.59	81.79	258.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	87.43	255.57	639.28	374.09	-(対象外)	111.94	340.31	170.01	82.07	257.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	85.42	250.76	637.67	369.93	-(対象外)	111.46	342.33	167.47	83.69	254.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	1.2%	1.6%	3.1%	-(対象外)	1.7%	-0.9%	3.0%	-2.2%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.4%	1.9%	0.3%	1.1%	-(対象外)	0.4%	-0.6%	1.5%	-1.9%	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(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

(出典) 各社提出データより事務局作成

2月10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	19.7	1.5	0.0	6.5	35.0	2.2	60.4	1.7	8.3	33.8
売り入札総量 a	29.5	37.9	73.1	40.8	35.0	32.1	101.8	2.4	44.3	115.1
GB高値買い入札量 b	7.2	12.9	24.0	33.4	0.0	12.2	37.9	0.0	2.3	62.2
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.5	23.5	49.1	0.9	0.0	17.7	3.6	0.7	33.7	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	24.3	4.3	20.2	10.1	9.3	2.8	2.2	4.2	0.0
買い約定量 a	9.6	63.9	77.4	57.0	10.1	29.5	119.2	37.9	28.8	90.2
GB買い約定量 b	7.8	13.9	24.0	33.9	0.0	12.2	89.6	0.8	2.3	80.2
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.7	49.1	2.9	0.0	8.1	26.9	34.9	22.3	10.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	129.6	296.3	884.2	428.3	1,027.1	125.4	460.2	235.9	119.6	324.6
出力停止等	67.3	147.6	19.1	0.0	539.6	54.3	219.7	82.5	17.7	136.7
④自社小売需要等=a+b+c	98.0	292.4	822.2	396.8	979.6	128.8	394.2	189.1	101.2	272.2
需要見込み(自社小売分) a	88.1	251.4	688.8	383.7	0.0	110.4	338.7	167.2	81.4	241.0
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.3	99.4	13.1	979.6	18.3	55.5	16.6	18.5	27.0
需要（揚水動力等） c	0.9	2.6	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.4	4.1
⑤出力制約	11.1	18.3	61.1	21.2	12.5	3.7	2.3	44.5	12.2	16.1
⑥予備力	0.7	-15.8	2.0	3.8	0.0	0.0	3.4	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	19.7	1.5	-1.1	6.5	35.0	-7.0	60.4	0.6	5.3	33.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-1.1	0.0	0.0	-9.3	0.0	-1.1	-3.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	88.14	251.42	688.84	383.73	-(対象外)	110.41	338.66	167.23	81.35	241.00
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	88.12	251.29	678.90	383.39	-(対象外)	109.79	338.49	165.43	81.35	242.45
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	86.93	253.28	681.14	381.55	-(対象外)	110.89	338.48	164.82	81.44	242.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	84.20	254.95	674.94	373.66	-(対象外)	110.64	338.55	163.14	81.70	237.31
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.7%	-1.4%	2.1%	2.7%	-(対象外)	-0.2%	0.0%	2.5%	-0.4%	1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.2%	-0.7%	0.9%	2.1%	-(対象外)	0.2%	0.0%	1.0%	-0.3%	2.2%

※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11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	28.8	3.0	17.4	10.2	96.0	1.0	76.5	18.7	3.6	41.6
売り入札総量 a	42.8	35.1	80.8	42.0	96.0	31.7	88.9	19.4	24.6	102.3
GB高値買い入札量 b	12.0	11.9	15.0	31.2	0.0	13.4	11.1	0.0	4.8	44.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	20.2	48.5	0.5	0.0	17.3	1.3	0.6	16.1	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	24.2	2.0	24.5	25.6	8.0	6.2	0.6	3.3	4.1
買い約定量 a	14.0	60.4	67.1	63.1	25.6	30.0	116.8	36.8	27.4	69.2
GB買い約定量 b	12.3	13.8	16.6	36.2	0.0	14.2	83.7	1.3	4.8	57.2
間接オークション買い約定量 c	1.7	22.4	48.5	2.4	0.0	7.9	26.9	34.9	19.3	7.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	133.8	280.0	836.1	406.5	1,015.7	120.4	429.1	235.8	109.3	309.3
出力停止等	63.5	151.7	38.4	0.0	552.6	54.6	246.9	85.7	26.1	153.0
④自社小売需要等 = a+b+c	90.3	271.6	733.9	369.0	887.2	116.8	345.5	171.3	92.7	250.0
需要見込み(自社小売分) a	81.9	236.0	602.7	357.0	0.0	98.7	301.9	151.3	72.8	221.2
需要見込み(他社卸分) b	7.5	32.5	90.4	12.0	887.2	18.1	43.7	15.4	17.4	23.2
需要(揚水動力等) c	0.9	3.1	40.9	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	2.4	5.6
⑤出力制約	14.8	18.5	81.2	23.7	32.6	10.6	4.0	45.2	15.6	16.4
⑥予備力	0.0	-13.1	3.7	3.6	0.0	0.0	3.0	1.5	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	28.8	3.0	17.4	10.2	96.0	-7.0	76.5	17.8	0.3	40.6
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	-8.0	0.0	-1.0	-3.3	-1.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	81.87	236.03	602.67	356.96	-(対象外)	98.70	301.89	151.30	72.82	221.15
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	81.86	235.85	571.32	356.51	-(対象外)	98.97	301.88	151.30	72.82	220.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	81.72	237.08	578.93	349.04	-(対象外)	99.56	301.88	152.45	72.93	221.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	79.99	234.50	591.51	344.42	-(対象外)	99.20	305.63	155.73	73.46	220.02
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.4%	0.7%	1.9%	3.6%	-(対象外)	-0.5%	-1.2%	-2.8%	-0.9%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.2%	1.1%	-2.1%	1.3%	-(対象外)	0.4%	-1.2%	-2.1%	-0.7%	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