

3月1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	16.7	9.6	24.4	9.6	93.6	0.1	46.3	0.2	1.5	8.5
売り入札総量 a	25.4	23.2	69.7	42.1	93.6	31.8	92.4	0.8	18.4	96.9
GB高値買い入札量 b	7.1	7.5	8.0	31.4	0.0	14.3	45.6	0.0	6.1	75.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	6.0	37.4	1.1	0.0	17.4	0.5	0.6	10.9	12.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	23.3	1.2	27.1	5.1	22.1	0.4	1.2	1.6	0.4
買い約定量 a	8.1	46.0	51.2	65.0	5.1	40.9	109.5	33.9	27.1	88.0
GB買い約定量 b	7.2	14.4	12.6	36.5	0.0	14.3	82.2	0.2	6.1	79.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.2	37.4	1.3	0.0	4.4	26.9	32.5	19.5	7.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	124.2	252.7	766.2	375.6	924.1	117.0	427.9	208.5	104.4	273.1
出力停止等	69.0	193.8	20.8	0.0	636.0	52.2	226.0	95.9	27.3	169.1
④自社小売需要等 = a+b+c	88.6	240.3	644.7	361.8	801.1	121.0	357.1	173.3	88.0	247.7
需要見込み(自社小売分) a	80.9	219.4	551.4	347.8	0.0	102.8	316.8	156.6	75.3	227.7
需要見込み(他社卸分) b	7.7	20.1	93.3	14.0	801.1	18.2	40.3	16.5	12.7	20.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0
⑤出力制約	18.8	5.8	93.7	0.8	29.4	18.1	21.3	34.1	18.6	14.8
⑥予備力	0.0	-2.9	3.4	3.5	0.0	0.0	3.2	1.6	0.7	2.1
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	16.7	9.6	24.4	9.6	93.6	-22.1	46.3	-0.4	-2.9	8.5
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	-22.1	0.0	-0.6	-4.4	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	80.91	219.40	551.42	347.81	-(対象外)	102.79	316.81	156.56	75.27	227.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	81.07	220.07	538.80	347.23	-(対象外)	101.75	316.56	156.06	75.14	227.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	79.83	220.05	535.96	338.11	-(対象外)	101.10	317.31	158.84	75.41	225.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	80.20	223.67	537.22	351.49	-(対象外)	100.78	325.79	161.39	79.59	222.11
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.9%	-1.9%	2.6%	-1.0%	-(対象外)	2.0%	-2.8%	-3.0%	-5.4%	2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-1.6%	-0.2%	-3.8%	-(対象外)	0.3%	-2.6%	-1.6%	-5.3%	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

3月2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	21.8	16.4	14.4	9.6	106.1	0.1	66.4	10.1	2.9	48.3
売り入札総量 a	32.0	28.3	62.4	42.3	106.1	31.7	87.2	10.7	19.1	103.4
GB高値買い入札量 b	8.6	6.3	10.7	31.6	0.0	14.3	20.4	0.0	5.0	42.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	5.6	37.4	1.1	0.0	17.3	0.5	0.6	11.2	12.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	14.3	1.1	48.5	11.6	18.6	1.3	2.0	2.9	0.4
買い約定量 a	9.8	36.5	52.9	87.7	11.6	37.3	111.8	35.2	27.8	61.5
GB買い約定量 b	8.8	14.4	14.4	37.8	0.0	14.3	83.5	0.7	5.0	54.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.8	37.4	1.3	0.0	4.4	26.9	32.5	19.9	7.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	125.4	265.4	757.3	367.8	927.0	118.7	425.1	214.7	105.2	296.0
出力停止等	69.0	182.9	26.7	0.0	633.1	52.7	250.8	98.8	30.5	173.1
④自社小売需要等 = a+b+c	86.0	240.6	644.6	354.0	778.9	116.5	338.1	162.3	87.1	235.8
需要見込み(自社小売分) a	77.4	220.1	544.3	340.1	0.0	98.4	299.0	143.7	72.9	214.1
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.7	92.4	13.9	778.9	18.0	39.0	15.3	12.7	18.4
需要(揚水動力等) c	0.8	0.7	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.5	3.2
⑤出力制約	17.6	7.2	94.8	0.8	42.0	20.8	17.6	41.6	18.7	11.3
⑥予備力	0.0	1.3	3.4	3.4	0.0	0.0	3.0	1.4	0.7	2.1
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	21.8	16.4	14.4	9.6	106.1	-18.5	66.4	9.5	-1.3	46.9
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	-18.6	0.0	-0.6	-4.2	-1.4
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	77.43	220.14	544.31	340.13	-(対象外)	98.45	299.04	143.67	72.93	214.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	77.42	221.05	541.95	344.75	-(対象外)	98.06	303.48	145.24	72.99	218.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	78.04	222.58	532.32	337.04	-(対象外)	97.89	303.48	146.01	73.16	215.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	77.94	218.47	525.37	332.49	-(対象外)	98.47	309.29	149.43	73.13	212.10
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.7%	0.8%	3.6%	2.3%	-(対象外)	0.0%	-3.3%	-3.9%	-0.3%	0.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	1.9%	1.3%	1.4%	-(対象外)	-0.6%	-1.9%	-2.3%	0.0%	1.5%

※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

3月3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	19.3	9.5	17.4	9.0	103.4	0.0	64.2	14.1	4.3	53.8
売り入札総量 a	25.2	23.1	67.9	42.0	103.4	31.6	89.5	14.7	19.5	107.3
GB高値買い入札量 b	4.4	8.5	13.2	31.9	0.0	14.4	24.8	0.0	4.1	41.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.6	5.0	37.4	1.1	0.0	17.2	0.5	0.7	11.1	12.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	21.8	1.2	47.9	13.2	21.4	4.6	2.0	1.9	0.0
買い約定量 a	5.3	43.5	53.7	87.6	13.2	40.2	116.8	35.7	25.8	53.6
GB買い約定量 b	4.4	14.4	15.1	38.4	0.0	14.4	85.2	1.2	4.1	46.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.2	37.4	1.3	0.0	4.5	26.9	32.5	19.9	7.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	123.5	260.4	765.1	372.5	911.4	116.1	426.1	219.4	108.0	307.6
出力停止等	68.7	192.0	24.2	0.0	648.4	54.5	255.4	100.3	30.3	166.4
④自社小売需要等=a+b+c	86.6	246.3	647.6	359.4	771.6	116.7	346.5	163.6	88.8	238.8
需要見込み(自社小売分) a	78.9	225.9	539.3	345.4	0.0	98.7	307.1	145.1	74.6	217.4
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.7	94.6	14.0	771.6	17.9	39.3	15.3	12.6	18.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.8	13.7	0.0	0.0	0.1	0.0	3.2	1.7	3.3
⑤出力制約	17.6	5.5	96.8	0.8	36.5	20.8	12.3	40.9	17.5	14.8
⑥予備力	0.0	-1.0	3.3	3.4	0.0	0.0	3.1	1.4	0.7	2.2
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	19.3	9.5	17.4	9.0	103.4	-21.3	64.2	13.5	0.9	51.9
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	-21.4	0.0	-0.6	-3.4	-1.9
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	78.92	225.90	539.29	345.39	-(対象外)	98.68	307.11	145.09	74.62	217.40
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	79.09	226.02	536.33	338.99	-(対象外)	98.55	308.81	145.62	74.53	218.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	80.35	226.99	525.09	337.27	-(対象外)	99.17	308.81	147.92	73.87	217.85
需要実績 (自社小売分 速報値) D	81.57	230.84	532.95	338.52	-(対象外)	100.60	307.56	150.72	72.53	215.68
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.2%	-2.1%	1.2%	2.0%	-(対象外)	-1.9%	-0.1%	-3.7%	2.9%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.5%	-1.7%	-1.5%	-0.4%	-(対象外)	-1.4%	0.4%	-1.9%	1.8%	1.0%

※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

3月4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	25.2	11.5	19.8	9.4	101.4	0.0	55.8	10.0	0.6	22.4
売り入札総量 a	35.6	25.0	75.4	42.2	101.4	31.8	91.3	10.6	18.5	94.1
GB高値買い入札量 b	8.9	8.5	12.3	31.7	0.0	14.4	35.1	0.0	6.6	59.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	5.0	43.3	1.1	0.0	17.4	0.5	0.7	11.3	12.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.3	19.3	1.6	45.7	8.3	21.6	0.0	4.5	5.7	0.1
買い約定量 a	10.0	40.8	58.8	84.8	8.3	40.4	107.5	37.6	32.3	86.1
GB買い約定量 b	8.9	14.3	13.9	37.8	0.0	14.4	80.5	0.6	6.6	78.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.2	43.3	1.3	0.0	4.4	26.9	32.5	20.0	7.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	130.0	265.1	782.9	368.1	918.9	114.7	422.4	220.6	104.2	290.4
出力停止等	64.8	184.5	15.3	0.0	640.7	57.0	255.8	94.3	30.0	163.1
④自社小売需要等 = a+b+c	86.7	246.7	658.7	354.5	796.3	117.3	352.4	169.2	90.4	249.6
需要見込み(自社小売分) a	78.8	226.4	553.6	340.5	0.0	99.0	313.1	150.6	76.1	228.3
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.7	94.1	14.0	796.3	18.2	39.3	15.4	12.7	19.5
需要(揚水動力等) c	0.2	0.5	11.0	0.0	0.0	0.1	0.0	3.2	1.7	1.8
⑤出力制約	18.2	7.0	100.9	0.8	21.1	19.0	11.1	40.6	19.1	16.0
⑥予備力	0.0	-0.1	3.4	3.4	0.0	0.0	3.1	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	25.2	11.5	19.8	9.4	101.4	-21.6	55.8	9.4	-6.0	22.5
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	-21.6	0.0	-0.6	-6.6	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	78.82	226.45	553.59	340.52	-(対象外)	98.99	313.11	150.56	76.06	228.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	78.65	229.48	551.66	338.38	-(対象外)	98.51	313.12	150.56	76.06	229.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	78.73	227.83	546.54	335.09	-(対象外)	98.73	313.12	152.77	76.09	229.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	77.27	224.03	546.96	335.72	-(対象外)	99.44	311.24	156.02	76.82	227.51
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.0%	1.1%	1.2%	1.4%	-(対象外)	-0.5%	0.6%	-3.5%	-1.0%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	1.7%	-0.1%	-0.2%	-(対象外)	-0.7%	0.6%	-2.1%	-1.0%	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

3月5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	24.3	9.9	22.9	9.6	166.0	0.0	22.8	7.7	2.2	67.2
売り入札総量 a	32.1	23.9	74.1	42.9	166.0	31.5	79.1	8.3	15.9	120.4
GB高値買い入札量 b	6.2	9.3	14.1	32.8	0.0	14.4	55.9	0.0	5.6	42.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.6	4.7	37.1	0.5	0.0	17.1	0.5	0.7	8.0	10.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	27.5	1.6	23.5	20.9	19.7	7.8	0.5	2.8	0.0
買い約定量 a	7.1	48.7	54.3	61.0	20.9	36.7	110.2	31.7	25.0	50.9
GB買い約定量 b	6.2	14.3	15.6	36.2	0.0	14.4	76.1	2.0	5.6	45.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.9	37.1	1.3	0.0	2.6	26.4	29.2	16.5	5.6
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	127.9	244.4	701.7	313.7	852.0	111.7	389.5	195.4	90.3	321.6
出力停止等	64.4	200.1	13.4	0.0	707.4	58.1	264.2	122.5	43.2	154.4
④自社小売需要等=a+b+c	82.7	230.8	572.5	294.8	653.3	107.2	302.6	153.9	79.4	230.4
需要見込み(自社小売分) a	75.7	212.5	467.1	281.5	0.0	89.3	271.1	136.0	67.0	207.5
需要見込み(他社卸分) b	7.0	17.2	80.6	13.3	653.3	17.8	31.5	12.8	9.3	15.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.1	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	3.0	7.0
⑤出力制約	20.9	7.8	103.5	6.5	32.6	24.0	61.4	33.2	12.5	23.2
⑥予備力	0.0	-4.0	2.8	2.8	0.0	0.0	2.7	1.4	0.7	2.1
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	24.3	9.9	22.9	9.6	166.0	-19.4	22.8	7.0	-2.2	65.9
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	-19.4	0.0	-0.7	-4.5	-1.3
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	75.69	212.45	467.06	281.50	-(対象外)	89.34	271.11	136.03	67.05	207.45
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	75.69	211.85	474.44	286.25	-(対象外)	89.29	271.42	137.46	67.83	206.35
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	76.06	209.37	465.11	280.21	-(対象外)	88.00	271.42	138.09	67.72	204.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	78.19	204.90	471.71	278.91	-(対象外)	87.07	275.10	138.98	66.82	194.99
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.2%	3.7%	-1.0%	0.9%	-(対象外)	2.6%	-1.5%	-2.1%	0.3%	6.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.7%	2.2%	-1.4%	0.5%	-(対象外)	1.1%	-1.3%	-0.6%	1.4%	4.6%

※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

3月6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	21.9	14.5	23.3	9.6	153.6	0.0	15.5	6.1	4.6	69.9
売り入札総量 a	35.4	27.6	76.3	43.1	153.6	31.7	80.6	6.7	17.4	118.5
GB高値買い入札量 b	12.0	8.1	16.0	33.0	0.0	14.4	64.6	0.0	4.9	38.5
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.6	5.0	37.0	0.5	0.0	17.3	0.5	0.6	7.9	10.2
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.0	20.9	1.7	39.1	20.5	23.8	5.2	7.7	0.1	0.0
買い約定量 a	13.0	42.3	54.9	76.8	20.5	40.5	104.4	39.3	23.7	48.1
GB買い約定量 b	12.1	14.3	16.2	36.5	0.0	14.4	72.9	0.6	4.9	42.7
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.1	37.0	1.2	0.0	2.4	26.4	31.0	18.7	5.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	124.8	251.4	708.8	305.9	849.9	108.5	385.7	190.3	95.0	316.8
出力停止等	69.2	194.7	13.4	0.0	709.5	60.2	264.3	127.6	41.2	159.8
④自社小売需要等=a+b+c	80.7	229.1	580.4	283.5	654.8	108.2	305.1	156.2	79.8	224.0
需要見込み(自社小売分) a	72.8	212.2	471.2	270.2	0.0	90.1	275.9	138.5	67.0	201.5
需要見込み(他社卸分) b	7.0	15.2	75.8	13.3	654.8	18.0	29.2	12.6	9.2	15.3
需要（揚水動力等） c	0.9	1.7	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	3.6	7.2
⑤出力制約	22.2	8.5	102.3	10.1	41.5	24.0	62.4	27.4	13.2	22.4
⑥予備力	0.0	-0.7	2.9	2.7	0.0	0.0	2.8	1.4	0.7	2.1
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	21.9	14.5	23.3	9.6	153.6	-23.7	15.4	5.3	1.4	68.3
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	-23.7	-0.1	-0.8	-3.2	-1.6
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	72.83	212.18	471.18	270.22	-(対象外)	90.14	275.89	138.50	66.96	201.50
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	72.79	212.17	475.17	269.38	-(対象外)	90.28	275.79	138.91	66.96	202.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	71.73	209.78	467.70	265.57	-(対象外)	90.26	275.79	135.12	65.61	199.05
需要実績（自社小売分 速報値） D	70.82	210.16	469.84	268.01	-(対象外)	88.19	274.31	134.24	62.72	193.15
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.8%	1.0%	0.3%	0.8%	-(対象外)	2.2%	0.6%	3.2%	6.8%	4.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.3%	-0.2%	-0.5%	-0.9%	-(対象外)	2.3%	0.5%	0.7%	4.6%	3.1%

※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