

3月21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	0.9	10.0	9.6	13.1	145.7	3.9	67.2	5.3	7.3	17.2
売り入札総量 a	5.6	25.2	29.9	46.3	145.7	32.0	73.7	5.9	16.7	92.4
GB高値買い入札量 b	3.2	10.2	16.9	32.7	0.0	10.5	5.9	0.0	1.9	64.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.6	5.0	3.5	0.5	0.0	17.6	0.5	0.6	7.5	10.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	1.6	22.6	0.9	28.5	15.1	9.4	9.9	22.2	1.1	0.1
買い約定量 a	5.7	42.6	21.3	67.0	15.1	22.7	96.4	46.9	16.7	87.5
GB買い約定量 b	3.2	14.0	16.9	36.8	0.0	10.5	65.4	2.0	1.9	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.0	3.5	1.7	0.0	2.8	21.0	22.8	13.8	6.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	130.6	226.4	700.3	324.1	854.0	129.2	379.8	185.9	90.6	248.3
出力停止等	63.6	243.7	16.6	0.0	705.4	57.2	307.0	128.3	39.5	191.8
④自社小売需要等=a+b+c	77.4	219.6	575.6	299.9	668.3	104.8	283.4	153.8	72.5	212.9
需要見込み(自社小売分) a	69.5	201.1	462.2	286.7	0.0	86.8	252.3	134.9	61.0	189.7
需要見込み(他社卸分) b	7.0	16.1	76.4	13.2	668.3	18.0	31.0	13.0	9.2	18.0
需要 (揚水動力等) c	0.9	2.3	37.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	2.3	5.2
⑤出力制約	52.4	5.8	112.2	8.2	39.9	28.4	26.6	26.2	10.9	16.2
⑥予備力	0.0	-8.9	2.9	2.9	0.0	0.0	2.5	1.3	0.6	1.9
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	0.9	10.0	9.6	13.1	145.7	-4.0	67.2	4.5	6.6	17.3
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	-0.8	-0.8	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	69.46	201.15	462.18	286.70	-(対象外)	86.82	252.33	134.92	61.01	189.70
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	69.45	203.28	469.35	284.91	-(対象外)	86.25	250.58	134.71	60.00	190.65
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	68.28	204.98	468.39	284.87	-(対象外)	84.54	250.58	132.37	59.52	191.05
需要実績 (自社小売分 速報値) D	66.80	193.74	462.53	283.74	-(対象外)	82.76	255.63	129.95	59.69	187.21
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.0%	3.8%	-0.1%	1.0%	-(対象外)	4.9%	-1.3%	3.8%	2.2%	1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.2%	5.8%	1.3%	0.4%	-(対象外)	2.2%	-2.0%	1.9%	-0.3%	2.1%

※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

3月22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 売入札量 (※1) = a-b-c	1.8	0.4	0.0	12.9	20.6	2.5	20.2	1.1	1.1	11.4
売入札総量 a	5.8	20.8	27.5	46.6	20.6	32.9	88.4	1.7	16.0	94.5
GB高値買い入札量 b	2.5	14.2	24.0	32.6	0.0	11.9	67.7	0.0	6.1	70.2
間接オークション等売入札量 (※2) c	1.6	6.1	3.5	1.1	0.0	18.5	0.5	0.6	8.8	12.9
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.7	37.0	5.8	20.0	3.8	11.0	0.0	6.9	0.1	0.0
買い約定量 a	4.0	57.5	33.3	55.2	3.8	25.7	101.0	30.2	20.8	86.7
GB買い約定量 b	2.5	14.4	24.0	33.5	0.0	11.9	79.5	0.5	6.1	79.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.1	3.5	1.8	0.0	2.8	21.6	22.8	14.7	7.7
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	134.3	225.6	770.1	355.4	890.6	128.5	382.6	183.1	97.3	254.9
出力停止等	63.4	233.3	12.8	0.0	666.8	57.8	295.7	123.3	32.5	191.8
④ 自社小売需要等 = a+b+c	79.0	238.7	724.0	336.8	848.8	118.6	342.3	161.2	81.1	223.6
需要見込み(自社小売分) a	70.6	219.7	605.3	322.7	0.0	99.8	303.3	141.9	70.7	202.2
需要見込み(他社卸分) b	7.7	18.9	88.8	14.0	848.8	18.8	39.0	14.0	10.4	20.1
需要 (揚水動力等) c	0.7	0.0	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.0	1.4
⑤ 出力制約	53.6	14.3	54.2	2.6	21.2	18.4	17.0	21.7	17.5	17.7
⑥ 予備力	0.0	-27.8	1.1	3.2	0.0	0.0	3.0	1.4	0.7	2.0
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	1.8	0.4	-9.2	12.9	20.6	-8.5	20.2	-1.2	-1.9	11.5
⑧ 入札可能量と売入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-9.2	0.0	0.0	-11.0	0.0	-2.3	-3.0	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	70.63	219.74	605.25	322.75	-(対象外)	99.79	303.28	141.95	70.65	202.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	70.63	219.41	614.38	326.07	-(対象外)	101.48	303.63	141.58	70.75	202.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	74.54	222.07	604.20	332.06	-(対象外)	101.42	303.63	142.82	69.85	200.75
需要実績 (自社小売分 速報値) D	76.16	221.96	575.19	330.96	-(対象外)	96.28	300.02	142.21	70.86	206.12
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-7.3%	-1.0%	5.2%	-2.5%	-(対象外)	3.6%	1.1%	-0.2%	-0.3%	-1.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.1%	0.0%	5.0%	0.3%	-(対象外)	5.3%	1.2%	0.4%	-1.4%	-2.6%

※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

3月23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	2.6	1.5	0.0	13.8	46.0	3.1	4.4	1.0	0.6	0.0
売り入札総量 a	9.3	21.1	27.4	46.6	46.0	33.0	90.4	1.6	16.1	94.5
GB高値買い入札量 b	5.1	12.9	24.0	31.8	0.0	11.3	85.5	0.0	6.6	81.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	6.7	3.4	1.0	0.0	18.6	0.5	0.6	8.9	12.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.4	21.8	11.8	21.3	0.0	10.1	0.0	11.2	1.2	0.0
買い約定量 a	6.4	42.8	39.2	55.3	0.0	24.3	108.2	35.0	22.6	89.3
GB買い約定量 b	5.1	14.4	24.0	32.2	0.0	11.3	86.7	1.0	6.6	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.7	3.4	1.8	0.0	2.9	21.5	22.8	14.8	7.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	134.5	225.9	781.0	360.7	914.6	125.0	373.4	184.6	102.5	251.3
出力停止等	63.3	229.8	13.4	0.0	642.8	58.0	308.7	119.6	26.7	184.2
④自社小売需要等 = a+b+c	80.7	236.9	681.6	341.1	837.1	119.5	350.4	161.1	83.5	233.8
需要見込み(自社小売分) a	71.4	217.2	580.3	327.1	0.0	100.6	309.9	142.9	71.4	210.6
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.0	88.6	14.1	837.1	18.9	38.5	13.5	10.3	20.1
需要(揚水動力等) c	1.6	0.8	12.6	0.0	0.0	0.0	1.9	4.6	1.8	3.1
⑤出力制約	51.1	1.5	95.8	2.5	31.5	12.5	15.5	21.7	20.2	15.4
⑥予備力	0.0	-14.0	3.6	3.3	0.0	0.0	3.1	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	2.6	1.5	0.0	13.8	46.0	-7.0	4.4	0.4	-1.9	0.0
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	-10.1	0.0	-0.6	-2.6	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	71.41	217.16	580.30	327.06	-(対象外)	100.55	309.93	142.89	71.39	210.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	71.41	214.83	585.56	327.19	-(対象外)	100.59	308.19	148.27	71.24	210.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	72.67	218.48	561.98	331.67	-(対象外)	100.18	306.74	148.54	71.62	215.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	72.97	218.48	563.92	335.41	-(対象外)	97.92	299.92	148.96	73.27	219.32
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.1%	-0.6%	2.9%	-2.5%	-(対象外)	2.7%	3.3%	-4.1%	-2.6%	-4.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	0.0%	-0.3%	-1.1%	-(対象外)	2.3%	2.3%	-0.3%	-2.3%	-1.7%

※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24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	1.0	1.3	16.6	11.5	86.0	5.2	33.4	11.9	6.5	52.2
売り入札総量 a	5.7	20.2	36.0	44.6	86.0	32.3	85.5	12.5	18.9	106.9
GB高値買い入札量 b	3.1	13.1	16.0	32.2	0.0	9.2	51.6	0.0	3.5	42.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	5.8	3.4	0.9	0.0	17.9	0.5	0.6	8.9	12.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	31.6	1.0	23.6	0.5	10.6	18.6	24.8	0.7	0.0
買い約定量 a	4.0	52.9	20.4	60.5	0.5	22.8	117.5	47.3	19.0	52.9
GB買い約定量 b	3.1	14.4	16.0	35.1	0.0	9.3	77.5	1.5	3.5	45.7
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.9	3.4	1.8	0.0	2.9	21.4	21.1	14.8	7.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	130.5	219.1	793.1	341.6	917.8	125.1	382.3	194.0	101.8	301.5
出力停止等	63.5	230.8	14.1	0.0	639.6	58.0	311.1	122.2	34.4	174.5
④自社小売需要等 = a+b+c	79.7	233.0	672.2	324.5	776.4	112.1	331.6	158.5	80.4	229.6
需要見込み(自社小売分) a	72.0	212.4	541.9	310.4	0.0	93.9	293.3	139.4	67.9	202.8
需要見込み(他社卸分) b	7.7	18.9	90.6	14.1	776.4	18.2	38.1	13.4	10.4	18.2
需要(揚水動力等) c	0.0	1.7	39.7	0.0	0.0	0.0	0.2	5.7	2.1	8.7
⑤出力制約	49.8	4.3	100.9	2.5	55.5	18.0	14.3	22.9	15.4	19.9
⑥予備力	0.0	-19.5	3.3	3.1	0.0	0.0	2.9	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	1.0	1.3	16.6	11.5	86.0	-4.9	33.4	11.2	5.3	49.9
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	-10.0	0.0	-0.7	-1.2	-2.3
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	72.00	212.38	541.91	310.40	-(対象外)	93.88	293.28	139.45	67.91	202.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	72.00	212.83	539.77	311.30	-(対象外)	94.14	292.57	140.13	67.90	203.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	70.95	211.87	529.59	311.36	-(対象外)	93.91	292.57	141.03	68.55	206.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	69.84	205.17	532.35	314.41	-(対象外)	93.38	288.16	141.54	69.99	209.88
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.1%	3.5%	1.8%	-1.3%	-(対象外)	0.5%	1.8%	-1.5%	-3.0%	-3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.6%	3.3%	-0.5%	-1.0%	-(対象外)	0.6%	1.5%	-0.4%	-2.1%	-1.6%

※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25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	2.3	9.9	28.8	10.4	116.9	4.5	52.4	14.0	7.4	41.7
売り入札総量 a	6.3	25.8	42.6	43.7	116.9	32.0	78.7	14.6	18.9	98.0
GB高値買い入札量 b	2.5	9.8	9.6	32.3	0.0	9.9	25.9	0.0	2.9	43.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	6.2	4.2	0.9	0.0	17.6	0.5	0.6	8.6	12.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	3.1	27.6	1.0	48.0	39.9	11.8	12.2	19.6	0.4	0.0
買い約定量 a	6.4	48.8	18.0	86.0	39.9	24.6	97.4	39.7	17.9	56.3
GB買い約定量 b	2.5	14.0	12.8	36.3	0.0	9.9	63.8	2.1	2.9	49.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.2	4.2	1.7	0.0	2.9	21.4	18.0	14.6	7.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	133.2	233.5	773.8	333.0	905.9	125.4	378.3	191.8	101.2	279.1
出力停止等	63.8	225.3	12.8	0.0	653.6	57.4	308.3	121.9	34.4	188.9
④自社小売需要等 = a+b+c	77.3	222.7	646.5	317.0	748.2	107.8	307.5	154.3	79.5	219.9
需要見込み(自社小売分) a	69.0	201.9	518.5	302.9	0.0	89.9	269.7	137.0	66.5	194.2
需要見込み(他社卸分) b	7.6	18.4	81.8	14.1	748.2	17.9	37.4	12.3	10.2	18.3
需要(揚水動力等) c	0.7	2.4	46.2	0.0	0.0	0.0	0.4	5.0	2.9	7.4
⑤出力制約	53.6	9.3	95.3	2.5	40.8	23.0	15.7	22.8	14.6	17.7
⑥予備力	0.0	-8.3	3.2	3.0	0.0	0.0	2.7	1.4	0.6	2.0
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	2.3	9.9	28.8	10.4	116.9	-5.3	52.4	13.4	6.4	39.6
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	-9.8	0.0	-0.6	-1.1	-2.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	69.02	201.90	518.53	302.94	-(対象外)	89.90	269.68	137.01	66.48	194.15
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	69.01	198.70	511.15	302.78	-(対象外)	90.23	269.95	137.81	66.58	194.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	68.63	197.62	501.38	304.13	-(対象外)	89.96	271.12	136.59	66.73	195.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	68.85	196.17	500.65	302.88	-(対象外)	88.71	277.29	135.94	67.58	197.67
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.2%	2.9%	3.6%	0.0%	-(対象外)	1.3%	-2.7%	0.8%	-1.6%	-1.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	0.7%	0.1%	0.4%	-(対象外)	1.4%	-2.2%	0.5%	-1.3%	-1.1%

※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

3月26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	0.7	17.9	24.6	9.3	126.5	2.9	69.7	12.6	9.1	29.4
売り入札総量 a	5.4	29.8	37.0	43.0	126.5	30.9	70.2	13.3	17.0	91.9
GB高値買い入札量 b	3.2	8.1	8.1	33.2	0.0	11.5	0.0	0.0	0.4	52.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	3.9	4.2	0.5	0.0	16.5	0.5	0.7	7.4	10.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.7	19.2	0.9	56.7	33.4	7.2	1.8	10.4	0.0	0.0
買い約定量 a	4.8	38.5	13.2	96.7	33.4	21.4	80.8	34.1	14.6	86.5
GB買い約定量 b	3.2	14.4	8.1	38.4	0.0	11.5	56.5	0.5	0.4	80.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	4.9	4.2	1.6	0.0	2.7	22.6	23.2	14.2	5.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	120.7	230.8	680.7	295.1	863.1	112.1	364.6	180.8	98.5	247.5
出力停止等	72.5	216.4	15.8	0.0	696.3	66.4	302.1	121.2	32.5	187.4
④自社小売需要等 = a+b+c	74.7	194.8	554.0	274.7	695.2	95.7	273.3	137.2	69.3	198.0
需要見込み(自社小売分) a	67.7	179.0	458.8	261.2	0.0	78.8	240.3	124.5	60.3	179.8
需要見込み(他社卸分) b	6.9	15.3	80.2	13.5	695.2	16.9	30.6	12.6	9.1	17.6
需要(揚水動力等) c	0.1	0.5	14.9	0.0	0.0	0.0	2.4	0.1	0.0	0.7
⑤出力制約	45.4	17.5	99.3	8.5	41.4	20.8	19.2	30.7	19.4	18.2
⑥予備力	0.0	0.6	2.8	2.6	0.0	0.0	2.4	1.2	0.6	1.8
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	0.7	17.9	24.6	9.3	126.5	-4.3	69.7	11.6	9.1	29.5
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	-7.2	0.0	-1.0	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.67	179.02	458.78	261.24	-(対象外)	78.76	240.25	124.51	60.27	179.80
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.67	180.22	447.95	261.70	-(対象外)	78.77	241.20	124.03	60.27	180.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	67.51	179.53	445.86	260.19	-(対象外)	78.34	242.50	125.10	60.27	182.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	69.27	181.87	446.04	260.40	-(対象外)	77.30	248.97	125.07	59.14	181.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.3%	-1.6%	2.9%	0.3%	-(対象外)	1.9%	-3.5%	-0.4%	1.9%	-0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.5%	-1.3%	0.0%	-0.1%	-(対象外)	1.3%	-2.6%	0.0%	1.9%	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