

1月22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	27.0	3.8	0.9	8.8	74.6	0.0	79.6	0.0	0.0	0.0
売り入札総量 a	33.8	20.1	61.2	42.4	74.6	31.8	81.6	1.1	15.1	96.2
GB高値買い入札量 b	2.1	10.6	23.1	32.7	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	81.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.7	37.2	0.9	0.0	17.4	2.0	1.1	7.9	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	1.1	1.2	32.0	0.8	13.1	0.1	26.4	12.1	1.0
買い約定量 a	3.1	22.2	61.5	67.9	0.8	29.2	43.8	54.1	38.9	91.4
GB買い約定量 b	2.2	13.2	23.1	34.7	0.0	14.4	17.0	0.0	7.2	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.8	37.2	1.1	0.0	1.7	26.8	27.7	19.6	8.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	116.9	205.6	638.8	331.9	803.4	92.7	390.5	183.1	80.6	256.2
出力停止等	81.4	231.9	53.9	0.0	759.5	72.7	224.2	104.3	31.8	184.8
④自社小売需要等 = a+b+c	75.8	197.5	567.7	293.3	706.6	103.6	290.7	159.0	74.9	219.4
需要見込み(自社小売分) a	66.5	189.6	484.1	286.6	0.0	84.8	260.8	140.9	66.2	201.1
需要見込み(他社卸分) b	9.3	3.3	61.8	6.6	706.6	18.8	29.9	17.0	8.7	18.0
需要(揚水動力等) c	0.0	4.6	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.4
⑤出力制約	14.1	3.0	67.1	26.9	22.2	2.1	17.6	27.1	20.4	34.8
⑥予備力	0.0	1.3	3.1	2.9	0.0	0.0	2.6	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	27.0	3.8	0.9	8.8	74.6	-13.1	79.6	-4.3	-15.3	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	-13.1	0.0	-4.4	-15.3	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	66.47	189.60	484.15	286.65	-(対象外)	84.76	260.76	140.94	66.2	201.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.47	189.68	494.74	288.67	-(対象外)	85.04	260.75	140.86	66.2	201.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	66.44	191.22	489.69	290.44	-(対象外)	84.72	260.73	140.39	65.8	203.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	68.14	191.00	490.75	290.63	-(対象外)	83.85	260.22	139.35	65.5	201.12
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.4%	-0.7%	-1.3%	-1.4%	-(対象外)	1.1%	0.2%	1.1%	1.1%	0.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.5%	0.1%	-0.2%	-0.1%	-(対象外)	1.0%	0.2%	0.7%	0.5%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月23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	36.9	13.7	14.7	7.8	139.8	0.0	91.4	0.0	0.0	1.3
売り入札総量 a	51.7	23.7	69.9	40.6	139.8	31.9	92.7	1.0	14.6	94.6
GB高値買い入札量 b	10.2	3.6	18.0	32.3	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	80.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.6	6.3	37.2	0.5	0.0	17.5	1.3	1.0	7.4	13.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	0.2	1.2	45.3	5.5	8.9	0.8	37.8	15.1	0.2
買い約定量 a	11.5	17.1	56.3	82.6	5.5	25.0	50.8	65.4	41.0	89.0
GB買い約定量 b	10.5	8.3	18.0	36.3	0.0	14.4	23.6	0.0	7.2	81.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.5	37.2	1.0	0.0	1.7	26.4	27.6	18.7	7.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	119.8	213.9	637.8	345.5	834.8	96.1	391.7	193.2	83.4	269.9
出力停止等	82.6	231.5	47.9	0.0	726.4	71.6	229.2	102.1	29.4	179.3
④自社小売需要等 = a+b+c	69.7	191.3	546.8	308.8	648.2	103.5	296.1	168.8	73.5	221.0
需要見込み(自社小売分) a	61.2	186.7	455.9	302.7	0.0	84.6	269.7	147.5	63.4	200.5
需要見込み(他社卸分) b	8.6	0.9	48.1	6.1	648.2	18.9	26.1	14.6	7.7	16.1
需要(揚水動力等) c	0.0	3.7	42.8	0.0	0.0	0.0	0.3	6.8	2.4	4.4
⑤出力制約	13.2	7.2	73.4	25.9	46.8	1.5	1.5	25.0	25.8	45.5
⑥予備力	0.0	1.7	2.9	3.0	0.0	0.0	2.7	1.5	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	36.9	13.7	14.8	7.8	139.8	-8.9	91.4	-2.1	-16.6	1.3
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	-8.9	0.0	-2.2	-16.6	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.16	186.66	455.92	302.70	-(対象外)	84.64	269.69	147.51	63.4	200.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.16	190.44	455.92	304.10	-(対象外)	84.29	270.93	150.01	63.9	203.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.42	191.15	456.29	303.10	-(対象外)	86.13	270.93	144.75	63.8	204.90
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.11	191.97	467.14	302.55	-(対象外)	87.63	261.09	144.30	64.5	203.05
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.1%	-2.8%	-2.4%	0.1%	-(対象外)	-3.4%	3.3%	2.2%	-1.8%	-1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.7%	-0.4%	-2.3%	0.2%	-(対象外)	-1.7%	3.8%	0.3%	-1.1%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月24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	29.5	18.2	12.0	11.0	93.2	0.0	93.1	0.1	0.1	5.1
売り入札総量 a	38.5	24.9	64.5	43.9	93.2	31.9	94.3	1.2	15.0	96.2
GB高値買い入札量 b	4.3	1.9	15.2	31.9	0.0	14.4	0.0	0.0	7.1	76.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	4.7	37.4	1.0	0.0	17.5	1.3	1.1	7.8	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	0.1	1.3	38.6	5.1	14.7	0.2	30.6	12.4	0.0
買い約定量 a	5.6	14.8	54.4	76.3	5.1	30.8	54.1	58.4	38.2	87.0
GB買い約定量 b	4.7	7.8	15.7	36.6	0.0	14.4	27.1	0.1	7.1	78.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.9	37.4	1.1	0.0	1.7	26.8	27.7	18.7	8.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	120.9	239.5	656.3	375.7	850.9	98.6	417.4	191.4	86.6	299.5
出力停止等	81.3	207.3	67.7	0.0	711.5	71.7	212.3	104.0	29.4	152.9
④自社小売需要等 = a+b+c	76.9	213.0	588.2	329.1	718.8	113.1	314.8	172.8	78.0	241.2
需要見込み(自社小売分) a	66.8	207.3	496.0	322.0	0.0	94.2	282.7	153.3	68.4	218.2
需要見込み(他社卸分) b	9.2	3.8	61.1	7.1	718.8	18.9	31.0	17.3	8.7	18.0
需要(揚水動力等) c	0.9	1.9	31.1	0.0	0.0	0.0	1.2	2.2	0.9	5.1
⑤出力制約	14.6	6.1	53.1	32.5	39.0	0.3	6.7	25.9	20.7	50.9
⑥予備力	0.0	2.1	3.1	3.2	0.0	0.0	2.8	1.5	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	29.5	18.2	12.0	11.0	93.2	-14.7	93.1	-8.8	-12.8	5.1
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	-14.7	0.0	-8.9	-12.9	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	66.79	207.25	495.99	321.98	-(対象外)	94.18	282.66	153.29	68.4	218.15
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.79	204.12	493.57	322.27	-(対象外)	94.28	281.39	151.27	68.3	218.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	68.26	209.75	499.38	319.85	-(対象外)	94.80	281.39	150.02	68.6	218.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	71.01	209.40	504.96	322.50	-(対象外)	95.36	281.38	146.50	70.0	213.16
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.9%	-1.0%	-1.8%	-0.2%	-(対象外)	-1.2%	0.5%	4.6%	-2.3%	2.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.9%	0.2%	-1.1%	-0.8%	-(対象外)	-0.6%	0.0%	2.4%	-2.0%	2.3%

※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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月25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: 40.00円/kWh(17時~17時半)

(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	27.5	19.4	6.7	10.4	107.8	0.0	87.5	0.0	0.0	1.9
売り入札総量 a	36.5	27.1	61.9	43.6	107.8	31.9	88.7	9.7	15.1	96.2
GB高値買い入札量 b	4.4	1.8	17.3	32.0	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	79.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.9	37.9	1.3	0.0	17.5	1.3	9.7	7.9	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	0.0	1.3	37.9	3.9	14.8	0.0	33.4	12.9	0.2
買い約定量 a	5.4	14.9	56.5	76.1	3.9	30.9	38.6	61.2	38.9	88.6
GB買い約定量 b	4.5	6.8	17.3	37.1	0.0	14.4	11.5	0.0	7.2	79.7
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.1	37.9	1.1	0.0	1.7	27.1	27.7	18.8	8.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	120.0	243.6	676.3	364.1	877.5	97.5	401.4	183.9	85.1	275.1
出力停止等	82.5	205.3	52.2	0.0	685.7	71.7	220.7	102.0	29.4	169.8
④自社小売需要等 = a+b+c	80.0	215.6	591.6	327.8	724.9	112.3	304.6	165.8	78.1	231.9
需要見込み(自社小売分) a	70.4	209.8	502.0	320.6	0.0	93.4	273.7	145.5	68.4	210.1
需要見込み(他社卸分) b	9.2	3.5	61.1	7.2	724.9	18.9	30.9	17.1	8.7	18.0
需要(揚水動力等) c	0.4	2.3	28.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.9	3.9
⑤出力制約	12.6	6.6	75.0	22.8	44.8	0.0	6.6	25.1	20.5	39.1
⑥予備力	0.0	2.1	3.1	3.2	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	27.5	19.4	6.7	10.4	107.8	-14.8	87.5	-8.5	-14.2	1.9
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	-14.8	0.0	-8.5	-14.3	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	70.41	209.82	501.99	320.64	-(対象外)	93.38	273.69	145.50	68.4	210.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	70.40	209.71	499.10	324.90	-(対象外)	94.42	273.64	145.05	68.6	210.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	70.74	210.53	502.71	321.55	-(対象外)	94.00	273.64	143.14	68.8	207.70
需要実績(自社小売分 速報値) D	72.55	210.32	510.49	317.33	-(対象外)	94.02	275.42	140.50	69.0	205.74
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.0%	-0.2%	-1.7%	1.0%	-(対象外)	-0.7%	-0.6%	3.6%	-0.7%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.5%	0.1%	-1.5%	1.3%	-(対象外)	0.0%	-0.6%	1.9%	-0.2%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月26日(金)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: 30.93円/kWh(22時~22時半)

(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	26.6	16.2	6.7	9.9	118.9	0.0	82.9	0.0	0.0	15.5
売り入札総量 a	37.6	23.6	61.9	43.2	118.9	32.2	84.1	1.1	15.3	82.3
GB高値買い入札量 b	6.3	2.1	17.3	32.0	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	52.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.3	37.9	1.3	0.0	17.8	1.3	1.1	8.1	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	0.1	1.3	46.2	13.3	12.7	1.5	24.1	12.8	0.2
買い約定量 a	7.6	17.3	56.5	85.3	13.3	28.9	51.1	43.2	34.9	61.1
GB買い約定量 b	6.7	9.6	17.3	38.0	0.0	14.4	22.4	0.0	7.2	52.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.5	37.9	1.1	0.0	1.8	27.1	19.2	14.9	8.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	121.3	247.8	676.3	357.4	883.3	99.3	405.5	197.0	87.7	300.7
出力停止等	81.2	203.0	52.2	0.0	679.7	71.7	230.8	96.0	27.0	150.9
④自社小売需要等 = a+b+c	80.5	218.7	591.6	324.9	729.3	111.8	308.4	167.3	79.5	231.9
需要見込み(自社小売分) a	70.9	213.6	502.0	317.7	0.0	92.7	275.8	145.1	69.2	207.4
需要見込み(他社卸分) b	9.2	3.6	61.1	7.2	729.3	19.1	30.7	17.0	8.8	17.5
需要(揚水動力等) c	0.4	1.4	28.5	0.0	0.0	0.0	1.9	5.2	1.5	7.0
⑤出力制約	14.2	10.9	75.0	19.4	35.1	0.2	11.5	31.7	20.8	53.7
⑥予備力	0.0	2.1	3.1	3.2	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	26.6	16.2	6.7	9.9	118.9	-12.7	82.9	-3.5	-13.3	13.0
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	-12.7	0.0	-3.5	-13.3	-2.5
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	70.95	213.63	501.99	317.75	-(対象外)	92.70	275.76	145.12	69.2	207.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	70.94	212.30	499.10	317.12	-(対象外)	92.63	275.76	143.21	69.5	211.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	70.84	212.97	502.71	311.06	-(対象外)	91.86	275.74	140.34	68.3	206.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	72.75	209.49	510.49	309.41	-(対象外)	91.37	269.53	138.42	67.8	202.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.5%	2.0%	-1.7%	2.7%	-(対象外)	1.5%	2.3%	4.8%	2.0%	2.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.6%	1.7%	-1.5%	0.5%	-(対象外)	0.5%	2.3%	1.4%	0.7%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月27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	29.9	12.9	19.2	6.4	155.2	0.0	65.5	0.4	0.0	79.0
売り入札総量 a	42.7	24.6	66.1	39.9	155.2	30.5	79.8	1.7	14.3	118.3
GB高値買い入札量 b	8.2	4.6	16.0	32.8	0.0	14.4	13.0	0.0	7.2	26.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.6	7.2	30.9	0.7	0.0	16.1	1.3	1.2	7.1	12.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	0.6	1.3	28.0	16.3	7.7	2.9	22.7	15.9	0.0
買い約定量 a	9.2	22.6	49.9	66.3	16.3	23.9	68.4	42.4	37.4	43.8
GB買い約定量 b	8.4	12.7	17.8	37.3	0.0	14.4	38.9	0.4	7.2	36.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	9.3	30.9	1.0	0.0	1.7	26.6	19.3	14.3	7.3
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	121.6	234.9	627.5	314.1	827.3	101.9	374.1	192.5	83.2	316.0
出力停止等	79.6	215.7	52.2	0.0	735.7	70.2	252.1	95.6	27.3	131.5
④自社小売需要等 = a+b+c	76.1	207.1	537.8	284.0	630.5	102.8	296.0	151.7	76.4	222.2
需要見込み(自社小売分) a	67.6	204.0	459.8	277.9	0.0	85.6	270.8	133.5	65.2	199.8
需要見込み(他社卸分) b	8.5	1.0	49.4	6.2	630.5	17.2	25.2	14.7	7.8	15.4
需要(揚水動力等) c	0.0	2.1	28.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	3.3	7.0
⑤出力制約	15.6	12.9	67.7	20.9	41.6	6.8	9.8	39.5	23.8	14.3
⑥予備力	0.0	2.0	2.8	2.8	0.0	0.0	2.7	1.3	0.6	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	29.9	12.9	19.2	6.4	155.2	-7.7	65.5	0.0	-17.7	77.5
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	-7.7	0.0	-0.4	-17.7	-1.5
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.61	203.99	459.84	277.85	-(対象外)	85.60	270.79	133.50	65.2	199.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.61	203.82	461.40	278.21	-(対象外)	86.13	271.32	133.50	65.0	198.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	68.69	204.44	462.60	274.53	-(対象外)	85.49	271.32	134.69	64.9	198.45
需要実績(自社小売分 速報値) D	69.92	197.32	476.08	278.22	-(対象外)	85.53	263.13	137.04	65.0	194.23
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.3%	3.4%	-3.4%	-0.1%	-(対象外)	0.1%	2.9%	-2.6%	0.4%	2.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.8%	3.6%	-2.8%	-1.3%	-(対象外)	-0.1%	3.1%	-1.7%	-0.2%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成