

9月19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	0.3	3.1	14.9	5.8	93.1	5.3	35.3	16.3	17.8	34.1
売り入札総量 a	4.6	23.8	51.5	41.1	93.1	34.1	85.8	16.7	26.9	97.2
GB高値買い入札量 b	3.6	11.3	11.0	34.3	0.0	14.7	48.2	0.0	0.0	47.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	9.4	25.7	1.1	0.0	14.1	2.3	0.4	9.0	15.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	10.4	21.1	6.5	13.8	62.1	0.0	37.1	0.8	0.0	0.9
買い約定量 a	15.9	42.1	56.2	50.8	62.1	17.1	150.2	28.5	16.6	85.2
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	35.8	0.0	14.9	83.5	2.2	0.0	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.9	6.6	25.7	1.1	0.0	2.2	29.6	25.5	16.5	3.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	89.7	200.6	693.8	336.3	858.3	120.1	392.4	192.8	115.5	279.0
出力停止等	104.6	232.5	59.5	0.0	725.6	54.4	284.9	128.3	24.6	147.3
④自社小売需要等 = a+b+c	67.4	196.9	613.2	317.9	751.1	95.7	334.1	150.4	75.0	225.4
需要見込み(自社小売分) a	62.1	175.6	497.2	306.9	0.0	81.1	288.0	132.8	65.8	199.7
需要見込み(他社卸分) b	5.2	19.5	101.1	11.1	751.1	14.5	46.0	16.5	9.1	25.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.8	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.0	0.0
⑤出力制約	25.3	1.6	62.5	10.4	14.2	19.1	20.1	25.3	22.0	17.3
⑥予備力	0.0	-1.1	3.2	2.2	0.0	0.0	2.9	1.3	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	-2.9	3.1	14.9	5.7	93.1	5.3	35.3	15.8	17.8	34.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.12	175.64	497.16	306.87	-(対象外)	81.15	288.03	132.83	65.83	199.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.12	177.24	507.44	304.33	-(対象外)	81.21	288.02	132.09	64.99	186.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.23	178.47	512.53	299.31	-(対象外)	79.55	288.02	126.68	64.56	178.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.98	191.54	508.64	304.93	-(対象外)	78.33	278.00	119.32	61.01	173.07
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.9%	-8.3%	-2.3%	0.6%	-(対象外)	3.6%	3.6%	11.3%	7.9%	15.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	-6.8%	0.8%	-1.8%	-(対象外)	1.6%	3.6%	6.2%	5.8%	2.9%

※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

9月20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	0.2	7.2	18.8	7.9	95.9	7.7	51.1	29.7	25.4	41.5
売り入札総量 a	4.6	29.9	52.8	41.5	95.9	37.2	86.9	30.8	34.7	98.1
GB高値買い入札量 b	3.6	7.9	8.0	32.7	0.0	14.0	33.5	0.0	0.0	41.1
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.7	14.9	26.0	0.8	0.0	15.4	2.3	1.1	9.4	15.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	11.9	22.6	8.6	17.2	69.8	0.0	41.3	3.9	0.0	6.4
買い約定量 a	17.3	48.8	58.6	54.5	69.8	18.1	156.9	35.2	16.1	90.6
GB買い約定量 b	3.6	14.2	24.0	36.2	0.0	15.9	84.7	5.8	0.0	81.2
間接オークション買い約定量 c	1.9	12.1	26.0	1.2	0.0	2.2	31.0	25.6	16.1	3.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	89.6	214.0	717.3	341.5	893.6	119.7	417.2	203.1	121.0	281.5
出力停止等	109.6	225.4	57.7	0.0	691.5	54.4	265.7	130.0	25.2	161.6
④自社小売需要等=a+b+c	70.2	204.9	635.9	330.8	781.6	95.9	346.1	149.3	76.4	227.7
需要見込み(自社小売分) a	63.3	180.0	521.5	319.2	0.0	80.0	291.9	129.6	67.3	200.9
需要見込み(他社卸分) b	7.0	23.9	105.2	11.6	781.6	16.0	54.2	18.4	9.1	26.9
需要（揚水動力等） c	0.0	1.0	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0
⑤出力制約	22.3	3.7	59.2	0.0	16.1	16.1	17.0	23.2	18.6	10.2
⑥予備力	0.0	-1.8	3.4	2.8	0.0	0.0	2.9	1.3	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	-2.8	7.2	18.8	7.9	95.9	7.7	51.1	29.3	25.4	41.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.25	180.02	521.51	319.20	-(対象外)	79.95	291.90	129.60	67.35	200.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.24	181.14	530.62	316.48	-(対象外)	79.04	291.90	128.47	67.55	200.10
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.63	181.31	525.92	298.90	-(対象外)	76.50	288.05	120.68	66.13	198.20
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.61	181.94	502.17	299.88	-(対象外)	73.75	267.82	120.81	63.07	191.70
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.1%	-1.1%	3.9%	6.4%	-(対象外)	8.4%	9.0%	7.3%	6.8%	4.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.4%	-0.3%	4.7%	-0.3%	-(対象外)	3.7%	7.6%	-0.1%	4.8%	3.4%

※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

9月21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	2.2	8.7	19.7	8.2	147.8	0.7	62.5	36.7	27.7	58.5
売り入札総量 a	6.8	29.2	52.0	41.6	147.8	32.3	64.8	37.8	36.8	104.8
GB高値買い入札量 b	3.9	6.0	8.0	32.8	0.0	16.3	0.0	0.0	0.0	30.8
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.7	14.5	24.3	0.7	0.0	15.3	2.3	1.1	9.1	15.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.5	22.5	9.7	17.3	78.9	5.9	32.5	4.2	0.0	2.6
買い約定量 a	15.6	48.6	58.0	54.5	78.9	22.1	63.4	32.5	14.3	86.9
GB買い約定量 b	4.2	14.4	24.0	36.2	0.0	14.0	0.0	5.8	0.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.9	11.7	24.3	1.0	0.0	2.2	31.0	22.6	14.3	2.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	100.0	210.0	649.7	335.1	891.7	106.4	426.6	204.5	118.9	314.5
出力停止等	101.2	227.4	59.7	0.0	692.9	69.5	274.0	129.8	26.4	140.2
④自社小売需要等=a+b+c	68.7	199.3	569.6	324.1	728.4	91.9	342.5	146.2	74.6	226.2
需要見込み(自社小売分) a	61.7	174.1	464.6	312.6	0.0	76.1	286.8	127.3	64.6	198.5
需要見込み(他社卸分) b	7.0	23.8	105.0	11.5	728.4	15.8	55.7	17.2	8.7	26.9
需要（揚水動力等） c	0.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.4	0.9
⑤出力制約	30.0	3.2	57.4	0.0	15.5	13.9	18.8	20.8	16.0	27.8
⑥予備力	0.0	-1.2	3.0	3.1	0.0	0.0	2.9	1.3	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	1.3	8.7	19.7	7.9	147.8	0.7	62.5	36.3	27.7	58.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.9	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	61.67	174.08	464.61	312.61	-(対象外)	76.09	286.75	127.34	64.58	198.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	61.61	175.51	461.61	303.85	-(対象外)	76.09	272.77	124.89	64.48	197.10
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.64	175.86	452.07	291.63	-(対象外)	73.75	272.77	121.42	62.98	193.55
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.10	173.60	451.24	286.24	-(対象外)	72.05	262.60	120.66	61.43	188.98
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.6%	0.3%	3.0%	9.2%	-(対象外)	5.6%	9.2%	5.5%	5.1%	5.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.6%	1.3%	0.2%	1.9%	-(対象外)	2.4%	3.9%	0.6%	2.5%	2.4%

※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

9月22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	1.9	6.9	27.3	11.0	167.3	5.9	81.2	35.3	25.9	45.8
売り入札総量 a	6.0	30.2	59.6	44.7	167.3	35.6	83.5	36.4	35.5	98.7
GB高値買い入札量 b	3.3	8.6	8.0	33.1	0.0	14.6	0.0	0.0	0.2	37.4
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	14.7	24.4	0.7	0.0	15.0	2.3	1.1	9.5	15.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	12.3	31.5	6.1	26.6	72.7	0.6	28.1	4.5	0.4	2.6
買い約定量 a	17.7	58.0	54.5	64.4	72.7	21.5	59.1	35.4	13.8	86.7
GB買い約定量 b	3.7	14.4	24.0	36.8	0.0	18.7	0.0	6.0	0.2	81.1
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.1	24.4	1.0	0.0	2.2	31.0	24.9	13.2	2.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	100.0	211.2	645.0	360.8	889.6	115.0	426.1	201.4	116.8	301.6
出力停止等	101.0	225.9	59.9	0.0	694.4	60.6	274.3	130.2	24.5	140.1
④自社小売需要等=a+b+c	67.7	205.1	563.5	320.6	706.0	93.9	326.7	144.0	74.9	226.6
需要見込み(自社小売分) a	60.9	180.2	458.8	307.5	0.0	78.4	270.9	126.7	65.7	199.5
需要見込み(他社卸分) b	6.8	23.4	104.8	13.2	706.0	15.5	54.7	17.2	8.5	26.8
需要（揚水動力等）c	0.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.1	0.8	0.3
⑤出力制約	31.3	2.9	51.2	26.5	16.3	15.2	15.5	21.3	15.4	27.0
⑥予備力	0.0	-3.7	3.0	2.8	0.0	0.0	2.7	1.3	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	1.0	6.8	27.3	10.8	167.3	5.9	81.2	34.8	25.9	45.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.9	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.90	180.15	458.76	307.48	-(対象外)	78.37	270.87	126.74	65.72	199.50
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.90	179.83	452.87	301.32	-(対象外)	75.23	268.25	123.19	65.21	198.90
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.71	179.60	446.78	283.84	-(対象外)	75.20	268.25	121.84	64.97	195.05
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.10	176.17	450.51	282.47	-(対象外)	74.30	273.48	123.70	64.32	197.07
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.3%	2.3%	1.8%	8.9%	-(対象外)	5.5%	-1.0%	2.5%	2.2%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.7%	1.9%	-0.8%	0.5%	-(対象外)	1.2%	-1.9%	-1.5%	1.0%	-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

9月23日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道、東北、東京エリアプライス最高値: 42.00円/kWh (14時~14時半、15時~15時半)

【時間前市場価格】

・約定平均価格: 31.63円(14時~14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	0.6	4.6	25.7	11.1	159.7	2.2	50.2	39.4	28.7	61.7
売り入札総量 a	4.6	24.7	59.6	44.9	159.7	24.6	73.1	40.5	37.3	114.4
GB高値買い入札量 b	3.4	10.3	8.0	32.7	0.0	8.9	20.6	0.0	0.0	37.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	9.8	26.0	1.1	0.0	13.5	2.3	1.1	8.6	15.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	14.7	32.6	5.2	28.9	0.0	1.8	31.0	6.0	0.0	9.0
買い約定量 a	20.2	55.1	55.2	68.1	0.0	14.7	131.5	37.1	15.4	92.3
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	38.0	0.0	10.7	70.8	6.9	0.0	80.3
間接オークション買い約定量 c	1.9	8.1	26.0	1.2	0.0	2.2	29.6	24.1	15.3	3.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.4	194.2	605.3	354.6	848.7	114.9	371.4	200.0	119.8	304.3
出力停止等	102.5	236.4	63.4	0.0	735.2	59.0	303.3	129.2	25.0	140.1
④自社小売需要等=a+b+c	66.7	194.2	527.5	309.7	677.1	86.3	291.9	139.0	72.0	215.0
需要見込み(自社小売分) a	61.5	173.7	427.1	286.2	0.0	72.3	244.2	120.9	63.7	186.0
需要見込み(他社卸分) b	5.3	20.5	100.5	23.5	677.1	13.9	47.7	16.1	8.3	25.7
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	3.3
⑤出力制約	25.8	1.8	49.5	30.9	11.9	26.4	26.8	20.8	18.6	25.7
⑥予備力	0.0	-6.4	2.7	2.9	0.0	0.0	2.4	1.2	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	-0.1	4.6	25.7	11.1	159.7	2.2	50.2	39.0	28.7	61.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	0.0	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	61.47	173.72	427.06	286.22	-(対象外)	72.34	244.25	120.90	63.68	186.00
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	61.46	172.03	426.36	283.82	-(対象外)	71.04	244.63	120.52	63.30	185.05
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	61.78	172.29	430.26	281.60	-(対象外)	71.05	244.63	122.08	62.57	189.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	61.13	169.97	435.67	276.56	-(対象外)	70.90	259.45	124.85	63.50	194.41
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	2.2%	-2.0%	3.5%	-(対象外)	2.0%	-5.9%	-3.2%	0.3%	-4.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.1%	1.4%	-1.2%	1.8%	-(対象外)	0.2%	-5.7%	-2.2%	-1.5%	-2.8%

※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(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

【スポット市場価格】

・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：43.64円/kWh（17時～17時半、18時半～19時）

9月24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	JERA (東)
①売り入札量(※1) = a-b-c	0.3	10.7	13.6	110.3
売り入札総量 a	4.6	26.1	49.8	110.3
GB高値買い入札量 b	3.6	5.2	10.4	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	10.3	25.8	0.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	14.7	24.6	7.5	0.0
買い約定量 a	20.3	47.6	57.2	0.0
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.9	8.6	25.8	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.2	204.4	630.0	512.9
出力停止等	104.6	233.4	60.6	464.1
④自社小売需要等 = a+b+c	67.8	189.9	549.5	402.6
需要見込み(自社小売分) a	61.4	168.3	444.1	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.8	101.7	402.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	3.7	0.0
⑤出力制約	27.6	3.7	64.1	0.0
⑥予備力	0.0	0.1	2.8	0.0
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	-3.2	10.7	13.6	110.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-3.5	0.0	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.38	168.33	444.09	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.36	167.03	447.24	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.80	167.02	438.81	-(対象外)
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.07	156.88	435.36	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.9%	7.3%	2.0%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.9%	6.5%	0.8%	-(対象外)

※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