

## 4月25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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>18.0</b>	<b>7.7</b>	<b>20.3</b>	<b>8.9</b>	<b>163.6</b>	<b>6.1</b>	<b>38.2</b>	<b>29.8</b>	<b>0.7</b>	<b>29.9</b>
売り入札総量 a	25.0	33.0	36.4	49.1	163.6	33.9	76.5	30.1	15.4	97.7
GB高値買い入札量 b	5.5	8.6	11.3	32.9	0.0	8.3	36.7	0.0	6.5	51.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.5	16.7	4.7	7.3	0.0	19.5	1.6	0.3	8.2	16.0
<b>②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c</b>	<b>5.4</b>	<b>19.8</b>	<b>0.8</b>	<b>42.8</b>	<b>4.4</b>	<b>1.8</b>	<b>22.1</b>	<b>0.3</b>	<b>4.5</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	11.8	47.8	24.9	81.6	4.4	20.8	107.5	12.9	20.6	83.2
GB買い約定量 b	5.5	14.1	19.4	37.3	0.0	8.3	75.0	0.8	6.5	79.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	13.9	4.7	1.5	0.0	10.7	10.5	11.7	9.7	3.6
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)</b>	<b>104.0</b>	<b>208.0</b>	<b>649.8</b>	<b>324.5</b>	<b>788.4</b>	<b>114.5</b>	<b>371.2</b>	<b>193.1</b>	<b>89.2</b>	<b>271.7</b>
出力停止等	103.0	263.6	32.9	0.0	771.4	82.2	297.3	132.1	34.7	149.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>68.9</b>	<b>197.3</b>	<b>542.8</b>	<b>290.9</b>	<b>592.2</b>	<b>86.7</b>	<b>305.0</b>	<b>132.9</b>	<b>74.4</b>	<b>218.6</b>
需要見込み(自社小売分) a	61.0	170.7	435.9	272.6	0.0	74.2	258.4	118.9	62.7	183.2
需要見込み(他社卸分) b	6.2	26.6	95.4	18.2	592.2	12.4	46.6	9.4	8.8	26.8
需要 (揚水動力等) c	1.6	0.0	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	2.9	8.7
<b>⑤出力制約</b>	<b>17.1</b>	<b>5.7</b>	<b>83.9</b>	<b>22.0</b>	<b>32.6</b>	<b>21.7</b>	<b>25.3</b>	<b>29.4</b>	<b>17.6</b>	<b>21.2</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.8</b>	<b>2.8</b>	<b>2.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.6</b>	<b>1.2</b>	<b>0.6</b>	<b>1.9</b>
<b>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</b>	<b>18.0</b>	<b>7.7</b>	<b>20.3</b>	<b>8.8</b>	<b>163.6</b>	<b>6.1</b>	<b>38.2</b>	<b>29.5</b>	<b>-3.4</b>	<b>29.9</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-4.1</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	61.05	170.68	435.91	272.61	-(対象外)	74.24	258.40	118.91	62.74	183.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	61.06	168.92	447.37	272.62	-(対象外)	74.32	258.40	118.86	62.74	183.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	60.81	167.95	442.69	271.80	-(対象外)	74.39	258.40	118.29	61.41	183.35
需要実績 (自社小売分 速報値) D	58.97	165.89	447.26	267.77	-(対象外)	74.80	258.25	115.16	60.61	185.47
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.5%	2.9%	-2.5%	1.8%	-(対象外)	-0.7%	0.1%	3.3%	3.5%	-1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.1%	1.2%	-1.0%	1.5%	-(対象外)	-0.5%	0.1%	2.7%	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

## 4月26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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>22.1</b>	<b>6.9</b>	<b>14.6</b>	<b>6.1</b>	<b>52.2</b>	<b>1.5</b>	<b>26.2</b>	<b>10.8</b>	<b>0.7</b>	<b>2.0</b>
売り入札総量 a	30.0	37.9	32.2	47.4	52.2	34.4	77.8	11.3	15.5	97.6
GB高値買い入札量 b	6.5	14.1	12.7	33.9	0.0	12.9	50.1	0.0	6.5	79.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.9	4.9	7.4	0.0	20.0	1.6	0.5	8.3	16.0
<b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>	<b>0.2</b>	<b>29.4</b>	<b>1.0</b>	<b>26.0</b>	<b>0.3</b>	<b>0.0</b>	<b>7.2</b>	<b>0.3</b>	<b>2.5</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	7.6	57.8	22.5	64.9	0.3	24.3	94.0	16.4	18.8	83.9
GB買い約定量 b	6.5	14.4	16.7	37.2	0.0	12.9	76.3	1.0	6.5	80.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.0	4.9	1.7	0.0	11.4	10.5	15.0	9.8	3.6
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	<b>107.0</b>	<b>197.8</b>	<b>676.2</b>	<b>332.4</b>	<b>777.4</b>	<b>114.2</b>	<b>357.9</b>	<b>179.1</b>	<b>90.3</b>	<b>251.6</b>
出力停止等	96.4	265.1	32.4	0.0	782.5	82.2	299.4	131.6	32.5	149.1
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>69.0</b>	<b>199.9</b>	<b>574.6</b>	<b>301.0</b>	<b>708.2</b>	<b>90.5</b>	<b>311.3</b>	<b>135.9</b>	<b>73.4</b>	<b>223.6</b>
需要見込み(自社小売分) a	62.5	173.2	450.4	281.9	0.0	78.2	263.0	124.9	63.9	192.8
需要見込み(他社卸分) b	6.1	26.7	98.5	19.0	708.2	12.2	48.2	10.1	9.0	26.8
需要（揚水動力等）c	0.4	0.0	25.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.6	4.1
<b>⑤出力制約</b>	<b>16.0</b>	<b>3.8</b>	<b>84.2</b>	<b>22.6</b>	<b>16.9</b>	<b>22.2</b>	<b>17.8</b>	<b>31.7</b>	<b>19.3</b>	<b>23.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-12.9</b>	<b>2.9</b>	<b>2.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.6</b>	<b>1.2</b>	<b>0.6</b>	<b>2.0</b>
<b>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</b>	<b>22.1</b>	<b>6.9</b>	<b>14.6</b>	<b>6.0</b>	<b>52.2</b>	<b>1.5</b>	<b>26.2</b>	<b>10.2</b>	<b>-3.1</b>	<b>2.0</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.6</b>	<b>-3.8</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	62.48	173.23	450.42	281.94	-(対象外)	78.22	263.00	124.94	63.88	192.80
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	62.34	172.84	450.49	282.32	-(対象外)	78.65	263.00	125.01	63.88	192.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.68	172.82	454.68	282.71	-(対象外)	78.00	263.00	123.14	63.88	195.95
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.84	173.96	461.56	283.35	-(対象外)	77.46	265.47	122.10	62.62	197.06
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.0%	-0.4%	-2.4%	-0.5%	-(対象外)	1.0%	-0.9%	2.3%	2.0%	-2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	-0.7%	-1.5%	-0.2%	-(対象外)	0.7%	-0.9%	0.8%	2.0%	-0.6%

※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

## 4月27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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	24.7	7.7	0.0	8.1	47.8	1.8	29.8	28.5	2.3	18.1
売り入札総量 a	30.6	32.6	28.9	48.5	47.8	34.5	77.0	28.9	15.7	97.6
GB高値買い入札量 b	4.4	8.2	24.0	32.7	0.0	12.6	45.7	0.0	5.0	63.5
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.7	4.9	7.7	0.0	20.1	1.6	0.4	8.3	16.0
<b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>	4.7	21.6	0.9	34.3	1.9	0.1	16.0	0.3	2.6	0.0
買い約定量 a	10.1	49.6	29.8	73.0	1.9	24.1	102.4	13.8	17.5	85.0
GB買い約定量 b	4.4	14.2	24.0	37.1	0.0	12.6	75.5	1.0	5.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	13.8	4.9	1.6	0.0	11.4	10.9	12.5	9.8	3.6
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	110.8	210.3	660.6	333.6	745.3	115.1	362.2	193.4	92.5	268.4
出力停止等	95.1	266.2	31.3	0.0	814.6	82.2	304.0	132.4	32.5	149.1
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	68.5	199.8	574.1	301.5	679.0	90.8	309.1	134.7	73.7	225.7
需要見込み(自社小売分) a	61.3	172.6	461.4	282.9	0.0	78.3	260.3	120.8	63.5	188.2
需要見込み(他社卸分) b	6.5	26.7	98.2	18.6	679.0	12.4	48.8	9.5	9.0	26.8
需要（揚水動力等）c	0.8	0.5	14.5	0.0	0.0	0.0	0.1	4.4	1.2	10.8
<b>⑤出力制約</b>	17.7	4.6	83.5	21.2	18.6	22.5	20.7	29.5	18.5	22.5
<b>⑥予備力</b>	0.0	-1.9	3.0	2.8	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	2.0
<b>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</b>	24.7	7.7	0.0	8.1	47.8	1.8	29.8	28.0	-0.3	18.1
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	-2.6	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	61.25	172.56	461.38	282.88	-(対象外)	78.35	260.25	120.81	63.51	188.15
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	61.24	172.53	462.13	282.62	-(対象外)	78.41	261.10	120.47	63.51	188.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.11	172.65	461.90	280.64	-(対象外)	77.56	261.10	118.56	63.00	190.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.05	172.27	470.13	277.76	-(対象外)	77.64	257.66	115.77	61.21	189.63
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.0%	0.2%	-1.9%	1.8%	-(対象外)	0.9%	1.0%	4.4%	3.8%	-0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.8%	0.2%	-1.7%	1.0%	-(対象外)	-0.1%	1.3%	2.4%	2.9%	0.6%

※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

## 4月28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	23.3	5.4	6.5	10.7	101.7	1.2	36.8	32.4	3.2	35.4
売り入札総量 a	30.6	33.2	28.9	51.1	101.7	33.7	76.4	32.9	16.0	93.5
GB高値買い入札量 b	5.8	9.9	17.5	32.8	0.0	13.2	38.0	0.0	4.5	42.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	18.0	4.9	7.5	0.0	19.3	1.6	0.5	8.3	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.1	30.9	0.8	43.4	1.6	1.3	24.1	0.3	3.6	0.0
買い約定量 a	13.9	58.7	24.4	82.6	1.6	25.7	109.6	11.1	16.5	58.1
GB買い約定量 b	5.9	13.8	18.8	37.6	0.0	13.2	74.8	0.5	4.5	54.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.1	4.9	1.6	0.0	11.2	10.7	10.3	8.4	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	111.3	202.4	632.1	327.3	746.0	118.0	367.3	194.4	91.9	282.5
出力停止等	96.0	276.8	42.8	0.0	812.2	82.1	310.5	134.8	34.7	150.0
④自社小売需要等=a+b+c	69.7	204.0	560.3	295.5	608.0	90.5	305.4	133.4	73.3	222.1
需要見込み(自社小売分) a	61.1	176.4	441.0	277.5	0.0	78.8	257.8	119.4	61.8	186.7
需要見込み(他社卸分) b	6.7	26.8	98.3	18.0	608.0	11.7	47.3	8.9	8.6	26.8
需要（揚水動力等）c	1.9	0.8	20.9	0.0	0.0	0.0	0.2	5.1	3.0	8.7
⑤出力制約	18.3	5.1	62.6	18.3	36.3	26.3	22.6	28.0	16.4	23.0
⑥予備力	0.0	-12.0	2.8	2.8	0.0	0.0	2.6	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	23.3	5.4	6.5	10.7	101.7	1.2	36.8	31.8	1.6	35.5
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	0.0	0.0	-0.5	-1.6	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	61.15	176.43	441.04	277.53	-(対象外)	78.83	257.85	119.40	61.75	186.65
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	62.05	175.68	447.28	273.93	-(対象外)	79.06	256.85	118.61	61.75	186.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.15	176.18	433.63	266.97	-(対象外)	77.42	256.85	115.12	61.81	185.55
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.39	173.62	436.33	263.94	-(対象外)	74.45	253.21	114.54	60.19	185.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.7%	1.6%	1.1%	5.1%	-(対象外)	5.9%	1.8%	4.2%	2.6%	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.0%	1.5%	-0.6%	1.1%	-(対象外)	4.0%	1.4%	0.5%	2.7%	0.0%

※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

## 4月29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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>14.3</b>	<b>0.2</b>	<b>0.0</b>	<b>10.1</b>	<b>39.3</b>	<b>4.1</b>	<b>44.6</b>	<b>1.3</b>	<b>3.7</b>	<b>23.7</b>
売り入札総量 a	23.7	31.4	28.3	49.7	39.3	31.7	69.3	1.5	15.9	97.6
GB高値買い入札量 b	8.3	14.2	24.0	33.2	0.0	10.3	23.1	0.0	4.3	57.9
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.1	17.0	4.3	6.4	0.0	17.3	1.6	0.1	7.9	16.0
<b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>	<b>0.0</b>	<b>33.8</b>	<b>0.7</b>	<b>35.5</b>	<b>3.3</b>	<b>0.0</b>	<b>10.0</b>	<b>0.6</b>	<b>0.9</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	9.1	61.4	29.0	74.1	3.3	19.4	88.3	15.8	14.6	85.2
GB買い約定量 b	8.3	14.4	24.0	37.3	0.0	10.3	67.7	0.6	4.3	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.2	4.3	1.3	0.0	9.1	10.6	14.6	9.4	3.6
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	<b>96.4</b>	<b>181.7</b>	<b>589.7</b>	<b>313.3</b>	<b>683.2</b>	<b>110.7</b>	<b>341.7</b>	<b>156.4</b>	<b>90.0</b>	<b>256.5</b>
出力停止等	108.3	277.1	46.4	0.0	875.0	82.2	315.6	141.8	32.5	148.2
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>64.0</b>	<b>196.2</b>	<b>519.0</b>	<b>278.7</b>	<b>617.6</b>	<b>84.4</b>	<b>275.2</b>	<b>124.1</b>	<b>67.0</b>	<b>204.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	58.5	170.4	410.2	261.0	0.0	72.7	233.4	115.1	58.2	177.6
需要見込み(他社卸分) b	5.5	25.8	88.2	17.7	617.6	11.7	39.2	8.8	8.8	26.6
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	20.6	0.0	0.0	0.0	2.7	0.1	0.0	0.2
<b>⑤出力制約</b>	<b>18.1</b>	<b>3.4</b>	<b>68.1</b>	<b>21.9</b>	<b>26.3</b>	<b>22.2</b>	<b>19.5</b>	<b>30.1</b>	<b>19.9</b>	<b>26.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-18.1</b>	<b>2.6</b>	<b>2.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.3</b>	<b>1.1</b>	<b>0.6</b>	<b>1.8</b>
<b>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</b>	<b>14.3</b>	<b>0.2</b>	<b>0.0</b>	<b>10.1</b>	<b>39.3</b>	<b>4.1</b>	<b>44.6</b>	<b>1.1</b>	<b>2.6</b>	<b>23.8</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-1.1</b>	<b>0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	58.46	170.35	410.19	261.03	-(対象外)	72.74	233.40	115.13	58.23	177.60
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	58.45	170.19	408.87	259.93	-(対象外)	72.74	233.40	116.38	58.23	177.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	58.04	168.28	409.15	249.05	-(対象外)	72.36	233.40	114.60	57.33	179.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	57.69	169.67	418.63	248.02	-(対象外)	71.77	234.83	111.70	54.22	176.83
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.3%	0.4%	-2.0%	5.2%	-(対象外)	1.4%	-0.6%	3.1%	7.4%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	-0.8%	-2.3%	0.4%	-(対象外)	0.8%	-0.6%	2.6%	5.7%	1.4%

※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