

## 7月11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	2.8	0.9	11.3	12.8	117.4	0.0	29.7	21.6	22.6	28.2
売り入札総量 a	13.1	34.5	46.3	48.1	117.4	35.3	102.3	22.2	32.8	109.5
GB高値買い入札量 b	8.3	13.8	12.7	32.5	0.0	23.9	70.3	0.0	0.0	64.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	19.8	22.3	2.9	0.0	11.3	2.3	0.6	10.2	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.9	44.6	4.8	16.2	27.4	7.7	29.9	1.7	0.0	4.0
買い約定量 a	15.6	76.0	41.4	51.6	27.4	33.9	157.0	35.6	18.9	89.1
GB買い約定量 b	9.8	14.4	14.3	35.2	0.0	23.9	100.0	1.1	0.0	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.0	22.3	0.3	0.0	2.3	27.1	32.7	18.9	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	101.0	231.0	807.3	392.8	938.4	95.6	451.9	224.7	131.6	341.7
出力停止等	97.1	217.6	7.6	0.0	652.0	85.2	246.2	117.3	16.8	113.9
④自社小売需要等 = a+b+c	73.4	235.4	688.8	349.4	792.0	99.8	404.5	167.0	88.5	281.6
需要見込み(自社小売分) a	63.6	204.1	560.3	336.7	0.0	87.7	344.9	146.6	78.7	250.5
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.5	102.6	12.7	792.0	12.1	57.1	16.5	9.8	29.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	25.9	0.0	0.0	0.0	2.5	3.9	0.0	1.3
⑤出力制約	26.1	26.9	103.3	27.2	29.1	0.4	14.2	35.1	19.7	29.4
⑥予備力	0.0	-32.1	3.8	3.4	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.4
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	1.5	0.9	11.3	12.8	117.4	-4.7	29.7	21.2	22.6	28.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-4.7	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	63.55	204.09	560.34	336.70	-(対象外)	87.67	344.90	146.61	78.69	250.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.15	204.08	563.29	333.19	-(対象外)	88.18	344.90	146.48	79.00	250.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.02	204.08	562.06	329.43	-(対象外)	89.59	344.90	146.32	79.06	251.70
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.58	201.35	572.65	325.70	-(対象外)	90.52	346.81	146.56	79.13	249.34
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.6%	1.4%	-2.2%	3.4%	-(対象外)	-3.2%	-0.5%	0.0%	-0.6%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.4%	1.4%	-1.8%	1.1%	-(対象外)	-1.0%	-0.5%	-0.2%	-0.1%	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

## 7月12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	0.5	0.8	8.2	15.2	86.6	0.3	33.2	8.6	20.1	2.5
売り入札総量 a	9.2	35.5	50.4	49.9	86.6	34.4	100.4	9.2	30.2	98.0
GB高値買い入札量 b	6.7	14.3	15.8	31.7	0.0	22.9	64.9	0.0	0.0	79.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	20.3	26.4	3.0	0.0	11.3	2.3	0.6	10.1	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.0	46.3	4.8	19.6	33.3	0.4	22.1	1.8	0.0	1.8
買い約定量 a	13.0	78.2	47.0	53.2	33.3	25.6	147.2	35.6	18.9	87.1
GB買い約定量 b	7.0	14.4	15.9	33.2	0.0	22.9	98.0	1.1	0.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.5	26.4	0.3	0.0	2.3	27.1	32.8	18.9	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	91.9	219.1	805.5	392.7	935.7	107.0	442.8	211.4	127.8	327.4
出力停止等	104.5	223.2	6.7	0.0	648.8	74.6	248.3	112.3	16.8	109.7
④自社小売需要等 = a+b+c	75.7	229.8	680.6	347.3	829.1	101.4	398.7	164.7	90.2	293.8
需要見込み(自社小売分) a	66.0	198.3	541.1	333.6	0.0	89.3	338.2	147.7	79.9	257.1
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.5	102.6	13.7	829.1	12.1	59.1	16.5	9.8	29.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	36.8	0.0	0.0	0.0	1.5	0.4	0.5	6.8
⑤出力制約	17.0	20.8	113.2	26.9	20.1	5.8	7.5	37.1	16.7	28.6
⑥予備力	0.0	-32.2	3.6	3.3	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.4
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	-0.8	0.8	8.2	15.2	86.6	-0.2	33.2	8.2	20.1	2.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	0.0	-0.4	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	65.98	198.30	541.14	333.60	-(対象外)	89.35	338.15	147.74	79.90	257.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	65.18	197.52	550.80	331.96	-(対象外)	89.35	338.15	148.04	80.37	256.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.53	197.51	542.96	332.09	-(対象外)	90.55	338.15	147.18	79.99	254.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.21	195.37	534.88	328.29	-(対象外)	89.94	337.29	145.22	79.47	250.43
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.2%	1.5%	1.2%	1.6%	-(対象外)	-0.7%	0.3%	1.7%	0.5%	2.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.0%	1.1%	1.5%	1.2%	-(対象外)	0.7%	0.3%	1.3%	0.7%	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

## 7月13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	2.1	1.2	21.6	12.6	115.4	0.1	37.1	16.5	20.7	12.7
売り入札総量 a	9.2	34.1	59.2	47.2	115.4	34.5	104.1	17.2	31.1	98.0
GB高値買い入札量 b	5.1	14.0	11.2	31.6	0.0	23.1	64.7	0.0	0.0	68.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	18.9	26.4	3.0	0.0	11.3	2.3	0.8	10.3	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.5	39.8	4.1	17.8	39.1	0.8	31.2	6.5	0.3	1.7
買い約定量 a	13.2	70.3	45.5	53.0	39.1	26.2	160.1	40.5	19.4	87.1
GB買い約定量 b	6.7	14.4	14.9	34.9	0.0	23.1	101.8	1.1	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	16.1	26.4	0.3	0.0	2.3	27.1	32.9	19.1	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	102.7	229.6	811.5	402.8	964.1	108.5	456.1	225.1	131.7	338.2
出力停止等	94.9	222.8	6.7	0.0	618.6	75.6	240.4	109.4	16.8	103.8
④自社小売需要等 = a+b+c	73.8	227.2	679.2	357.3	809.0	102.7	410.3	169.5	91.1	291.6
需要見込み(自社小売分) a	64.1	196.7	537.9	341.3	0.0	90.6	351.0	149.9	80.7	253.5
需要見込み(他社卸分) b	9.7	30.5	102.6	16.0	809.0	12.1	59.3	17.7	9.9	29.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.6	8.2
⑤出力制約	28.1	32.6	107.1	29.5	39.7	6.1	5.2	38.1	19.1	31.3
⑥予備力	0.0	-31.4	3.5	3.4	0.0	0.0	3.5	1.5	0.8	2.6
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	0.8	1.2	21.6	12.6	115.4	-0.4	37.1	16.0	20.7	12.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	-0.4	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.06	196.70	537.86	341.27	-(対象外)	90.55	350.95	149.86	80.67	253.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.53	196.69	522.67	340.06	-(対象外)	90.61	350.27	148.91	80.36	252.30
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.73	196.13	517.57	340.60	-(対象外)	89.72	350.27	145.29	79.68	252.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.85	194.57	516.90	339.75	-(対象外)	88.03	332.94	144.32	77.99	249.80
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	1.1%	4.1%	0.4%	-(対象外)	2.9%	5.4%	3.8%	3.4%	1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.2%	0.8%	0.1%	0.2%	-(対象外)	1.9%	5.2%	0.7%	2.2%	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

## 7月14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	2.4	1.0	27.0	10.7	151.6	0.2	41.1	17.4	20.2	9.9
売り入札総量 a	9.2	34.5	61.3	45.5	151.6	34.2	98.2	18.3	30.4	98.0
GB高値買い入札量 b	4.8	13.7	8.0	31.8	0.0	22.8	54.9	0.0	0.0	71.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	19.9	26.4	3.0	0.0	11.2	2.3	1.0	10.1	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	7.5	34.6	4.0	21.4	37.4	1.1	21.0	3.0	0.3	1.7
買い約定量 a	14.9	66.1	48.1	56.2	37.4	26.3	144.1	37.4	19.3	86.9
GB買い約定量 b	6.5	14.4	17.8	34.4	0.0	22.9	96.0	1.3	0.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.0	26.4	0.3	0.0	2.3	27.1	33.1	18.9	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	103.1	216.2	765.6	387.0	984.8	108.9	445.7	216.2	125.1	334.1
出力停止等	94.9	232.4	6.7	0.0	596.0	71.8	240.0	111.8	16.8	96.3
④自社小売需要等 = a+b+c	73.9	227.3	630.8	345.6	790.8	100.1	389.4	162.6	86.0	290.4
需要見込み(自社小売分) a	64.2	195.8	522.0	329.1	0.0	88.1	330.8	143.9	75.6	255.3
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.3	101.7	16.5	790.8	12.0	58.4	17.7	9.8	29.9
需要(揚水動力等) c	0.0	1.3	7.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.6	5.3
⑤出力制約	28.1	9.3	104.4	27.4	42.4	9.7	11.9	35.3	18.2	31.1
⑥予備力	0.0	-21.3	3.4	3.3	0.0	0.0	3.3	1.4	0.7	2.6
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	1.1	1.0	27.0	10.7	151.6	-0.8	41.1	16.9	20.2	10.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.0	0.0	-0.4	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.19	195.76	521.97	329.11	-(対象外)	88.08	330.80	143.90	75.63	255.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.05	195.74	516.27	329.15	-(対象外)	87.96	325.65	144.03	76.79	254.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.02	195.41	510.58	328.16	-(対象外)	87.77	325.65	142.91	76.10	255.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.16	191.29	509.12	323.96	-(対象外)	87.02	321.96	141.38	74.13	256.85
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.6%	2.3%	2.5%	1.6%	-(対象外)	1.2%	2.7%	1.8%	2.0%	-0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.4%	2.2%	0.3%	1.3%	-(対象外)	0.9%	1.1%	1.1%	2.7%	-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

# 7月15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: 37.81円/kWh (14時～14時半、15時半～17時、17時半～19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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>2.0</b>	<b>1.5</b>	<b>28.4</b>	<b>9.6</b>	<b>189.4</b>	<b>0.0</b>	<b>39.2</b>	<b>15.3</b>	<b>18.3</b>	<b>13.2</b>
売り入札総量 a	11.1	33.6	62.9	44.5	189.4	34.3	101.8	16.1	28.3	98.0
GB高値買い入札量 b	7.1	12.9	8.0	31.8	0.0	23.1	60.3	0.0	0.1	68.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.0	19.2	26.5	3.1	0.0	11.2	2.3	0.8	9.8	16.4
<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>10.4</b>	<b>25.7</b>	<b>4.1</b>	<b>22.3</b>	<b>43.2</b>	<b>4.1</b>	<b>35.2</b>	<b>4.3</b>	<b>0.1</b>	<b>1.0</b>
買い約定量 a	20.1	56.5	52.6	57.5	43.2	29.5	161.9	38.9	18.9	86.2
GB買い約定量 b	8.7	14.4	22.1	34.8	0.0	23.1	99.5	1.6	0.1	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	16.4	26.5	0.4	0.0	2.3	27.2	33.0	18.7	3.9
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)</b>	<b>103.5</b>	<b>214.9</b>	<b>754.8</b>	<b>384.3</b>	<b>991.6</b>	<b>116.2</b>	<b>450.0</b>	<b>216.6</b>	<b>127.5</b>	<b>335.2</b>
出力停止等	94.5	233.8	6.7	0.0	591.6	66.4	240.8	119.1	16.8	89.2
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>73.5</b>	<b>224.3</b>	<b>620.0</b>	<b>345.3</b>	<b>759.3</b>	<b>101.4</b>	<b>402.1</b>	<b>165.5</b>	<b>89.7</b>	<b>287.6</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.7	193.9	513.3	330.1	0.0	89.4	343.2	146.0	79.4	256.0
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.4	101.7	15.2	759.3	12.0	58.9	17.7	9.7	29.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.6	1.7
<b>⑤出力制約</b>	<b>29.3</b>	<b>8.1</b>	<b>103.1</b>	<b>26.2</b>	<b>43.0</b>	<b>17.6</b>	<b>5.3</b>	<b>34.8</b>	<b>18.7</b>	<b>31.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-19.0</b>	<b>3.4</b>	<b>3.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.4</b>	<b>1.5</b>	<b>0.8</b>	<b>2.6</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>0.7</b>	<b>1.5</b>	<b>28.4</b>	<b>9.6</b>	<b>189.4</b>	<b>-2.8</b>	<b>39.2</b>	<b>14.8</b>	<b>18.3</b>	<b>13.2</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-1.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.8</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	63.72	193.90	513.33	330.09	-(対象外)	89.40	343.23	145.97	79.40	255.95
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.58	193.89	516.83	330.71	-(対象外)	89.96	337.48	145.97	79.49	255.65
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	63.32	193.89	506.76	319.71	-(対象外)	87.70	337.48	145.41	79.61	251.15
需要実績 (自社小売分 速報値) D	62.68	185.27	503.08	307.45	-(対象外)	86.10	330.06	146.31	76.04	239.82
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.7%	4.7%	2.0%	7.4%	-(対象外)	3.8%	4.0%	-0.2%	4.4%	6.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.0%	4.7%	0.7%	4.0%	-(対象外)	1.9%	2.2%	-0.6%	4.7%	4.7%

※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



【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：37.15円/kWh（18時半～20時半）

## 7月17日(日)受渡分 各社提出データ

※同社によると、差異の原因は入札オペレーションの誤りによるものであり、相場操縦の意図があったものではない、との説明があった。  
 なお、現時点で市場価格への影響は確認されていない。

(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	2.5	20.4	8.3	282.8	7.3	49.0	22.8	16.6	54.8
売り入札総量 a	5.4	32.6	53.7	44.8	282.8	32.9	86.7	23.1	26.2	111.8
GB高値買い入札量 b	2.2	12.4	8.0	33.3	0.0	14.2	35.5	0.0	0.4	40.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.2	17.7	25.3	3.2	0.0	11.4	2.3	0.3	9.2	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	13.1	11.8	4.7	27.7	17.7	2.2	44.6	1.9	1.9	1.0
買い約定量 a	17.4	40.8	50.8	65.0	17.7	25.0	155.8	32.0	16.1	86.0
GB買い約定量 b	3.5	14.2	20.8	36.9	0.0	21.0	84.3	2.0	0.4	81.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.8	25.3	0.4	0.0	1.9	26.9	28.2	13.8	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.1	214.4	698.2	305.6	945.4	99.8	402.4	210.3	112.1	336.4
出力停止等	103.7	242.8	16.5	0.0	641.8	81.4	266.7	121.7	29.6	96.4
④自社小売需要等 = a+b+c	66.3	200.9	573.0	269.3	583.9	84.4	334.4	150.4	77.7	251.6
需要見込み(自社小売分) a	59.1	172.2	472.7	254.5	0.0	72.3	291.0	129.3	66.2	217.4
需要見込み(他社卸分) b	7.2	27.4	100.2	14.8	583.9	12.1	43.4	15.6	9.5	29.1
需要(揚水動力等) c	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	2.0	5.2
⑤出力制約	24.5	13.3	101.7	25.5	78.8	8.1	16.1	36.1	17.2	27.7
⑥予備力	0.0	-5.4	3.1	2.5	0.0	0.0	2.9	1.3	0.6	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	1.3	5.6	20.4	8.2	282.8	7.3	49.0	22.5	16.6	54.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.6	3.1※	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	59.08	172.23	472.74	254.48	-(対象外)	72.28	291.03	129.27	66.20	217.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	58.93	172.22	472.86	254.28	-(対象外)	72.28	288.35	124.39	66.60	218.00
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	57.66	170.77	467.64	250.59	-(対象外)	72.71	286.35	122.97	65.49	211.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	56.05	163.32	449.98	243.71	-(対象外)	70.31	276.51	121.00	62.50	196.57
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.4%	5.5%	5.1%	4.4%	-(対象外)	2.8%	5.2%	6.8%	5.9%	10.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.9%	4.6%	3.9%	2.8%	-(対象外)	3.4%	3.6%	1.6%	4.8%	7.4%

※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(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