

## 8月1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	0.4	9.3	0.8	5.8	80.7	7.1	56.4	22.0	11.8	30.5
売り入札総量 a	9.0	43.1	50.5	40.6	80.7	48.3	110.6	22.7	24.6	97.5
GB高値買い入札量 b	6.8	9.1	23.2	34.1	0.0	20.1	51.3	0.0	0.5	51.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	24.7	26.5	0.7	0.0	21.0	3.0	0.7	12.3	15.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.0	19.7	4.5	15.0	44.9	0.0	18.4	1.7	0.3	4.6
買い約定量 a	11.9	55.9	54.5	50.2	44.9	25.7	151.6	35.5	20.6	88.2
GB買い約定量 b	7.0	14.3	23.6	34.1	0.0	23.5	102.4	1.0	0.5	80.2
間接オークション買い約定量 c	1.0	21.9	26.5	1.2	0.0	2.2	30.8	32.8	19.8	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	97.9	247.7	890.8	402.3	968.6	127.6	503.8	236.2	129.5	350.9
出力停止等	99.5	198.5	9.7	0.0	611.4	60.5	193.4	97.7	20.7	104.6
④自社小売需要等 = a+b+c	76.2	251.0	780.3	368.7	856.1	119.0	427.7	173.5	97.0	294.4
需要見込み(自社小売分) a	67.7	214.1	641.9	352.3	0.0	97.5	361.6	156.3	84.8	263.3
需要見込み(他社卸分) b	8.5	35.8	101.3	16.4	856.1	21.5	59.5	15.9	11.6	28.2
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	37.2	0.0	0.0	0.0	6.7	1.3	0.6	2.8
⑤出力制約	22.8	3.2	105.2	24.9	31.8	1.5	16.1	39.7	19.9	23.3
⑥予備力	0.0	-15.7	4.4	2.9	0.0	0.0	3.6	1.6	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	-1.0	9.3	0.8	5.8	80.7	7.1	56.4	21.5	11.8	30.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.5	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	67.74	214.14	641.89	352.31	-(対象外)	97.51	361.55	156.29	84.83	263.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.59	213.44	640.01	352.90	-(対象外)	97.50	362.75	156.06	84.83	261.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	66.97	214.76	646.86	351.84	-(対象外)	98.96	362.75	157.76	84.48	263.85
需要実績(自社小売分 速報値) D	67.25	220.67	649.70	357.31	-(対象外)	99.78	370.13	159.79	84.78	261.29
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.7%	-3.0%	-1.2%	-1.4%	-(対象外)	-2.3%	-2.3%	-2.2%	0.1%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	-2.7%	-0.4%	-1.5%	-(対象外)	-0.8%	-2.0%	-1.3%	-0.4%	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

## 8月2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	7.3	0.0	4.6	53.5	1.2	60.2	26.5	15.3	35.1
売り入札総量 a	9.0	41.4	50.5	40.2	53.5	42.2	153.1	27.2	28.2	108.0
GB高値買い入札量 b	7.0	8.8	24.0	34.8	0.0	22.6	90.0	0.0	0.4	57.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	25.2	26.5	0.7	0.0	18.4	3.0	0.8	12.6	15.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.0	19.6	8.1	15.9	36.0	0.7	15.6	1.6	1.8	3.2
買い約定量 a	12.1	55.9	58.6	51.9	36.0	25.7	152.1	35.6	22.3	87.6
GB買い約定量 b	7.1	14.4	24.0	34.8	0.0	22.8	105.7	1.1	0.4	81.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	21.9	26.5	1.2	0.0	2.2	30.8	32.9	20.1	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	95.0	255.8	904.2	418.3	967.7	129.3	505.1	244.2	134.7	364.9
出力停止等	102.0	193.4	9.7	0.0	604.3	58.0	192.7	92.1	15.2	96.3
④自社小売需要等 = a+b+c	76.1	259.5	809.4	389.1	893.6	120.1	429.3	175.4	99.2	305.0
需要見込み(自社小売分) a	68.0	221.9	666.7	371.8	0.0	101.2	367.1	159.0	87.0	269.9
需要見込み(他社卸分) b	8.1	35.7	98.3	17.3	893.6	18.8	62.3	16.0	11.7	28.2
需要(揚水動力等) c	0.0	1.9	44.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	6.8
⑤出力制約	20.2	2.0	91.9	22.7	20.6	8.7	11.9	41.3	19.4	22.2
⑥予備力	0.0	-12.9	4.1	1.7	0.0	0.0	3.7	1.6	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	-1.3	7.3	-1.2	4.6	53.5	0.6	60.2	25.9	15.3	35.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.5	0.0	-1.2	0.0	0.0	-0.6	0.0	-0.6	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.99	221.92	666.68	371.83	-(対象外)	101.24	367.08	159.03	86.96	269.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.38	221.91	677.12	373.20	-(対象外)	103.09	372.23	161.22	87.59	269.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	66.97	222.08	673.61	372.22	-(対象外)	103.81	372.23	164.41	87.63	270.75
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.78	222.46	682.40	379.53	-(対象外)	101.54	377.94	167.58	87.36	269.66
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.4%	-0.2%	-2.3%	-2.0%	-(対象外)	-0.3%	-2.9%	-5.1%	-0.5%	0.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.8%	-0.2%	-1.3%	-1.9%	-(対象外)	2.2%	-1.5%	-1.9%	0.3%	0.4%

※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

## 8月3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>	<b>0.5</b>	<b>5.1</b>	<b>0.0</b>	<b>5.1</b>	<b>54.4</b>	<b>4.9</b>	<b>56.7</b>	<b>18.2</b>	<b>12.8</b>	<b>37.0</b>
売り入札総量 a	9.0	40.3	50.5	39.8	54.4	49.8	116.7	19.0	26.3	107.4
GB高値買い入札量 b	6.7	9.6	24.0	34.5	0.0	17.8	57.0	0.0	0.9	54.5
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.8	25.5	26.5	0.2	0.0	27.0	3.0	0.9	12.6	15.9
<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>4.7</b>	<b>26.7</b>	<b>9.2</b>	<b>17.0</b>	<b>35.6</b>	<b>1.1</b>	<b>19.1</b>	<b>4.2</b>	<b>1.7</b>	<b>2.9</b>
買い約定量 a	12.7	63.8	59.7	52.2	35.6	23.3	159.1	38.0	22.7	87.4
GB買い約定量 b	7.1	14.4	24.0	34.5	0.0	20.1	109.2	0.8	0.9	81.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	22.7	26.5	0.6	0.0	2.2	30.8	33.0	20.1	3.4
<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>97.5</b>	<b>245.8</b>	<b>899.4</b>	<b>422.0</b>	<b>977.8</b>	<b>127.4</b>	<b>503.2</b>	<b>243.9</b>	<b>133.4</b>	<b>367.0</b>
出力停止等	100.6	198.5	16.9	0.0	601.4	57.5	194.2	92.0	15.5	91.9
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>77.2</b>	<b>261.9</b>	<b>817.3</b>	<b>392.3</b>	<b>907.3</b>	<b>122.0</b>	<b>439.1</b>	<b>186.0</b>	<b>102.0</b>	<b>304.5</b>
需要見込み(自社小売分) a	69.6	224.5	677.1	377.8	0.0	94.2	377.3	164.7	89.1	269.9
需要見込み(他社卸分) b	7.1	35.9	98.6	14.5	907.3	27.9	61.9	16.0	11.7	28.3
需要（揚水動力等） c	0.5	1.5	41.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.2	6.4
<b>⑤出力制約</b>	<b>21.7</b>	<b>2.6</b>	<b>80.2</b>	<b>23.9</b>	<b>16.0</b>	<b>0.5</b>	<b>3.6</b>	<b>38.6</b>	<b>17.8</b>	<b>22.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-23.8</b>	<b>3.4</b>	<b>0.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.8</b>	<b>1.6</b>	<b>0.9</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>-1.3</b>	<b>5.1</b>	<b>-1.5</b>	<b>5.1</b>	<b>54.4</b>	<b>4.9</b>	<b>56.7</b>	<b>17.7</b>	<b>12.7</b>	<b>37.0</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-1.8</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.5</b>	<b>-0.1</b>	<b>0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	69.56	224.48	677.06	377.79	-(対象外)	94.15	377.25	164.69	89.12	269.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	68.81	225.82	675.95	379.06	-(対象外)	97.98	377.42	167.39	89.12	269.35
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.32	224.12	674.11	380.98	-(対象外)	97.47	377.35	168.27	89.12	269.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.28	203.21	683.25	375.54	-(対象外)	96.96	377.51	169.40	89.54	269.63
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.6%	10.5%	-0.9%	0.6%	-(対象外)	-2.9%	-0.1%	-2.8%	-0.5%	0.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.6%	10.3%	-1.3%	1.4%	-(対象外)	0.5%	0.0%	-0.7%	-0.5%	0.1%

※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

## 8月4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	2.3	3.5	0.0	3.6	14.9	4.0	58.0	10.5	11.3	31.8
売り入札総量 a	9.0	39.8	50.2	39.6	14.9	46.1	112.0	11.2	25.3	107.4
GB高値買い入札量 b	5.0	10.9	24.0	35.7	0.0	18.2	51.0	0.0	1.2	59.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	25.4	26.2	0.2	0.0	23.8	3.0	0.7	12.7	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.5	22.2	10.1	21.1	0.0	0.1	17.0	4.2	2.9	1.7
買い約定量 a	12.6	59.2	60.3	57.5	0.0	22.9	152.2	37.6	24.5	86.0
GB買い約定量 b	6.1	14.4	24.0	35.7	0.0	20.6	104.4	0.6	1.2	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.0	22.6	26.2	0.7	0.0	2.2	30.8	32.8	20.4	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.7	245.2	884.2	410.9	608.1	123.0	489.2	238.4	130.8	359.6
出力停止等	100.8	200.0	5.3	0.0	376.5	58.1	197.2	91.1	15.5	92.2
④自社小売需要等 = a+b+c	75.9	258.7	774.9	387.3	593.2	116.9	421.9	189.6	101.3	301.6
需要見込み(自社小売分) a	67.0	219.8	635.6	371.2	0.0	92.6	360.0	167.3	88.3	267.5
需要見込み(他社卸分) b	8.6	35.8	97.7	16.1	593.2	24.3	61.7	16.0	11.5	28.3
需要(揚水動力等) c	0.3	3.1	41.6	0.0	0.0	0.0	0.2	6.2	1.5	5.8
⑤出力制約	24.0	1.2	105.1	24.0	0.0	2.1	5.6	37.2	17.5	23.6
⑥予備力	0.0	-18.1	4.2	-4.0	0.0	0.0	3.6	1.7	0.8	2.7
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	3.5	0.0	3.6	14.9	4.0	58.0	10.0	11.1	31.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	-0.2	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	66.99	219.75	635.59	371.23	-(対象外)	92.56	360.02	167.31	88.30	267.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.84	213.39	615.79	365.48	-(対象外)	92.39	360.02	167.44	88.42	267.40
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	66.21	206.18	583.72	351.45	-(対象外)	90.50	360.02	166.04	88.76	266.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.95	191.30	553.63	337.01	-(対象外)	86.90	366.64	165.18	87.54	269.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.1%	14.9%	14.8%	10.2%	-(対象外)	6.5%	-1.8%	1.3%	0.9%	-0.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	7.8%	5.4%	4.3%	-(対象外)	4.1%	-1.8%	0.5%	1.4%	-1.2%

※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

## 8月5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>	2.7	8.2	23.5	5.0	54.3	2.6	63.6	22.5	10.4	24.8
売り入札総量 a	9.3	41.6	57.7	39.8	54.3	45.5	112.9	23.4	24.3	107.4
GB高値買い入札量 b	4.7	8.4	8.0	34.7	0.0	19.3	46.3	0.0	1.5	66.7
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.8	25.0	26.2	0.2	0.0	23.6	3.0	0.8	12.3	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>	11.7	12.4	6.7	15.3	4.9	0.4	13.9	3.2	2.3	1.9
買い約定量 a	19.1	49.0	57.0	50.7	4.9	23.6	149.4	36.9	23.7	85.1
GB買い約定量 b	6.5	14.4	24.0	34.7	0.0	21.0	104.6	0.7	1.5	79.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	22.2	26.2	0.7	0.0	2.2	30.8	33.0	19.9	3.4
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）</b>	101.5	251.2	800.1	415.1	1,025.7	125.7	496.3	244.1	129.2	347.2
出力停止等	100.9	198.9	5.3	0.0	540.4	58.7	196.8	91.8	15.5	94.2
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	74.8	246.4	664.1	381.4	940.1	120.5	421.6	180.7	101.4	298.4
需要見込み(自社小売分) a	66.0	208.9	562.5	367.2	0.0	96.4	361.4	163.0	87.8	263.6
需要見込み(他社卸分) b	8.6	35.6	101.6	14.1	940.1	24.1	60.2	16.2	11.6	28.3
需要（揚水動力等）c	0.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.0	6.5
<b>⑤出力制約</b>	25.3	3.7	108.8	26.1	31.3	2.5	7.4	40.0	16.8	21.3
<b>⑥予備力</b>	0.0	-7.1	3.7	2.7	0.0	0.0	3.6	1.6	0.8	2.7
<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>	1.4	8.2	23.5	5.0	54.3	2.6	63.6	21.7	10.1	24.9
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.8	-0.3	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.99	208.88	562.52	367.24	-(対象外)	96.43	361.37	162.97	87.83	263.60
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.85	204.72	544.46	360.43	-(対象外)	92.85	357.42	163.35	88.49	263.35
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	65.07	199.31	547.88	338.92	-(対象外)	91.31	357.42	159.09	86.53	263.15
需要実績（自社小売分 速報値） D	63.06	192.11	511.63	327.64	-(対象外)	87.44	347.86	155.53	84.26	262.49
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.6%	8.7%	9.9%	12.1%	-(対象外)	10.3%	3.9%	4.8%	4.2%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.2%	3.8%	7.1%	3.4%	-(対象外)	4.4%	2.7%	2.3%	2.7%	0.3%

※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

## 8月6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	13.9	33.8	22.4	8.9	269.0	10.3	87.6	55.6	14.7	34.9
売り入札総量 a	17.4	55.6	55.7	42.0	269.0	49.0	97.2	55.7	28.1	112.0
GB高値買い入札量 b	2.8	1.4	8.0	32.5	0.0	10.3	7.3	0.0	1.4	61.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	20.4	25.3	0.6	0.0	28.4	2.3	0.2	12.0	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	9.6	4.8	6.4	16.0	43.2	0.3	44.2	1.7	3.8	3.6
買い約定量 a	13.5	36.7	55.7	49.6	43.2	20.6	162.7	32.5	22.8	86.2
GB買い約定量 b	3.0	14.4	24.0	32.6	0.0	18.1	89.4	1.8	1.4	79.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.5	25.3	1.0	0.0	2.2	29.1	28.9	17.6	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	108.7	251.5	726.1	349.8	992.2	121.7	471.2	250.9	119.6	339.6
出力停止等	91.8	199.8	12.1	0.0	597.7	60.8	221.2	93.7	24.4	96.3
④自社小売需要等 = a+b+c	68.0	211.0	597.0	307.7	673.8	111.2	356.9	157.2	89.9	270.8
需要見込み(自社小売分) a	61.4	179.7	496.6	294.0	0.0	82.5	308.7	136.8	78.1	236.3
需要見込み(他社卸分) b	6.6	29.6	100.4	13.7	673.8	28.7	48.2	16.3	10.9	27.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.9	6.7
⑤出力制約	27.6	5.9	103.5	30.2	49.5	0.2	23.6	37.3	15.5	31.4
⑥予備力	0.0	0.9	3.2	2.9	0.0	0.0	3.1	1.4	0.7	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	13.2	33.8	22.4	8.9	269.0	10.3	87.6	55.1	13.5	35.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	-1.2	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.37	179.67	496.60	294.01	-(対象外)	82.51	308.73	136.75	78.07	236.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.52	179.66	483.97	293.86	-(対象外)	81.58	308.67	138.30	78.58	236.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.57	179.66	479.05	278.78	-(対象外)	81.96	308.67	141.21	77.96	241.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	58.86	175.91	458.11	272.78	-(対象外)	81.15	310.24	144.96	76.14	239.74
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.3%	2.1%	8.4%	7.8%	-(対象外)	1.7%	-0.5%	-5.7%	2.5%	-1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	4.6%	2.1%	4.6%	2.2%	-(対象外)	1.0%	-0.5%	-2.6%	2.4%	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

## 8月7日(日)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>1.0</b>	<b>33.7</b>	<b>22.3</b>	<b>9.3</b>	<b>276.8</b>	<b>10.2</b>	<b>100.1</b>	<b>48.3</b>	<b>12.9</b>	<b>43.8</b>
売り入札総量 a	4.6	55.7	55.9	42.8	276.8	52.6	102.3	48.3	26.1	112.0
GB高値買い入札量 b	2.9	1.9	8.0	33.0	0.0	12.1	0.0	0.0	2.4	52.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	20.1	25.6	0.6	0.0	30.4	2.3	0.1	10.9	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>13.4</b>	<b>3.8</b>	<b>4.8</b>	<b>15.7</b>	<b>31.1</b>	<b>0.6</b>	<b>30.3</b>	<b>1.8</b>	<b>7.9</b>	<b>6.9</b>
買い約定量 a	17.8	35.4	54.4	50.6	31.1	14.9	153.6	35.8	24.4	91.6
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	33.6	0.0	12.1	94.4	1.8	2.4	81.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.2	25.6	1.2	0.0	2.2	29.0	32.2	14.1	3.4
<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>94.3</b>	<b>251.1</b>	<b>722.3</b>	<b>323.9</b>	<b>983.8</b>	<b>118.8</b>	<b>474.4</b>	<b>242.7</b>	<b>112.5</b>	<b>340.7</b>
出力停止等	102.6	199.6	9.7	0.0	632.1	63.4	216.2	105.1	25.7	96.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>65.8</b>	<b>209.9</b>	<b>591.1</b>	<b>282.5</b>	<b>658.4</b>	<b>108.2</b>	<b>339.8</b>	<b>154.4</b>	<b>85.6</b>	<b>263.9</b>
需要見込み(自社小売分) a	60.6	179.2	493.0	271.1	0.0	77.5	292.0	133.7	72.5	230.3
需要見込み(他社卸分) b	5.2	29.0	98.1	11.4	658.4	30.7	44.7	15.0	11.0	27.7
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	5.7	2.1	5.9
<b>⑤出力制約</b>	<b>28.1</b>	<b>6.7</b>	<b>105.7</b>	<b>29.3</b>	<b>48.7</b>	<b>0.3</b>	<b>31.6</b>	<b>39.0</b>	<b>15.6</b>	<b>30.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.9</b>	<b>3.2</b>	<b>2.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.9</b>	<b>1.3</b>	<b>0.7</b>	<b>2.3</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)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>0.4</b>	<b>33.7</b>	<b>22.3</b>	<b>9.3</b>	<b>276.8</b>	<b>10.2</b>	<b>100.1</b>	<b>48.0</b>	<b>10.6</b>	<b>43.8</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.6</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>-0.2</b>	<b>-2.3</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	60.59	179.24	493.00	271.07	-(対象外)	77.49	291.98	133.71	72.52	230.30
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	58.21	179.23	490.65	269.98	-(対象外)	78.29	294.40	135.79	72.52	230.30
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	58.58	176.69	486.15	263.40	-(対象外)	78.30	294.40	139.09	71.10	229.30
需要実績 (自社小売分 速報値) D	57.03	172.11	482.72	263.79	-(対象外)	77.27	308.54	142.69	70.99	229.30
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.2%	4.1%	2.1%	2.8%	-(対象外)	0.3%	-5.4%	-6.3%	2.2%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.7%	2.7%	0.7%	-0.1%	-(対象外)	1.3%	-4.6%	-2.5%	0.2%	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