

## 8月29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>7.8</b>	<b>15.3</b>	<b>11.5</b>	<b>9.1</b>	<b>167.0</b>	<b>7.7</b>	<b>44.1</b>	<b>29.2</b>	<b>14.4</b>	<b>39.3</b>
売り入札総量 a	17.1	45.4	39.4	55.0	167.0	37.0	99.0	29.5	27.1	97.6
GB高値買い入札量 b	7.5	6.8	12.5	32.9	0.0	12.7	52.1	0.0	2.0	42.3
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.8	23.3	15.4	13.0	0.0	16.7	2.7	0.3	10.7	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>10.1</b>	<b>14.2</b>	<b>12.3</b>	<b>17.6</b>	<b>96.9</b>	<b>0.0</b>	<b>41.2</b>	<b>1.8</b>	<b>1.3</b>	<b>6.3</b>
買い約定量 a	20.4	47.9	51.7	51.6	96.9	17.6	168.5	35.4	18.4	91.1
GB買い約定量 b	9.4	13.1	24.0	32.9	0.0	15.4	96.3	1.1	2.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	20.5	15.4	1.1	0.0	2.2	31.0	32.4	15.2	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>99.1</b>	<b>234.2</b>	<b>705.4</b>	<b>402.5</b>	<b>931.6</b>	<b>127.3</b>	<b>454.0</b>	<b>211.6</b>	<b>115.9</b>	<b>333.1</b>
出力停止等	103.0	221.2	5.3	0.0	654.2	54.9	241.0	121.4	20.9	111.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>71.6</b>	<b>219.6</b>	<b>580.1</b>	<b>362.0</b>	<b>739.9</b>	<b>98.6</b>	<b>390.1</b>	<b>156.0</b>	<b>84.5</b>	<b>266.1</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.5	184.6	478.9	325.7	0.0	81.4	331.9	137.2	73.0	237.7
需要見込み(他社卸分) b	8.2	34.4	101.3	36.4	739.9	17.1	58.2	16.2	11.5	28.4
需要（揚水動力等） c	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>20.9</b>	<b>3.4</b>	<b>110.5</b>	<b>28.3</b>	<b>24.7</b>	<b>21.1</b>	<b>16.4</b>	<b>25.6</b>	<b>16.8</b>	<b>25.2</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-4.1</b>	<b>3.2</b>	<b>3.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.3</b>	<b>1.4</b>	<b>0.7</b>	<b>2.4</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>6.6</b>	<b>15.3</b>	<b>11.5</b>	<b>9.1</b>	<b>167.0</b>	<b>7.7</b>	<b>44.2</b>	<b>28.8</b>	<b>13.9</b>	<b>39.4</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-1.2</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>-0.4</b>	<b>-0.5</b>	<b>0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.47	184.63	478.85	325.66	-(対象外)	81.43	331.90	137.19	72.96	237.70
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.58	184.61	472.85	325.10	-(対象外)	80.76	325.95	136.35	72.25	238.65
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	62.49	184.61	480.10	315.82	-(対象外)	78.21	317.15	133.12	72.16	233.10
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.33	177.31	474.33	307.98	-(対象外)	76.89	310.31	135.71	72.86	227.82
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.5%	4.1%	1.0%	5.7%	-(対象外)	5.9%	7.0%	1.1%	0.1%	4.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	4.1%	1.2%	2.5%	-(対象外)	1.7%	2.2%	-1.9%	-1.0%	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30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>	5.9	8.9	18.6	8.6	104.8	10.8	36.5	24.6	13.1	30.2
売り入札総量 a	16.5	44.4	42.8	54.9	104.8	39.0	99.9	24.9	25.4	97.6
GB高値買い入札量 b	8.8	11.0	8.8	33.3	0.0	11.5	61.1	0.0	1.6	51.4
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.8	24.4	15.3	13.0	0.0	16.7	2.3	0.3	10.7	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>	7.0	25.4	4.0	18.1	102.3	0.0	41.4	1.4	1.6	3.5
買い約定量 a	19.6	61.4	41.7	52.4	102.3	16.4	169.9	34.6	20.7	88.3
GB買い約定量 b	11.6	14.4	22.4	33.3	0.0	14.2	97.6	0.8	1.6	81.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.6	15.3	1.1	0.0	2.2	30.9	32.4	17.5	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>	97.5	227.0	733.1	418.3	929.8	128.2	448.7	222.4	120.4	338.4
出力停止等	102.9	220.5	5.6	0.0	656.0	55.2	244.5	114.6	15.7	106.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	72.9	227.3	597.8	379.1	812.9	103.1	395.9	165.0	90.0	280.5
需要見込み(自社小売分) a	64.5	191.3	487.4	342.4	0.0	85.9	336.4	144.2	76.5	250.9
需要見込み(他社卸分) b	8.4	34.6	101.4	36.7	812.9	17.2	59.5	17.2	11.5	28.5
需要（揚水動力等） c	0.0	1.5	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	2.0	1.2
<b>⑤出力制約</b>	20.0	1.6	113.5	27.7	12.1	14.3	12.9	31.7	17.5	25.0
<b>⑥予備力</b>	0.0	-10.9	3.2	2.8	0.0	0.0	3.4	1.4	0.7	2.5
<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>	4.6	8.9	18.6	8.6	104.8	10.8	36.5	24.2	12.2	30.3
<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	-0.4	-0.9	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.48	191.26	487.43	342.42	-(対象外)	85.93	336.43	144.17	76.51	250.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.48	191.25	485.44	336.31	-(対象外)	85.36	316.13	143.72	76.63	239.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.19	186.67	481.77	331.01	-(対象外)	84.09	316.13	146.52	75.85	244.05
需要実績（自社小売分 速報値） D	63.55	182.05	484.67	332.78	-(対象外)	82.90	325.96	147.64	76.85	249.17
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%	5.1%	0.6%	2.9%	-(対象外)	3.7%	3.2%	-2.4%	-0.4%	0.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.0%	2.5%	-0.6%	-0.5%	-(対象外)	1.4%	-3.0%	-0.8%	-1.3%	-2.1%

※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

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：54.00円/kWh（16時半～17時）

## 8月31日(水)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。  
市場価格への影響は確認中。

(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	4.6	7.1	17.5	14.2	116.6	7.4	26.7	24.1	8.6	23.3
売り入札総量 a	15.8	44.3	40.8	59.2	116.6	39.3	98.8	24.4	22.8	97.6
GB高値買い入札量 b	9.4	12.6	8.0	32.0	0.0	15.1	69.8	0.0	2.2	58.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	24.6	15.3	13.0	0.0	16.7	2.3	0.3	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	10.8	23.8	4.2	16.3	102.0	0.0	38.7	0.5	1.0	3.9
買い約定量 a	22.9	60.0	40.7	49.4	102.0	19.6	166.2	34.6	22.0	88.8
GB買い約定量 b	11.2	14.4	21.3	32.0	0.0	17.4	96.5	1.7	2.2	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.8	15.3	1.1	0.0	2.2	30.9	32.4	18.8	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	89.8	226.8	768.1	410.5	938.7	123.7	430.0	224.1	119.5	328.5
出力停止等	105.2	223.1	5.3	0.0	650.5	56.2	265.8	114.0	15.8	113.1
④自社小売需要等 = a+b+c	73.8	227.5	635.6	368.7	814.3	106.0	391.8	166.6	94.4	279.0
需要見込み(自社小売分) a	64.1	191.0	534.4	331.9	0.0	89.4	332.8	145.2	80.6	244.5
需要見込み(他社卸分) b	9.8	34.7	101.2	36.8	814.3	16.6	59.0	17.2	11.5	28.5
需要(揚水動力等) c	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	2.3	6.1
⑤出力制約	15.9	2.2	111.3	24.3	7.8	9.9	8.3	32.4	17.1	23.7
⑥予備力	0.0	-9.9	3.6	3.3	0.0	0.0	3.3	1.4	0.8	2.5
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	7.1	17.5	14.2	116.6	7.8	26.7	23.7	7.3	23.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4※	0.0	-0.4	-1.3	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.08	191.05	534.42	331.89	-(対象外)	89.36	332.75	145.15	80.61	244.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.07	189.59	541.09	334.68	-(対象外)	90.66	339.90	148.08	80.60	246.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.14	189.59	548.05	334.83	-(対象外)	90.37	341.48	150.61	80.60	248.10
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.40	189.80	542.14	347.29	-(対象外)	90.17	353.53	153.02	81.36	254.60
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.5%	0.7%	-1.4%	-4.4%	-(対象外)	-0.9%	-5.9%	-5.1%	-0.9%	-4.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	-0.1%	1.1%	-3.6%	-(対象外)	0.2%	-3.4%	-1.6%	-0.9%	-2.6%

※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

## 9月1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	9.8	9.1	10.9	7.9	81.6	13.1	19.1	25.4	8.8	8.0
売り入札総量 a	13.5	34.6	50.4	42.4	81.6	40.0	99.5	25.8	22.8	97.1
GB高値買い入札量 b	2.9	9.4	13.1	33.4	0.0	10.8	78.2	0.0	2.3	73.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	16.2	26.4	1.1	0.0	16.0	2.3	0.4	11.7	15.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	3.6	23.3	6.2	17.3	83.6	0.0	31.7	0.5	1.6	1.7
買い約定量 a	9.7	51.0	53.5	51.8	83.6	15.2	160.2	35.3	23.0	86.0
GB買い約定量 b	4.3	14.4	20.9	33.4	0.0	13.0	97.2	2.3	2.3	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.8	13.4	26.4	1.2	0.0	2.2	31.2	32.5	19.2	3.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.3	221.8	832.9	397.9	952.4	125.1	427.4	220.9	117.8	306.6
出力停止等	102.0	228.2	6.0	0.0	635.7	56.1	267.6	113.7	15.7	126.2
④自社小売需要等 = a+b+c	72.3	220.5	707.4	358.1	848.4	99.4	396.6	160.8	92.3	272.6
需要見込み(自社小売分) a	65.4	193.8	572.5	334.4	0.0	84.1	335.3	140.2	79.5	239.6
需要見込み(他社卸分) b	6.9	24.7	105.1	23.8	848.4	15.3	57.5	18.1	10.7	26.9
需要(揚水動力等) c	0.0	2.0	29.8	0.0	0.0	0.0	3.8	2.6	2.1	6.1
⑤出力制約	19.3	2.5	110.7	29.3	22.4	12.6	8.4	33.7	16.9	23.5
⑥予備力	0.0	-10.3	3.9	2.5	0.0	0.0	3.4	1.4	0.8	2.5
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	8.7	9.1	10.9	7.9	81.6	13.1	19.1	25.0	7.8	8.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	65.42	193.79	572.45	334.37	-(対象外)	84.09	335.30	140.17	79.51	239.55
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	65.42	194.84	580.40	338.03	-(対象外)	85.03	335.35	143.23	79.51	239.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	65.05	194.84	579.96	341.18	-(対象外)	85.15	335.35	147.39	79.50	241.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.42	195.53	558.74	343.88	-(対象外)	85.14	341.23	147.94	78.67	240.33
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%	-0.9%	2.5%	-2.8%	-(対象外)	-1.2%	-1.7%	-5.3%	1.1%	-0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.0%	-0.4%	3.8%	-0.8%	-(対象外)	0.0%	-1.7%	-0.4%	1.0%	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

## 9月2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
①売り入札量（※1）=a-b-c	5.8	7.5	18.5	7.1	119.7	9.7	25.7	25.8	11.4	7.4
売り入札総量 a	8.9	33.6	55.5	41.2	119.7	39.8	122.8	26.1	24.2	97.3
GB高値買い入札量 b	2.3	10.7	11.0	33.3	0.0	14.2	94.9	0.0	1.4	74.2
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	15.4	26.0	0.8	0.0	15.8	2.3	0.3	11.3	15.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.9	19.9	5.7	14.9	90.0	0.7	36.6	0.6	0.1	2.2
買い約定量 a	12.8	46.9	55.7	49.4	90.0	17.1	170.7	35.0	20.5	86.5
GB買い約定量 b	4.0	14.3	24.0	33.3	0.0	14.2	103.2	2.0	1.4	81.1
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.6	26.0	1.2	0.0	2.2	30.9	32.4	19.0	3.2
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	93.9	221.2	782.8	405.9	974.7	126.7	436.0	220.6	120.8	306.3
出力停止等	109.2	229.2	6.0	0.0	612.3	55.6	266.8	113.8	15.5	126.2
④自社小売需要等=a+b+c	71.0	217.9	647.6	365.4	835.5	98.0	389.9	158.2	89.3	272.9
需要見込み(自社小売分) a	64.2	189.9	512.9	341.7	0.0	81.6	327.1	138.0	78.1	239.0
需要見込み(他社卸分) b	6.8	24.5	104.9	23.7	835.5	16.3	57.1	17.6	10.5	27.6
需要（揚水動力等）c	0.0	3.5	29.8	0.0	0.0	0.0	5.7	2.6	0.8	6.2
⑤出力制約	18.1	0.6	113.3	30.7	19.5	19.0	17.1	35.6	19.3	23.5
⑥予備力	0.0	-4.8	3.3	2.7	0.0	0.0	3.3	1.4	0.7	2.5
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	4.8	7.5	18.5	7.1	119.7	9.7	25.7	25.4	11.4	7.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	64.17	189.91	512.89	341.67	-(対象外)	81.64	327.10	138.03	78.07	239.00
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.14	191.28	511.19	342.78	-(対象外)	82.07	339.55	145.51	78.31	235.10
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.76	191.47	507.18	339.61	-(対象外)	82.61	339.55	141.25	77.20	227.55
需要実績（自社小売分 速報値） D	63.14	188.65	504.47	333.44	-(対象外)	81.15	332.15	139.69	75.39	223.59
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.6%	0.7%	1.7%	2.5%	-(対象外)	0.6%	-1.5%	-1.2%	3.6%	6.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.0%	1.5%	0.5%	1.9%	-(対象外)	1.8%	2.2%	1.1%	2.4%	1.8%

※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(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3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	5.5	17.5	14.4	8.6	289.2	7.2	44.0	23.4	12.5	29.7
売り入札総量 a	8.6	33.3	49.4	41.9	289.2	34.9	86.1	23.4	24.8	97.3
GB高値買い入札量 b	2.4	4.2	9.6	32.8	0.0	13.1	39.8	0.0	3.2	51.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	11.7	25.4	0.5	0.0	14.6	2.3	0.1	9.2	15.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	12.5	12.6	10.3	12.8	72.3	0.1	60.3	2.8	1.4	7.3
買い約定量 a	18.6	35.8	59.7	46.8	72.3	15.3	173.2	35.3	18.0	91.6
GB買い約定量 b	4.2	14.4	24.0	32.9	0.0	13.1	83.8	0.3	3.2	81.1
間接オークション買い約定量 c	1.9	8.9	25.4	1.1	0.0	2.2	29.1	32.2	13.5	3.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	98.7	216.4	681.1	341.6	979.6	128.0	398.5	203.4	107.7	303.2
出力停止等	103.4	227.4	11.6	0.0	607.3	53.7	264.6	117.0	31.3	126.2
④自社小売需要等 = a+b+c	68.8	195.6	556.8	299.3	644.3	87.4	334.8	148.2	78.0	239.4
需要見込み(自社小売分) a	61.9	173.3	452.9	278.2	0.0	73.0	289.0	130.1	68.3	209.6
需要見込み(他社卸分) b	6.3	19.6	103.8	21.1	644.3	14.4	45.8	15.9	9.1	27.1
需要(揚水動力等) c	0.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.6	2.8
⑤出力制約	25.1	2.7	107.1	30.8	46.0	33.4	16.8	30.9	18.7	31.8
⑥予備力	0.0	0.7	2.9	2.8	0.0	0.0	2.9	1.3	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	4.8	17.5	14.4	8.6	289.3	7.2	44.0	23.0	10.3	29.8
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	-2.2	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.85	173.27	452.91	278.23	-(対象外)	72.99	288.98	130.07	68.28	209.55
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.85	172.68	443.12	278.66	-(対象外)	72.53	291.55	130.98	68.26	210.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.16	172.15	447.29	275.90	-(対象外)	72.47	291.55	129.01	68.35	205.25
需要実績(自社小売分 速報値) D	58.10	163.59	449.13	274.55	-(対象外)	72.20	295.78	126.24	67.06	202.12
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.5%	5.9%	0.8%	1.3%	-(対象外)	1.1%	-2.3%	3.0%	1.8%	3.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.8%	5.2%	-0.4%	0.5%	-(対象外)	0.4%	-1.4%	2.2%	1.9%	1.5%

※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4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>10.9</b>	<b>17.5</b>	<b>13.3</b>	<b>10.0</b>	<b>266.6</b>	<b>9.2</b>	<b>50.4</b>	<b>24.5</b>	<b>13.0</b>	<b>38.6</b>
売り入札総量 a	18.0	34.8	49.9	43.8	266.6	29.7	82.6	24.6	24.3	97.3
GB高値買い入札量 b	6.4	5.9	10.7	33.2	0.0	6.0	29.8	0.0	2.3	43.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	11.5	25.9	0.6	0.0	14.4	2.3	0.1	9.0	15.7
<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>13.9</b>	<b>6.2</b>	<b>17.0</b>	<b>64.9</b>	<b>0.2</b>	<b>54.5</b>	<b>4.7</b>	<b>3.6</b>	<b>7.6</b>
買い約定量 a	20.2	36.7	56.1	51.8	64.9	8.4	163.8	37.1	19.5	92.1
GB買い約定量 b	7.9	14.4	24.0	33.6	0.0	6.1	80.3	0.3	2.3	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.9	8.4	25.9	1.1	0.0	2.2	29.0	32.2	13.6	3.1
<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>98.2</b>	<b>204.0</b>	<b>659.9</b>	<b>316.9</b>	<b>938.7</b>	<b>129.2</b>	<b>405.7</b>	<b>204.1</b>	<b>111.4</b>	<b>293.9</b>
出力停止等	103.9	240.8	18.9	0.0	645.2	54.6	263.3	116.9	21.4	126.2
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>63.1</b>	<b>184.2</b>	<b>537.9</b>	<b>275.1</b>	<b>607.8</b>	<b>84.7</b>	<b>319.9</b>	<b>149.1</b>	<b>74.4</b>	<b>220.7</b>
需要見込み(自社小売分) a	58.2	163.8	437.0	257.4	0.0	70.0	276.9	129.3	63.1	194.1
需要見込み(他社卸分) b	5.0	17.6	99.8	17.7	607.8	14.8	43.0	15.7	9.0	26.7
需要（揚水動力等）c	0.0	2.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	2.3	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>24.7</b>	<b>2.2</b>	<b>105.9</b>	<b>29.3</b>	<b>64.3</b>	<b>35.3</b>	<b>32.5</b>	<b>29.6</b>	<b>25.3</b>	<b>32.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.1</b>	<b>2.8</b>	<b>2.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.8</b>	<b>1.3</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>10.3</b>	<b>17.5</b>	<b>13.3</b>	<b>10.0</b>	<b>266.6</b>	<b>9.2</b>	<b>50.5</b>	<b>24.1</b>	<b>11.1</b>	<b>38.7</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>-0.4</b>	<b>-1.9</b>	<b>0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	58.15	163.76	436.98	257.40	-(対象外)	69.96	276.85	129.32	63.12	194.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	58.12	163.75	442.52	259.65	-(対象外)	70.20	281.87	129.74	63.45	192.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	57.44	161.43	446.60	260.98	-(対象外)	70.26	281.87	130.74	65.53	203.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	55.55	162.15	450.12	259.62	-(対象外)	71.25	288.98	130.54	64.84	207.68
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.7%	1.0%	-2.9%	-0.9%	-(対象外)	-1.8%	-4.2%	-0.9%	-2.7%	-6.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.4%	-0.4%	-0.8%	0.5%	-(対象外)	-1.4%	-2.5%	0.2%	1.1%	-2.0%

※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