

## 10月3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	7.1	17.7	10.0	6.9	186.2	3.1	43.8	7.9	7.4	27.8
売り入札総量 a	8.6	30.6	49.5	42.1	186.2	33.4	77.9	11.2	20.4	96.4
GB高値買い入札量 b	0.7	7.2	14.0	33.9	0.0	16.3	32.6	0.0	3.2	53.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.7	25.5	1.2	0.0	14.0	1.6	3.3	9.8	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.3	16.1	12.3	13.5	51.1	3.1	33.2	3.0	0.2	1.5
買い約定量 a	8.6	34.5	62.5	51.4	51.1	21.3	140.5	27.5	13.1	84.6
GB買い約定量 b	0.7	14.4	24.0	34.0	0.0	16.6	76.3	1.6	3.2	80.7
間接オークション買い約定量 c	2.5	4.0	26.3	3.9	0.0	1.6	30.9	22.8	9.7	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	97.4	219.7	606.4	339.0	839.8	102.4	377.7	163.1	88.4	286.2
出力停止等	104.3	223.7	80.8	0.0	745.5	62.0	283.5	144.6	45.2	153.0
④自社小売需要等 = a+b+c	69.9	194.0	545.7	302.8	633.8	89.1	310.5	138.4	78.9	234.2
需要見込み(自社小売分) a	62.2	178.3	458.5	288.3	0.0	73.9	263.2	124.3	68.7	205.4
需要見込み(他社卸分) b	7.7	15.0	87.3	14.5	633.8	15.2	47.3	12.8	9.0	26.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.2	2.8
⑤出力制約	21.2	10.3	47.7	26.8	19.8	10.2	20.8	15.9	5.4	22.6
⑥予備力	0.0	-2.2	3.0	2.4	0.0	0.0	2.6	1.2	0.5	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	6.2	17.7	10.0	6.9	186.2	3.1	43.8	7.5	3.5	27.5
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-3.9	-0.3
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.18	178.30	458.45	288.30	-(対象外)	73.95	263.17	124.31	68.69	205.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.18	178.29	460.33	288.32	-(対象外)	71.59	265.55	124.89	68.90	205.40
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.61	178.29	462.05	280.40	-(対象外)	71.20	267.00	124.40	68.78	208.70
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.79	175.14	465.61	277.99	-(対象外)	70.23	279.36	124.19	69.72	212.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.0%	1.8%	-1.5%	3.7%	-(対象外)	5.3%	-5.8%	0.1%	-1.5%	-3.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	1.8%	-0.8%	0.9%	-(対象外)	1.4%	-4.4%	0.2%	-1.3%	-1.7%

※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

## 10月4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	3.7	10.1	5.4	6.5	158.3	2.9	30.6	11.6	9.1	9.7
売り入札総量 a	7.4	21.5	49.3	41.5	158.3	34.9	81.2	14.4	20.3	96.4
GB高値買い入札量 b	3.0	5.9	18.6	33.8	0.0	18.1	49.0	0.0	1.2	71.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.4	25.3	1.2	0.0	13.9	1.6	2.8	10.0	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.4	16.9	15.5	11.3	61.0	1.9	43.2	0.9	0.1	0.7
買い約定量 a	9.9	35.1	65.5	49.3	61.0	21.8	153.7	24.0	18.7	84.2
GB買い約定量 b	3.0	14.4	24.0	34.0	0.0	18.3	79.6	1.6	1.2	81.1
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.8	26.0	3.9	0.0	1.6	30.9	21.5	17.4	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	93.9	215.5	648.9	353.3	841.8	107.6	379.9	166.4	96.6	278.8
出力停止等	106.1	219.5	70.5	0.0	744.9	59.3	280.9	151.8	46.5	154.5
④自社小売需要等 = a+b+c	73.0	201.1	582.6	317.8	668.0	90.0	323.5	144.0	83.1	246.8
需要見込み(自社小売分) a	65.1	183.9	494.8	302.2	0.0	74.9	274.5	128.0	72.8	211.7
需要見込み(他社卸分) b	7.9	15.9	87.8	15.6	668.0	15.1	49.1	14.1	9.1	25.9
需要(揚水動力等) c	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.2	9.2
⑤出力制約	18.2	3.9	57.7	26.4	15.6	14.7	23.1	9.9	3.9	20.6
⑥予備力	0.0	0.4	3.3	2.5	0.0	0.0	2.7	1.3	0.5	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	10.1	5.4	6.5	158.3	2.9	30.6	11.2	9.1	9.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.1	-0.4
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	65.09	183.95	494.85	302.23	-(対象外)	74.88	274.48	128.01	72.76	211.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.97	182.80	498.98	296.23	-(対象外)	73.06	282.65	129.55	72.76	213.50
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	65.15	183.44	499.39	298.80	-(対象外)	75.63	284.45	130.68	72.76	216.70
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.61	182.99	503.46	304.75	-(対象外)	74.80	297.95	132.72	74.89	221.58
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.8%	0.5%	-1.7%	-0.8%	-(対象外)	0.1%	-7.9%	-3.6%	-2.8%	-4.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	0.2%	-0.8%	-2.0%	-(対象外)	1.1%	-4.5%	-1.5%	-2.8%	-2.2%

※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

## 10月5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>6.0</b>	<b>17.0</b>	<b>12.4</b>	<b>8.8</b>	<b>150.7</b>	<b>2.9</b>	<b>31.1</b>	<b>30.9</b>	<b>8.4</b>	<b>12.4</b>
売り入札総量 a	10.3	28.2	49.3	42.7	150.7	33.5	77.7	40.3	19.7	96.4
GB高値買い入札量 b	3.6	5.8	11.6	32.7	0.0	16.8	45.0	0.0	1.6	69.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.4	25.3	1.2	0.0	13.8	1.6	9.4	9.7	14.8
<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>4.6</b>	<b>18.2</b>	<b>11.6</b>	<b>12.1</b>	<b>76.9</b>	<b>0.1</b>	<b>45.4</b>	<b>1.7</b>	<b>0.1</b>	<b>0.6</b>
買い約定量 a	11.6	36.3	61.6	56.0	76.9	18.6	152.5	29.4	18.9	84.0
GB買い約定量 b	4.6	14.4	24.0	32.9	0.0	16.9	76.1	5.2	1.6	80.9
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.7	26.0	11.0	0.0	1.6	30.9	22.5	17.2	2.4
<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>96.4</b>	<b>216.2</b>	<b>633.8</b>	<b>348.9</b>	<b>854.7</b>	<b>105.3</b>	<b>371.3</b>	<b>191.1</b>	<b>91.8</b>	<b>275.1</b>
出力停止等	106.8	219.7	67.6	0.0	732.3	59.4	281.0	137.0	48.2	155.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>70.9</b>	<b>192.5</b>	<b>559.6</b>	<b>308.8</b>	<b>689.0</b>	<b>85.1</b>	<b>310.1</b>	<b>144.1</b>	<b>76.4</b>	<b>238.6</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.0	175.8	468.0	290.3	0.0	70.1	262.4	119.6	67.4	206.2
需要見込み(他社卸分) b	7.9	15.8	87.8	18.6	689.0	15.0	47.8	24.4	9.0	25.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	6.6
<b>⑤出力制約</b>	<b>20.3</b>	<b>9.2</b>	<b>58.9</b>	<b>28.4</b>	<b>15.0</b>	<b>17.3</b>	<b>27.5</b>	<b>15.3</b>	<b>6.4</b>	<b>21.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.5</b>	<b>3.0</b>	<b>2.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.6</b>	<b>1.2</b>	<b>0.6</b>	<b>2.1</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>5.2</b>	<b>17.0</b>	<b>12.4</b>	<b>8.8</b>	<b>150.7</b>	<b>2.9</b>	<b>31.1</b>	<b>30.5</b>	<b>8.4</b>	<b>12.5</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.9</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>0.0</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	63.04	175.83	467.96	290.25	-(対象外)	70.10	262.35	119.59	67.40	206.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.03	175.97	467.77	290.81	-(対象外)	72.21	262.58	120.36	67.28	206.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	62.89	175.98	471.35	291.88	-(対象外)	72.10	262.58	122.61	67.17	205.10
需要実績 (自社小売分 速報値) D	60.91	175.12	471.67	286.76	-(対象外)	68.80	270.04	122.93	68.35	204.76
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.5%	0.4%	-0.8%	1.2%	-(対象外)	1.9%	-2.8%	-2.7%	-1.4%	0.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.2%	0.5%	-0.1%	1.8%	-(対象外)	4.8%	-2.8%	-0.3%	-1.7%	0.2%

※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

# 10月6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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	12.4	7.5	11.0	8.1	179.5	1.7	35.3	31.7	5.5	7.9
売り入札総量 a	14.0	20.4	49.2	42.0	179.5	32.9	76.6	41.6	17.6	96.4
GB高値買い入札量 b	0.8	7.6	13.0	32.7	0.0	17.6	39.7	0.0	2.4	73.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.7	5.3	25.2	1.2	0.0	13.7	1.6	9.9	9.6	14.8
<b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>	3.7	21.9	11.9	11.0	62.8	0.0	43.9	1.7	0.3	0.0
買い約定量 a	7.0	39.8	61.9	54.8	62.8	19.5	149.8	29.1	19.8	82.2
GB買い約定量 b	0.8	14.4	24.0	32.7	0.0	17.9	75.0	3.9	2.4	79.7
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.6	26.0	11.1	0.0	1.6	30.9	23.5	17.1	2.4
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）</b>	101.9	203.9	615.9	338.7	860.7	106.3	369.9	190.5	86.5	268.2
出力停止等	102.9	231.9	66.5	0.0	726.7	59.6	282.6	134.9	48.3	153.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	72.0	192.7	540.5	298.8	661.1	87.2	306.2	141.7	74.7	233.9
需要見込み(自社小売分) a	64.2	177.7	452.8	286.0	0.0	72.0	258.6	117.5	64.5	202.8
需要見込み(他社卸分) b	7.9	15.0	87.8	12.8	661.1	14.9	47.7	24.1	9.0	25.9
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	1.2	5.3
<b>⑤出力制約</b>	18.2	8.1	61.5	29.1	20.2	17.5	25.7	16.2	5.7	24.3
<b>⑥予備力</b>	0.0	-4.3	2.9	2.9	0.0	0.0	2.6	1.2	0.5	2.1
<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>	11.6	7.4	11.0	8.1	179.5	1.7	35.3	31.4	5.5	7.9
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	-0.8	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	64.15	177.69	452.76	286.00	-(対象外)	71.97	258.55	117.55	64.53	202.75
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.15	177.81	455.99	285.10	-(対象外)	71.27	258.67	117.15	65.10	204.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.64	177.57	459.22	275.76	-(対象外)	70.25	258.67	117.92	65.11	199.40
需要実績（自社小売分 速報値） D	64.06	178.29	457.77	272.19	-(対象外)	68.83	260.82	119.40	64.77	194.32
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.1%	-0.3%	-1.1%	5.1%	-(対象外)	4.6%	-0.9%	-1.6%	-0.4%	4.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	-0.4%	0.3%	1.3%	-(対象外)	2.1%	-0.8%	-1.2%	0.5%	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

## 10月7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	12.4	7.7	8.8	7.9	143.3	1.4	28.8	28.1	6.5	6.2
売り入札総量 a	13.4	23.8	48.7	41.7	143.3	33.0	77.3	33.7	18.3	96.4
GB高値買い入札量 b	0.2	10.9	15.2	32.8	0.0	17.8	47.0	0.0	2.3	75.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.2	24.7	1.0	0.0	13.8	1.6	5.7	9.4	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	2.6	27.0	10.4	11.6	55.0	0.0	31.9	0.7	0.0	0.0
買い約定量 a	5.4	44.9	59.8	50.9	55.0	19.4	138.4	29.7	19.3	83.8
GB買い約定量 b	0.3	14.4	24.0	32.8	0.0	17.8	75.7	4.1	2.3	81.4
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.6	25.4	6.5	0.0	1.6	30.7	24.9	16.9	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	102.5	204.1	616.9	336.1	847.2	101.5	359.6	182.6	88.0	265.7
出力停止等	101.0	230.8	67.1	0.0	739.0	62.3	285.3	142.0	47.1	153.4
④自社小売需要等 = a+b+c	72.3	195.1	542.3	296.4	687.4	84.9	308.8	137.7	75.5	233.3
需要見込み(自社小売分) a	64.5	179.3	454.5	277.8	0.0	69.6	261.1	117.3	65.7	201.3
需要見込み(他社卸分) b	7.9	15.7	87.8	18.6	687.4	15.0	47.8	20.4	9.0	25.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	0.8	6.1
⑤出力制約	18.6	9.0	62.9	29.1	16.5	15.2	19.4	16.0	5.7	24.2
⑥予備力	0.0	-7.6	2.9	2.8	0.0	0.0	2.6	1.2	0.5	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	11.6	7.6	8.8	7.9	143.3	1.4	28.8	27.7	6.4	6.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.2	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.46	179.35	454.53	277.80	-(対象外)	69.60	261.08	117.26	65.73	201.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.45	179.56	458.01	277.23	-(対象外)	69.52	261.08	118.40	65.73	194.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	65.41	180.49	466.06	277.86	-(対象外)	69.93	261.08	119.51	66.15	193.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.46	184.58	476.40	272.06	-(対象外)	69.96	264.81	119.84	64.97	190.50
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.0%	-2.8%	-4.6%	2.1%	-(対象外)	-0.5%	-1.4%	-2.2%	1.2%	5.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.5%	-2.2%	-2.2%	2.1%	-(対象外)	0.0%	-1.4%	-0.3%	1.8%	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

## 10月8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	13.2	11.1	17.5	10.9	184.8	5.5	36.1	22.8	5.2	37.2
売り入札総量 a	14.2	26.1	56.0	45.6	184.8	23.9	37.6	23.7	16.7	96.4
GB高値買い入札量 b	0.4	9.7	13.1	33.7	0.0	6.6	0.0	0.0	2.6	44.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.2	25.4	1.0	0.0	11.7	1.6	0.9	8.9	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	3.7	20.8	9.3	17.1	52.6	1.0	45.7	1.4	2.3	4.1
買い約定量 a	7.0	38.6	59.4	53.6	52.6	9.4	74.4	27.0	16.4	87.8
GB買い約定量 b	0.4	14.4	24.0	34.8	0.0	6.8	0.0	3.4	2.6	81.3
間接オークション買い約定量 c	2.9	3.5	26.0	1.7	0.0	1.6	28.7	22.3	11.5	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	102.5	187.9	579.2	288.0	782.4	107.3	332.4	160.8	79.9	273.1
出力停止等	100.1	247.6	68.1	0.0	801.5	58.9	313.0	159.3	50.6	155.8
④自社小売需要等 = a+b+c	70.0	177.4	505.5	249.4	563.8	76.9	270.0	123.3	68.6	205.2
需要見込み(自社小売分) a	62.7	161.9	404.6	235.0	0.0	63.3	232.0	111.0	58.3	175.7
需要見込み(他社卸分) b	7.4	15.5	85.3	14.4	563.8	13.3	38.1	11.8	8.3	25.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	15.6	0.0	0.0	0.3	0.0	0.5	2.0	3.7
⑤出力制約	19.7	3.3	53.8	25.3	33.8	24.9	23.9	14.0	6.1	28.8
⑥予備力	0.0	-3.9	2.5	2.4	0.0	0.0	2.3	1.1	0.6	1.8
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	12.7	11.1	17.5	10.9	184.8	5.5	36.1	22.4	4.7	37.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.5	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.68	161.90	404.57	235.00	-(対象外)	63.26	231.95	111.04	58.35	175.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.68	162.68	408.84	234.21	-(対象外)	62.96	231.95	111.10	58.79	175.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.03	163.41	409.15	228.04	-(対象外)	62.46	231.95	109.71	58.97	174.10
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.14	160.34	407.00	223.04	-(対象外)	60.64	231.87	108.13	58.15	170.66
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.0%	1.0%	-0.6%	5.4%	-(対象外)	4.3%	0.0%	2.7%	0.3%	2.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.2%	1.9%	0.5%	2.2%	-(対象外)	3.0%	0.0%	1.5%	1.4%	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



## 10月9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>13.0</b>	<b>12.9</b>	<b>22.4</b>	<b>10.6</b>	<b>170.1</b>	<b>4.5</b>	<b>49.1</b>	<b>23.9</b>	<b>5.9</b>	<b>40.6</b>
売り入札総量 a	13.9	29.2	57.7	45.8	170.1	21.9	63.6	24.8	17.6	96.4
GB高値買い入札量 b	0.3	11.1	10.2	34.2	0.0	5.6	12.9	0.0	3.0	41.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.2	25.2	1.0	0.0	11.8	1.6	0.9	8.8	14.8
<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>4.6</b>	<b>28.1</b>	<b>9.4</b>	<b>18.5</b>	<b>36.6</b>	<b>2.2</b>	<b>10.6</b>	<b>8.4</b>	<b>4.3</b>	<b>2.6</b>
買い約定量 a	7.8	45.9	59.2	56.6	36.6	11.1	101.4	32.6	19.2	86.7
GB買い約定量 b	0.3	14.4	24.0	36.4	0.0	7.3	62.1	3.9	3.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	2.9	3.4	25.9	1.7	0.0	1.6	28.7	20.3	11.9	2.4
<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>101.5</b>	<b>182.1</b>	<b>550.7</b>	<b>262.4</b>	<b>729.0</b>	<b>100.0</b>	<b>329.0</b>	<b>158.5</b>	<b>81.8</b>	<b>264.9</b>
出力停止等	101.5	250.3	67.2	0.0	854.9	68.1	311.4	145.3	43.3	155.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>65.7</b>	<b>172.3</b>	<b>476.8</b>	<b>222.3</b>	<b>511.7</b>	<b>71.5</b>	<b>248.3</b>	<b>116.0</b>	<b>63.7</b>	<b>195.0</b>
需要見込み(自社小売分) a	59.6	157.6	387.8	210.8	0.0	58.6	214.0	105.0	53.1	167.8
需要見込み(他社卸分) b	6.1	14.7	83.5	11.5	511.7	12.9	34.4	10.9	8.0	25.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	1.3
<b>⑤出力制約</b>	<b>23.3</b>	<b>3.5</b>	<b>49.1</b>	<b>27.4</b>	<b>47.2</b>	<b>24.0</b>	<b>29.5</b>	<b>17.9</b>	<b>12.2</b>	<b>27.5</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-6.6</b>	<b>2.4</b>	<b>2.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.1</b>	<b>1.0</b>	<b>0.4</b>	<b>1.7</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>12.4</b>	<b>12.9</b>	<b>22.4</b>	<b>10.6</b>	<b>170.1</b>	<b>4.5</b>	<b>49.1</b>	<b>23.7</b>	<b>5.4</b>	<b>40.8</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.5</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>-0.5</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	59.60	157.62	387.78	210.82	-(対象外)	58.58	213.95	105.03	53.08	167.80
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	59.56	158.14	388.10	209.29	-(対象外)	58.95	216.55	105.06	53.08	167.30
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	58.06	156.52	388.45	207.33	-(対象外)	57.94	216.55	103.62	54.20	166.15
需要実績 (自社小売分 速報値) D	56.34	151.10	388.92	201.62	-(対象外)	56.86	221.15	102.36	54.53	164.90
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.8%	4.3%	-0.3%	4.6%	-(対象外)	3.0%	-3.3%	2.6%	-2.7%	1.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.1%	3.6%	-0.1%	2.8%	-(対象外)	1.9%	-2.1%	1.2%	-0.6%	0.8%

※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