

## 10月10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>12.6</b>	<b>5.3</b>	<b>14.1</b>	<b>7.8</b>	<b>130.1</b>	<b>4.6</b>	<b>60.6</b>	<b>11.6</b>	<b>9.2</b>	<b>43.6</b>
売り入札総量 a	13.3	23.6	50.1	42.1	130.1	22.7	62.1	18.6	21.4	97.9
GB高値買い入札量 b	0.0	13.1	9.9	33.2	0.0	6.4	0.0	0.0	3.0	39.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.2	26.1	1.0	0.0	11.8	1.6	7.0	9.3	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>1.8</b>	<b>30.0</b>	<b>12.1</b>	<b>10.6</b>	<b>44.4</b>	<b>1.1</b>	<b>8.8</b>	<b>6.2</b>	<b>1.2</b>	<b>5.6</b>
買い約定量 a	4.8	47.9	62.8	53.0	44.4	9.2	37.5	30.9	21.0	88.4
GB買い約定量 b	0.1	14.4	24.0	33.8	0.0	6.6	0.0	4.5	3.0	80.4
間接オークション買い約定量 c	2.9	3.5	26.8	8.6	0.0	1.6	28.7	20.2	16.8	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>100.8</b>	<b>186.4</b>	<b>578.4</b>	<b>312.6</b>	<b>742.7</b>	<b>108.7</b>	<b>354.0</b>	<b>158.0</b>	<b>83.0</b>	<b>274.4</b>
出力停止等	100.3	249.2	67.5	0.0	845.3	59.5	301.4	163.0	50.3	155.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>69.1</b>	<b>183.9</b>	<b>508.9</b>	<b>273.1</b>	<b>583.1</b>	<b>74.6</b>	<b>259.2</b>	<b>129.3</b>	<b>67.3</b>	<b>201.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	62.9	168.3	425.3	260.2	0.0	61.7	219.7	109.8	57.5	173.7
需要見込み(他社卸分) b	6.2	15.5	83.6	12.8	583.1	12.9	39.5	16.5	8.3	26.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.5	1.7
<b>⑤出力制約</b>	<b>19.7</b>	<b>6.8</b>	<b>52.6</b>	<b>29.0</b>	<b>29.5</b>	<b>29.5</b>	<b>32.0</b>	<b>16.4</b>	<b>6.7</b>	<b>27.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-9.7</b>	<b>2.7</b>	<b>2.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.2</b>	<b>1.1</b>	<b>0.4</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)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>12.0</b>	<b>5.3</b>	<b>14.1</b>	<b>7.8</b>	<b>130.1</b>	<b>4.6</b>	<b>60.6</b>	<b>11.2</b>	<b>8.5</b>	<b>43.6</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>-0.6</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	62.94	168.34	425.30	260.24	-(対象外)	61.71	219.70	109.75	57.51	173.70
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	62.91	164.20	428.88	259.55	-(対象外)	61.89	220.95	109.75	57.49	173.70
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	62.29	164.21	422.61	253.69	-(対象外)	61.54	220.95	109.60	57.82	170.80
需要実績 (自社小売分 速報値) D	61.52	161.56	417.54	245.88	-(対象外)	60.48	235.94	110.11	57.33	169.54
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.3%	4.2%	1.9%	5.8%	-(対象外)	2.0%	-6.9%	-0.3%	0.3%	2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.3%	1.6%	1.2%	3.2%	-(対象外)	1.8%	-6.4%	-0.5%	0.9%	0.7%

※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11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>12.6</b>	<b>10.0</b>	<b>13.4</b>	<b>8.5</b>	<b>155.1</b>	<b>6.8</b>	<b>47.8</b>	<b>13.7</b>	<b>6.2</b>	<b>38.8</b>
売り入札総量 a	13.6	20.9	50.4	42.4	155.1	29.2	74.9	13.7	18.5	99.1
GB高値買い入札量 b	0.2	5.5	10.6	32.8	0.0	8.7	25.5	0.0	2.4	45.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.4	26.4	1.0	0.0	13.7	1.6	0.1	9.9	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>5.2</b>	<b>14.6</b>	<b>13.8</b>	<b>17.3</b>	<b>56.1</b>	<b>1.4</b>	<b>11.0</b>	<b>6.4</b>	<b>3.5</b>	<b>5.5</b>
買い約定量 a	8.0	32.4	64.4	53.9	56.1	12.5	115.1	32.3	19.3	88.6
GB買い約定量 b	0.3	14.1	23.6	34.9	0.0	9.6	73.3	3.7	2.4	80.7
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.7	27.0	1.7	0.0	1.6	30.7	22.2	13.4	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>102.5</b>	<b>208.2</b>	<b>615.5</b>	<b>330.0</b>	<b>795.0</b>	<b>107.5</b>	<b>378.9</b>	<b>166.6</b>	<b>87.3</b>	<b>276.7</b>
出力停止等	101.2	239.2	65.5	0.0	801.0	61.5	286.6	163.3	48.1	156.1
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>71.0</b>	<b>190.0</b>	<b>543.3</b>	<b>290.9</b>	<b>604.8</b>	<b>84.8</b>	<b>298.8</b>	<b>137.1</b>	<b>74.0</b>	<b>210.1</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.1	174.4	452.5	277.2	0.0	69.5	252.8	121.0	64.1	183.7
需要見込み(他社卸分) b	7.9	15.1	89.6	13.7	604.8	14.9	45.9	12.5	8.8	25.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.5	1.2	0.0	0.0	0.3	0.0	3.6	1.1	0.5
<b>⑤出力制約</b>	<b>19.8</b>	<b>9.4</b>	<b>55.9</b>	<b>27.9</b>	<b>35.2</b>	<b>15.9</b>	<b>29.8</b>	<b>15.0</b>	<b>6.9</b>	<b>25.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.2</b>	<b>2.9</b>	<b>2.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.5</b>	<b>1.2</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>11.7</b>	<b>10.0</b>	<b>13.4</b>	<b>8.5</b>	<b>155.1</b>	<b>6.8</b>	<b>47.8</b>	<b>13.3</b>	<b>5.9</b>	<b>38.9</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>-0.3</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	63.07	174.45	452.50	277.23	-(対象外)	69.54	252.83	120.98	64.06	183.65
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.08	173.80	450.85	277.23	-(対象外)	69.78	253.60	120.95	64.41	183.65
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	62.59	174.43	454.68	268.09	-(対象外)	69.78	253.60	118.94	64.24	182.55
需要実績 (自社小売分 速報値) D	61.36	174.16	449.86	264.11	-(対象外)	67.54	256.56	119.37	62.82	182.70
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.8%	0.2%	0.6%	5.0%	-(対象外)	3.0%	-1.5%	1.3%	2.0%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.0%	0.2%	1.1%	1.5%	-(対象外)	3.3%	-1.2%	-0.4%	2.3%	-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

## 10月12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	12.2	10.1	16.8	9.4	147.6	7.0	40.2	12.6	6.1	38.5
売り入札総量 a	13.0	21.5	53.4	43.5	147.6	29.2	77.0	15.0	18.2	100.9
GB高値買い入札量 b	0.0	6.3	10.0	32.8	0.0	8.5	35.3	0.0	2.3	47.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.1	26.6	1.3	0.0	13.7	1.6	2.3	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	3.1	19.7	12.6	10.0	69.8	3.2	10.3	6.5	3.0	1.4
買い約定量 a	5.6	37.5	63.9	47.0	69.8	13.4	116.7	30.5	19.9	70.6
GB買い約定量 b	0.1	14.4	24.0	33.0	0.0	8.7	75.4	3.2	2.3	66.7
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.4	27.3	3.9	0.0	1.6	31.0	20.7	14.6	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	105.1	209.3	620.0	331.2	813.7	108.7	376.8	168.7	89.1	280.8
出力停止等	100.1	233.8	65.3	0.0	782.2	61.5	286.9	163.2	46.9	155.8
④自社小売需要等 = a+b+c	71.7	192.1	544.4	293.7	644.2	85.0	307.4	139.6	74.7	212.8
需要見込み(自社小売分) a	64.0	177.5	449.7	278.4	0.0	70.1	260.1	122.9	65.8	185.3
需要見込み(他社卸分) b	7.7	13.7	89.6	15.3	644.2	14.9	47.3	14.8	8.7	25.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.9	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	1.7
⑤出力制約	22.1	9.7	56.0	25.4	21.8	16.6	26.7	15.6	7.9	27.5
⑥予備力	0.0	-2.6	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	11.3	10.1	16.8	9.4	147.6	7.0	40.2	12.2	5.9	38.5
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	-0.2	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.03	177.50	449.74	278.41	-(対象外)	70.14	260.10	122.93	65.75	185.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.00	177.49	446.30	275.71	-(対象外)	70.67	259.75	122.75	65.52	184.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.62	177.49	447.93	273.55	-(対象外)	70.67	259.75	121.30	64.77	183.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.69	176.77	451.18	271.88	-(対象外)	69.81	260.44	117.98	63.54	184.39
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.5%	0.4%	-0.3%	2.4%	-(対象外)	0.5%	-0.1%	4.2%	3.5%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.2%	0.4%	-0.7%	0.6%	-(対象外)	1.2%	-0.3%	2.8%	1.9%	-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

# 10月13日(木)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: 40.00円/kWh (17時半~18時)

(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>	12.3	7.0	19.9	8.6	159.1	4.2	34.1	17.0	5.0	32.7
売り入札総量 a	13.5	19.5	54.6	42.7	159.1	26.2	35.6	19.2	17.7	97.7
GB高値買い入札量 b	0.4	7.6	8.0	32.9	0.0	8.3	0.0	0.0	3.1	50.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	4.8	26.8	1.3	0.0	13.7	1.6	2.3	9.5	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>	2.7	22.1	12.6	10.1	55.2	2.6	14.3	4.4	3.5	2.1
買い約定量 a	5.6	39.6	64.1	47.0	55.2	12.5	45.3	31.1	21.1	85.2
GB買い約定量 b	0.4	14.4	24.0	32.9	0.0	8.4	0.0	3.3	3.1	80.6
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.1	27.5	3.9	0.0	1.6	30.9	23.3	14.4	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>	103.3	204.9	617.9	328.8	843.9	109.8	369.6	174.1	88.3	277.4
出力停止等	101.5	234.2	65.3	0.0	746.4	61.0	288.5	159.7	46.7	155.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	70.5	192.4	542.2	289.9	663.0	86.3	306.4	139.8	75.4	216.2
需要見込み(自社小売分) a	62.9	177.4	452.6	273.7	0.0	71.4	259.3	122.1	66.0	187.5
需要見込み(他社卸分) b	7.6	13.6	89.6	16.1	663.0	14.9	47.2	14.7	9.1	25.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.3	2.8
<b>⑤出力制約</b>	21.4	8.3	52.9	27.7	21.8	19.3	26.5	16.5	7.3	26.6
<b>⑥予備力</b>	0.0	-2.7	2.9	2.7	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.9
<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>	11.5	7.0	19.9	8.6	159.1	4.2	34.1	16.6	4.9	32.7
<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	-0.2	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	62.91	177.41	452.64	273.70	-(対象外)	71.36	259.25	122.08	66.00	187.50
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	62.91	177.57	453.44	273.85	-(対象外)	71.71	258.68	119.48	65.63	186.60
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	61.89	177.68	456.20	271.64	-(対象外)	70.96	258.68	118.63	65.58	186.75
需要実績 (自社小売分 速報値) D	62.64	178.68	464.29	266.89	-(対象外)	69.18	266.05	117.95	65.73	189.14
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.4%	-0.7%	-2.5%	2.6%	-(対象外)	3.1%	-2.6%	3.5%	0.4%	-0.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.2%	-0.6%	-1.7%	1.8%	-(対象外)	2.6%	-2.8%	0.6%	-0.2%	-1.3%

※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

# 10月14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: 38.00円/kWh (16時半~17時)

(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>12.8</b>	<b>13.6</b>	<b>19.8</b>	<b>9.4</b>	<b>206.9</b>	<b>2.6</b>	<b>27.2</b>	<b>14.1</b>	<b>4.6</b>	<b>34.6</b>
売り入札総量 a	14.4	24.4	54.5	43.6	206.9	26.6	28.8	16.3	17.3	98.6
GB高値買い入札量 b	0.9	5.8	8.0	32.9	0.0	10.1	0.0	0.0	3.0	49.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.0	26.7	1.2	0.0	13.8	1.6	2.3	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>2.7</b>	<b>14.9</b>	<b>12.6</b>	<b>19.1</b>	<b>55.8</b>	<b>6.1</b>	<b>15.9</b>	<b>0.5</b>	<b>4.8</b>	<b>2.1</b>
買い約定量 a	6.1	32.4	64.1	57.1	55.8	17.8	46.8	22.3	20.4	84.5
GB買い約定量 b	0.9	14.2	24.0	34.1	0.0	10.1	0.0	1.9	3.0	79.9
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.3	27.4	3.9	0.0	1.6	30.9	20.0	12.6	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>103.8</b>	<b>215.9</b>	<b>611.3</b>	<b>326.4</b>	<b>849.0</b>	<b>104.8</b>	<b>366.7</b>	<b>167.9</b>	<b>90.0</b>	<b>279.1</b>
出力停止等	100.4	230.2	65.3	0.0	737.8	63.1	293.5	165.0	44.6	155.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>69.1</b>	<b>192.3</b>	<b>535.7</b>	<b>287.1</b>	<b>606.7</b>	<b>85.9</b>	<b>309.4</b>	<b>136.5</b>	<b>75.6</b>	<b>217.3</b>
需要見込み(自社小売分) a	61.4	178.0	446.3	272.0	0.0	70.9	263.0	119.5	66.4	189.3
需要見込み(他社卸分) b	7.6	14.3	89.3	15.1	606.7	15.0	46.4	14.4	9.2	25.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	2.1
<b>⑤出力制約</b>	<b>22.8</b>	<b>11.4</b>	<b>53.1</b>	<b>27.2</b>	<b>35.4</b>	<b>16.3</b>	<b>27.4</b>	<b>16.4</b>	<b>9.9</b>	<b>25.3</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.4</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>11.9</b>	<b>13.6</b>	<b>19.8</b>	<b>9.4</b>	<b>206.9</b>	<b>2.6</b>	<b>27.2</b>	<b>13.7</b>	<b>3.8</b>	<b>34.7</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>-0.3</b>	<b>-0.7</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	61.42	178.01	446.33	272.04	-(対象外)	70.89	262.98	119.52	66.38	189.30
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	61.39	178.18	447.97	272.61	-(対象外)	70.44	261.40	118.82	66.38	189.40
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	63.64	178.17	454.76	269.85	-(対象外)	69.99	261.40	118.18	66.50	192.75
需要実績 (自社小売分 速報値) D	63.68	178.56	459.90	266.23	-(対象外)	68.80	270.01	119.42	66.08	191.54
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.5%	-0.3%	-2.9%	2.2%	-(対象外)	3.0%	-2.6%	0.1%	0.4%	-1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	-0.2%	-1.1%	1.4%	-(対象外)	1.7%	-3.2%	-1.0%	0.6%	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

# 10月15日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：30.76円/kWh（17時半～18時）

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：40.90円/kWh（20時～20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>	12.8	22.7	12.5	8.6	235.9	8.7	33.0	32.2	3.3	33.1
売り入札総量 a	14.0	34.9	49.6	37.6	235.9	29.6	34.6	32.2	16.3	96.4
GB高値買い入札量 b	0.5	6.0	11.5	28.2	0.0	9.1	0.0	0.0	4.1	48.5
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.7	6.1	25.6	0.8	0.0	11.8	1.6	0.0	9.0	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>	4.0	15.5	10.7	12.2	41.1	4.9	28.2	0.4	5.0	4.2
買い約定量 a	7.4	34.3	61.0	42.8	41.1	15.6	56.6	21.6	20.8	87.6
GB買い約定量 b	0.5	14.4	24.0	28.9	0.0	9.1	0.0	2.3	4.1	80.9
間接オークション買い約定量 c	2.9	4.3	26.3	1.7	0.0	1.6	28.4	18.9	11.8	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>	95.3	207.9	565.6	283.4	803.6	95.0	341.2	170.0	86.6	272.2
出力停止等	108.1	228.3	68.2	0.0	779.5	71.9	315.7	161.2	43.1	155.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	68.0	177.1	492.8	245.5	529.0	74.7	281.5	122.0	72.5	210.4
需要見込み(自社小売分) a	60.9	163.3	407.5	231.7	0.0	61.3	243.5	108.6	60.0	180.4
需要見込み(他社卸分) b	7.0	12.9	85.1	13.8	529.0	12.9	38.0	9.9	8.9	25.9
需要（揚水動力等） c	0.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.4	0.0	3.5	3.6	4.0
<b>⑤出力制約</b>	15.1	8.4	57.9	26.9	38.7	11.6	24.3	15.0	11.0	26.8
<b>⑥予備力</b>	0.0	-0.4	2.5	2.3	0.0	0.0	2.4	1.1	0.6	1.8
<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>	12.2	22.7	12.5	8.6	235.9	8.7	33.0	31.9	2.6	33.2
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	-0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.7	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.94	163.30	407.50	231.71	-(対象外)	61.33	243.53	108.60	60.05	180.40
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.93	163.29	410.09	234.53	-(対象外)	61.33	243.73	109.21	60.02	179.65
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.20	163.28	410.24	232.10	-(対象外)	61.88	243.73	110.21	60.02	179.20
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.80	162.10	411.62	227.64	-(対象外)	61.84	244.00	113.28	59.81	180.16
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.9%	0.7%	-1.0%	1.8%	-(対象外)	-0.8%	-0.2%	-4.1%	0.4%	0.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.7%	0.7%	-0.3%	2.0%	-(対象外)	0.1%	-0.1%	-2.7%	0.4%	-0.5%

※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(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

## 10月16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
①売り入札量(※1) = a-b-c	13.3	23.3	12.6	14.1	257.4	8.2	45.1	32.1	6.5	32.4
売り入札総量 a	14.4	31.5	49.5	49.0	257.4	28.6	46.6	32.1	17.1	96.4
GB高値買い入札量 b	0.4	3.3	11.5	34.1	0.0	8.6	0.0	0.0	2.0	49.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.0	25.5	0.8	0.0	11.8	1.6	0.0	8.6	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.4	13.1	7.6	11.2	45.5	2.0	27.5	1.5	5.4	4.0
買い約定量 a	10.0	30.5	57.5	48.6	45.5	12.3	55.8	22.7	19.2	87.7
GB買い約定量 b	0.7	14.2	23.7	35.8	0.0	8.7	0.0	1.3	2.0	81.2
間接オークション買い約定量 c	2.9	3.2	26.1	1.7	0.0	1.6	28.4	19.9	11.8	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	95.3	201.4	554.6	264.9	806.0	86.5	339.3	167.8	85.0	264.7
出力停止等	108.1	234.1	62.8	0.0	777.1	80.2	309.2	163.2	43.4	155.8
④自社小売需要等 = a+b+c	63.4	169.5	476.2	226.8	501.4	71.3	267.2	118.1	68.2	200.7
需要見込み(自社小売分) a	57.4	156.5	387.9	212.8	0.0	57.9	232.7	103.8	55.4	172.5
需要見込み(他社卸分) b	6.0	13.0	84.7	14.0	501.4	12.9	34.5	9.6	9.0	25.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	0.4	0.0	4.6	3.8	2.4
⑤出力制約	19.0	7.9	63.4	21.9	47.3	7.0	24.7	16.8	9.8	29.7
⑥予備力	0.0	0.8	2.4	2.1	0.0	0.0	2.3	1.0	0.5	1.7
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	12.9	23.2	12.6	14.1	257.4	8.2	45.1	31.9	6.4	32.5
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	-0.2	-0.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.41	156.48	387.91	212.78	-(対象外)	57.93	232.68	103.83	55.44	172.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.41	156.45	387.96	213.05	-(対象外)	58.40	232.80	105.11	55.44	172.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	57.25	156.46	393.35	208.54	-(対象外)	57.04	232.80	105.57	55.59	172.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	58.20	152.36	398.68	205.15	-(対象外)	56.10	232.16	106.30	56.54	172.01
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.4%	2.7%	-2.7%	3.7%	-(対象外)	3.3%	0.2%	-2.3%	-1.9%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.6%	2.7%	-1.3%	1.7%	-(対象外)	1.7%	0.3%	-0.7%	-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