

## 10月17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	10.7	12.3	10.6	9.9	130.6	8.0	13.8	12.5	13.5	7.3
売り入札総量 a	13.0	25.9	47.7	44.3	130.6	37.1	77.1	14.7	22.4	96.4
GB高値買い入札量 b	1.5	8.5	13.4	33.2	0.0	15.3	61.7	0.0	0.6	74.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.1	23.7	1.2	0.0	13.8	1.6	2.3	8.3	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	24.2	10.3	9.8	44.8	0.0	16.8	2.8	0.3	1.0
買い約定量 a	6.7	42.0	58.6	46.0	44.8	19.6	123.2	34.2	17.9	84.9
GB買い約定量 b	1.6	14.4	24.0	33.5	0.0	18.0	75.6	4.5	0.6	81.5
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.4	24.3	2.7	0.0	1.6	30.9	27.0	17.0	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	93.6	207.1	658.9	310.2	837.0	92.5	341.1	173.3	97.8	247.5
出力停止等	109.7	226.2	39.3	0.0	751.5	71.7	300.8	150.4	35.3	155.8
④自社小売需要等 = a+b+c	70.4	189.8	557.7	277.5	679.0	83.9	306.6	134.3	72.9	215.5
需要見込み(自社小売分) a	62.5	175.0	454.0	260.7	0.0	68.9	260.5	118.4	64.7	189.7
需要見込み(他社卸分) b	7.9	14.8	91.1	16.8	679.0	15.0	46.1	15.7	8.2	25.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
⑤出力制約	13.4	5.5	87.7	20.2	27.4	0.6	18.1	25.7	10.9	22.8
⑥予備力	0.0	-0.4	3.0	2.6	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	9.8	12.3	10.6	9.9	130.6	8.0	13.8	12.1	13.5	7.3
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	-0.3	0.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.48	174.97	453.97	260.73	-(対象外)	68.88	260.45	118.42	64.66	189.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.44	174.96	451.42	260.50	-(対象外)	69.22	262.70	119.42	64.66	188.40
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.34	174.96	453.07	259.06	-(対象外)	68.07	262.70	118.92	64.89	191.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.55	174.55	454.37	258.03	-(対象外)	66.37	268.37	118.24	64.24	190.69
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.2%	0.2%	-0.1%	1.0%	-(対象外)	3.8%	-3.0%	0.2%	0.7%	-0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.9%	0.2%	-0.3%	0.4%	-(対象外)	2.6%	-2.1%	0.6%	1.0%	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(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18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>10.9</b>	<b>14.4</b>	<b>14.4</b>	<b>9.1</b>	<b>164.3</b>	<b>8.4</b>	<b>20.1</b>	<b>15.2</b>	<b>10.3</b>	<b>25.9</b>
売り入札総量 a	12.3	24.9	49.4	43.1	164.3	31.8	77.6	17.5	20.7	96.4
GB高値買い入札量 b	0.7	5.5	9.6	32.9	0.0	9.6	56.0	0.0	2.1	55.7
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.0	25.4	1.1	0.0	13.7	1.6	2.3	8.4	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>3.4</b>	<b>19.6</b>	<b>12.8</b>	<b>15.9</b>	<b>49.7</b>	<b>2.9</b>	<b>23.8</b>	<b>12.0</b>	<b>3.4</b>	<b>0.1</b>
買い約定量 a	6.6	37.3	63.0	52.7	49.7	14.2	130.7	34.6	18.6	83.0
GB買い約定量 b	0.8	14.4	24.0	34.1	0.0	9.7	76.0	3.2	2.1	80.5
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.3	26.2	2.6	0.0	1.6	30.9	19.4	13.0	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>93.5</b>	<b>215.1</b>	<b>647.8</b>	<b>324.1</b>	<b>867.9</b>	<b>98.0</b>	<b>357.2</b>	<b>174.0</b>	<b>93.4</b>	<b>266.9</b>
出力停止等	110.6	223.2	40.9	0.0	726.0	67.6	302.6	153.5	41.0	155.9
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>71.6</b>	<b>194.7</b>	<b>547.7</b>	<b>290.9</b>	<b>685.1</b>	<b>88.8</b>	<b>309.1</b>	<b>137.4</b>	<b>74.6</b>	<b>214.8</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.7	180.1	456.5	272.6	0.0	73.8	262.1	119.9	65.3	186.7
需要見込み(他社卸分) b	7.9	14.6	91.1	18.4	685.1	15.0	47.0	14.4	7.7	25.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.5	2.3
<b>⑤出力制約</b>	<b>11.8</b>	<b>5.9</b>	<b>82.8</b>	<b>21.4</b>	<b>18.4</b>	<b>0.8</b>	<b>25.5</b>	<b>20.5</b>	<b>8.5</b>	<b>24.3</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>2.9</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>10.0</b>	<b>14.4</b>	<b>14.4</b>	<b>9.1</b>	<b>164.3</b>	<b>8.4</b>	<b>20.0</b>	<b>14.9</b>	<b>9.7</b>	<b>26.0</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.8</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>-0.6</b>	<b>0.0</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	63.75	180.12	456.53	272.55	-(対象外)	73.84	262.05	119.89	65.34	186.70
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.74	180.82	456.23	270.56	-(対象外)	72.97	262.15	119.99	65.29	186.70
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	64.65	180.82	457.19	269.41	-(対象外)	71.15	262.15	118.16	65.24	186.65
需要実績 (自社小売分 速報値) D	65.53	179.61	458.72	267.92	-(対象外)	69.04	264.71	117.13	64.71	184.66
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.7%	0.3%	-0.5%	1.7%	-(対象外)	6.9%	-1.0%	2.4%	1.0%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.4%	0.7%	-0.3%	0.6%	-(対象外)	3.0%	-1.0%	0.9%	0.8%	1.1%

※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19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	9.5	13.7	14.3	9.2	195.5	3.7	23.6	4.2	9.4	30.9
売り入札総量 a	11.6	24.9	49.4	43.2	195.5	27.1	78.4	4.2	19.5	95.6
GB高値買い入札量 b	1.4	5.8	9.7	32.9	0.0	9.7	53.2	0.0	1.7	49.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.4	25.4	1.1	0.0	13.8	1.6	0.1	8.4	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	2.4	18.8	12.8	17.9	45.7	5.2	13.7	12.2	4.7	1.1
買い約定量 a	6.2	36.9	63.0	53.2	45.7	16.5	121.4	34.0	19.0	73.5
GB買い約定量 b	1.4	14.4	24.0	35.0	0.0	9.7	76.8	0.9	1.7	69.9
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.7	26.1	0.3	0.0	1.6	30.9	20.9	12.6	2.5
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	93.2	209.8	641.5	319.2	880.5	95.6	362.9	166.9	91.3	276.1
出力停止等	110.6	226.4	42.5	0.0	713.5	71.0	302.0	164.6	41.9	156.7
④自社小売需要等 = a+b+c	73.3	197.2	542.4	285.9	657.5	88.7	311.4	135.0	74.1	219.4
需要見込み(自社小売分) a	65.4	181.7	451.4	272.8	0.0	73.7	264.9	121.5	64.2	186.5
需要見込み(他社卸分) b	7.9	14.9	91.0	13.2	657.5	15.0	46.5	10.4	8.1	25.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.8	7.1
⑤出力制約	11.2	1.8	82.0	21.4	27.5	3.2	25.2	26.8	7.6	23.9
⑥予備力	0.0	-2.9	2.9	2.7	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	8.7	13.7	14.3	9.1	195.5	3.7	23.6	3.8	9.0	30.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.8	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.4	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	65.42	181.75	451.44	272.76	-(対象外)	73.72	264.85	121.54	64.21	186.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	65.42	182.50	446.67	271.64	-(対象外)	71.78	263.95	121.00	64.32	186.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	65.35	182.50	450.79	272.19	-(対象外)	70.90	263.95	119.19	64.24	186.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.82	182.07	453.89	270.40	-(対象外)	69.17	262.20	119.08	64.18	184.43
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	-0.2%	-0.5%	0.9%	-(対象外)	6.6%	1.0%	2.1%	0.1%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	0.2%	-0.7%	0.7%	-(対象外)	2.5%	0.7%	0.1%	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

# 10月20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: 36.16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>	<b>9.9</b>	<b>17.1</b>	<b>10.4</b>	<b>10.1</b>	<b>216.0</b>	<b>10.3</b>	<b>14.6</b>	<b>4.5</b>	<b>8.1</b>	<b>31.2</b>
売り入札総量 a	11.8	29.6	49.7	43.7	216.0	32.1	77.5	4.6	18.8	91.1
GB高値買い入札量 b	1.2	7.4	13.6	33.0	0.0	8.1	61.3	0.0	2.2	45.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.2	25.7	0.6	0.0	13.7	1.6	0.1	8.5	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>	<b>7.2</b>	<b>23.4</b>	<b>13.1</b>	<b>14.6</b>	<b>42.2</b>	<b>3.5</b>	<b>24.0</b>	<b>18.9</b>	<b>4.8</b>	<b>0.2</b>
買い約定量 a	10.9	41.3	63.5	49.7	42.2	13.2	130.6	41.3	20.4	56.8
GB買い約定量 b	1.2	14.4	24.0	34.9	0.0	8.1	75.9	0.8	2.2	54.2
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.5	26.4	0.2	0.0	1.6	30.6	21.6	13.3	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>93.6</b>	<b>215.3</b>	<b>639.6</b>	<b>321.7</b>	<b>876.8</b>	<b>98.3</b>	<b>348.4</b>	<b>162.7</b>	<b>91.9</b>	<b>274.8</b>
出力停止等	110.6	227.1	41.2	0.0	717.1	67.5	306.4	165.6	40.4	161.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>71.9</b>	<b>197.1</b>	<b>539.2</b>	<b>288.5</b>	<b>628.2</b>	<b>86.3</b>	<b>308.0</b>	<b>134.1</b>	<b>74.5</b>	<b>218.7</b>
需要見込み(自社小売分) a	64.3	182.4	447.2	271.8	0.0	71.4	261.7	121.2	64.7	186.9
需要見込み(他社卸分) b	7.6	14.3	91.1	16.7	628.2	14.9	46.3	10.8	7.8	25.3
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.0	6.5
<b>⑤出力制約</b>	<b>12.7</b>	<b>3.0</b>	<b>87.3</b>	<b>21.4</b>	<b>32.6</b>	<b>1.7</b>	<b>23.2</b>	<b>23.4</b>	<b>9.3</b>	<b>22.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.9</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>9.0</b>	<b>17.1</b>	<b>10.4</b>	<b>9.1</b>	<b>216.0</b>	<b>10.3</b>	<b>14.6</b>	<b>4.0</b>	<b>7.5</b>	<b>31.3</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.5</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	64.27	182.40	447.19	271.81	-(対象外)	71.40	261.68	121.19	64.71	186.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	64.26	182.67	447.81	270.18	-(対象外)	70.41	261.90	118.97	65.41	186.35
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	64.36	182.45	449.28	271.24	-(対象外)	70.48	261.90	119.02	65.20	186.70
需要実績 (自社小売分 速報値) D	64.16	183.49	453.61	272.92	-(対象外)	69.76	262.81	118.66	64.54	184.34
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.2%	-0.6%	-1.4%	-0.4%	-(対象外)	2.4%	-0.4%	2.1%	0.3%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	-0.6%	-1.0%	-0.6%	-(対象外)	1.0%	-0.3%	0.3%	1.0%	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(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21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: 32.81円/kWh (16時半~17時)

※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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>9.5</b>	<b>16.4</b>	<b>10.6</b>	<b>10.6</b>	<b>208.8</b>	<b>10.9</b>	<b>5.8</b>	<b>0.0</b>	<b>2.7</b>	<b>21.4</b>
売り入札総量 a	12.0	32.0	48.6	44.7	208.8	33.6	77.6	0.0	15.7	96.4
GB高値買い入札量 b	1.7	9.5	13.4	33.0	0.0	9.0	70.2	0.0	4.7	60.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	6.1	24.6	1.1	0.0	13.7	1.6	0.0	8.3	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>5.3</b>	<b>29.6</b>	<b>10.5</b>	<b>19.9</b>	<b>43.2</b>	<b>3.8</b>	<b>27.6</b>	<b>0.4</b>	<b>10.7</b>	<b>2.7</b>
買い約定量 a	9.5	48.4	59.8	58.4	43.2	14.8	134.5	0.4	28.3	86.4
GB買い約定量 b	1.7	14.4	24.0	38.2	0.0	9.4	76.0	0.0	4.7	81.3
間接オークション買い約定量 c	2.5	4.4	25.3	0.3	0.0	1.6	30.9	0.0	12.9	2.5
<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>105.5</b>	<b>213.0</b>	<b>645.8</b>	<b>319.5</b>	<b>869.3</b>	<b>99.1</b>	<b>334.8</b>	<b>178.8</b>	<b>81.1</b>	<b>267.9</b>
出力停止等	97.0	228.5	39.1	0.0	719.1	67.3	312.6	147.5	46.3	155.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>71.4</b>	<b>197.5</b>	<b>543.3</b>	<b>286.3</b>	<b>629.2</b>	<b>86.9</b>	<b>309.1</b>	<b>132.8</b>	<b>75.4</b>	<b>222.1</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.8	181.8	449.3	269.8	0.0	71.0	262.1	119.7	65.4	190.2
需要見込み(他社卸分) b	7.6	14.3	90.8	16.5	629.2	15.5	46.0	11.1	8.0	25.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.4	3.2	0.0	0.0	0.4	1.0	1.9	2.0	6.1
<b>⑤出力制約</b>	<b>25.4</b>	<b>1.2</b>	<b>89.0</b>	<b>21.3</b>	<b>31.3</b>	<b>1.3</b>	<b>17.3</b>	<b>28.3</b>	<b>5.2</b>	<b>22.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.2</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>1.8</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>8.7</b>	<b>16.4</b>	<b>10.6</b>	<b>9.1</b>	<b>208.8</b>	<b>10.9</b>	<b>5.8</b>	<b>16.5</b>	<b>-0.2</b>	<b>21.4</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>16.5※</b>	<b>-2.9</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	63.81	181.79	449.34	269.76	-(対象外)	70.99	262.10	119.75	65.39	190.20
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.76	182.82	449.78	271.07	-(対象外)	71.00	261.83	119.75	65.57	190.20
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	64.39	182.86	448.86	271.70	-(対象外)	70.29	261.83	119.53	65.57	188.25
需要実績 (自社小売分 速報値) D	64.32	180.59	449.96	268.25	-(対象外)	68.27	263.05	117.82	65.10	187.89
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.8%	0.7%	-0.1%	0.6%	-(対象外)	4.0%	-0.4%	1.6%	0.4%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	1.3%	-0.2%	1.3%	-(対象外)	3.0%	-0.5%	1.5%	0.7%	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22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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	1.6	18.3	11.5	7.9	219.0	2.3	10.6	19.6	1.8	19.3
売り入札総量 a	5.7	30.0	37.8	42.3	219.0	20.3	71.5	19.6	15.0	96.4
GB高値買い入札量 b	3.5	6.4	12.5	33.9	0.0	6.3	59.3	0.0	5.5	62.3
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	5.4	13.8	0.4	0.0	11.7	1.6	0.1	7.7	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>	6.8	20.6	10.2	16.5	40.6	3.8	21.5	3.2	6.6	0.2
買い約定量 a	13.2	38.5	48.8	52.1	40.6	11.6	119.6	26.2	22.6	84.0
GB買い約定量 b	3.5	14.4	24.0	35.2	0.0	6.3	69.9	5.4	5.5	81.4
間接オークション買い約定量 c	2.9	3.6	14.5	0.4	0.0	1.6	28.2	17.6	10.6	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>	93.5	196.9	595.6	259.1	830.2	87.2	314.6	173.1	72.1	253.3
出力停止等	108.1	239.7	39.8	0.0	752.9	76.5	316.0	137.1	46.4	155.8
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	69.4	177.4	493.2	234.4	581.1	75.7	279.4	121.0	69.5	204.8
需要見込み(自社小売分) a	62.2	164.2	402.6	223.5	0.0	62.6	240.9	113.0	59.8	177.5
需要見込み(他社卸分) b	7.2	12.7	85.6	10.9	581.1	12.7	37.7	8.0	7.8	25.9
需要（揚水動力等）c	0.0	0.5	5.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.0	2.0	1.4
<b>⑤出力制約</b>	23.1	0.7	88.4	14.7	30.1	9.2	22.2	31.7	5.2	27.4
<b>⑥予備力</b>	0.0	0.6	2.4	2.2	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>	1.0	18.2	11.5	7.8	219.0	2.3	10.6	19.3	-3.2	19.4
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	-0.6	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0	-0.3	-5.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	62.17	164.16	402.57	223.53	-(対象外)	62.60	240.93	112.98	59.81	177.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	62.17	164.14	402.32	223.56	-(対象外)	62.60	240.95	112.98	59.81	176.90
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.15	164.14	404.83	221.73	-(対象外)	60.81	240.95	111.58	59.87	176.00
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.41	161.12	407.14	222.57	-(対象外)	60.80	238.83	107.51	59.27	175.47
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.6%	1.9%	-1.1%	0.4%	-(対象外)	3.0%	0.9%	5.1%	0.9%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.9%	1.9%	-0.6%	-0.4%	-(対象外)	0.0%	0.9%	3.8%	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

【時間前市場価格】

・約定価格最高値: 31.94円/kWh(2時半～3時)

## 10月23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	1.6	19.5	11.6	11.2	214.6	2.6	23.6	9.5	4.0	40.4
売り入札総量 a	5.8	30.4	38.0	40.9	214.6	21.9	25.2	9.5	15.4	98.5
GB高値買い入札量 b	3.5	4.9	12.7	29.3	0.0	7.5	0.0	0.0	3.9	43.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	6.1	13.8	0.4	0.0	11.8	1.6	0.1	7.5	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.2	20.4	7.8	7.9	41.7	1.8	37.6	8.0	3.1	1.0
買い約定量 a	12.6	39.1	46.4	38.4	41.7	11.0	65.8	30.1	17.8	67.2
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	30.1	0.0	7.5	0.0	3.9	3.9	63.7
間接オークション買い約定量 c	2.9	4.3	14.5	0.4	0.0	1.6	28.2	18.2	10.8	2.5
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	91.1	193.4	580.6	248.9	779.1	88.5	312.9	156.4	75.3	265.1
出力停止等	108.1	238.7	39.1	0.0	804.0	75.2	317.6	144.4	46.4	155.8
④自社小売需要等 = a+b+c	66.5	172.2	477.7	213.5	529.8	70.8	261.4	117.8	66.1	194.3
需要見込み(自社小売分) a	60.3	157.5	385.1	202.6	0.0	57.6	222.1	105.9	55.5	166.0
需要見込み(他社卸分) b	6.2	13.5	87.3	10.9	529.8	12.8	33.8	10.5	7.8	26.0
需要(揚水動力等) c	0.0	1.1	5.3	0.0	0.0	0.4	5.6	1.5	2.9	2.3
⑤出力制約	23.5	1.7	89.0	22.4	34.6	15.1	25.7	28.2	5.7	28.7
⑥予備力	0.0	0.1	2.4	2.0	0.0	0.0	2.2	1.1	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	1.1	19.5	11.6	10.9	214.6	2.6	23.6	9.3	3.0	40.5
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.5	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	-0.2	-1.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.31	157.49	385.10	202.63	-(対象外)	57.60	222.08	105.88	55.45	166.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.27	157.75	386.56	202.86	-(対象外)	57.60	221.88	105.42	55.34	165.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.41	157.74	386.19	202.47	-(対象外)	57.34	221.88	103.34	55.60	165.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.23	154.75	386.88	203.53	-(対象外)	56.09	224.52	102.02	55.46	166.10
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.8%	1.8%	-0.5%	-0.4%	-(対象外)	2.7%	-1.1%	3.8%	0.0%	-0.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.0%	1.9%	-0.2%	-0.5%	-(対象外)	2.2%	-1.2%	1.3%	0.3%	-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(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