

10月5日(火)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:50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
①売り入札量(※1) = a-b-c	15.7	17.5	139.5	17.3	49.3	15.6	103.7	21.8	3.7	77.0
売り入札総量 a	21.4	33.7	185.7	51.4	49.3	28.6	104.2	22.9	18.0	109.1
GB高値買い入札量 b	4.9	5.0	8.6	32.3	0.0	0.5	0.0	0.0	4.4	21.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.8	11.2	37.6	1.8	0.0	12.5	0.5	1.1	9.9	11.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	11.7	1.3	22.9	51.3	11.0	1.5	0.7	5.2	0.0
買い約定量 a	5.8	39.5	78.6	58.4	51.3	22.7	61.8	29.8	23.1	48.1
GB買い約定量 b	4.9	14.4	39.6	33.6	0.0	10.0	49.3	1.8	4.4	42.6
間接オークション買い約定量 c	0.8	13.4	37.6	1.9	0.0	1.7	11.0	27.3	13.5	5.5
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	95.5	214.6	757.6	351.7	808.8	104.4	405.9	201.6	84.5	312.6
出力停止等	97.6	218.5	42.8	0.0	749.4	77.4	225.6	106.5	30.4	162.4
④自社小売需要等 = a+b+c	61.8	194.1	541.1	310.6	741.7	99.8	294.1	151.6	75.0	226.2
需要見込み(自社小売分) a	57.1	179.8	491.4	304.7	0.0	85.5	266.7	134.5	64.7	209.8
需要見込み(他社卸分) b	4.7	14.3	32.2	5.8	741.7	14.4	27.4	12.6	10.3	13.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	17.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.0	3.4
⑤出力制約	18.0	2.3	73.7	20.8	17.8	0.0	5.4	27.2	7.3	10.1
⑥予備力	0.0	0.8	3.2	3.0	0.0	0.0	2.7	1.3	0.6	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	15.7	17.5	139.5	17.3	49.3	4.6	103.7	21.4	1.5	74.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-11.0	0.0	-0.4	-2.2	-2.4
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.11	179.78	491.44	304.72	-(対象外)	85.46	266.72	134.50	64.7	209.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.13	180.67	502.20	306.42	-(対象外)	85.68	275.14	134.71	64.6	211.90
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	55.98	180.68	499.36	308.93	-(対象外)	85.67	274.86	134.44	64.5	210.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	55.83	180.86	505.84	310.54	-(対象外)	85.73	278.55	133.24	65.1	206.94
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.3%	-0.6%	-2.8%	-1.9%	-(対象外)	-0.3%	-4.2%	0.9%	-0.6%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	-0.1%	-1.3%	-0.5%	-(対象外)	-0.1%	-1.3%	0.9%	-0.9%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月6日(水)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:39.05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
①売り入札量(※1) = a-b-c	23.0	22.2	125.5	17.9	40.3	16.1	96.8	24.9	6.2	73.0
売り入札総量 a	27.9	36.3	169.1	51.6	40.3	28.9	97.3	41.9	18.5	102.7
GB高値買い入札量 b	4.1	2.8	6.0	32.2	0.0	0.1	0.0	16.0	2.4	18.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.8	11.3	37.6	1.5	0.0	12.7	0.5	1.0	9.9	11.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	5.4	1.3	21.3	51.4	11.5	0.3	0.4	4.9	0.0
買い約定量 a	5.3	33.2	72.3	55.8	51.4	22.6	72.4	65.6	20.8	45.6
GB買い約定量 b	4.3	14.2	33.4	32.9	0.0	9.4	61.0	37.9	2.4	39.7
間接オークション買い約定量 c	0.8	13.5	37.6	1.6	0.0	1.7	11.1	27.3	13.5	5.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	101.6	216.9	758.0	351.5	803.0	101.4	396.3	209.3	87.6	307.9
出力停止等	96.0	218.9	36.9	0.0	755.9	77.7	226.7	93.7	27.6	167.5
④自社小売需要等 = a+b+c	62.4	191.0	548.5	313.7	745.7	96.8	293.2	150.7	74.2	225.6
需要見込み(自社小売分) a	57.3	176.6	490.5	307.9	0.0	82.5	265.7	134.1	64.6	207.0
需要見込み(他社卸分) b	5.1	14.4	31.6	5.8	745.7	14.2	27.5	12.6	9.7	13.5
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	5.1
⑤出力制約	16.2	2.5	80.8	16.7	17.0	0.0	3.7	32.7	6.8	10.3
⑥予備力	0.0	1.2	3.2	3.1	0.0	0.0	2.7	1.3	0.6	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	23.0	22.2	125.5	17.9	40.3	4.6	96.8	24.5	5.8	69.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-11.5	0.0	-0.4	-0.3	-3.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.28	176.58	490.52	307.90	-(対象外)	82.52	265.66	134.10	64.6	207.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.19	175.64	494.34	311.43	-(対象外)	84.09	271.01	134.19	64.7	210.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	54.86	176.75	489.79	310.89	-(対象外)	83.41	271.01	134.10	64.9	207.75
需要実績(自社小売分 速報値) D	55.03	175.50	493.91	311.33	-(対象外)	83.01	272.22	132.18	65.7	204.27
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.1%	0.6%	-0.7%	-1.1%	-(対象外)	-0.6%	-2.4%	1.5%	-1.8%	1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	0.7%	-0.8%	-0.1%	-(対象外)	0.5%	-0.4%	1.5%	-1.2%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月7日(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: 30.01円/kWh(16時半～18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
①売り入札量(※1) = a-b-c	28.8	16.9	96.3	17.2	39.1	14.9	98.6	30.1	5.4	71.9
売り入札総量 a	36.4	33.5	164.3	50.9	39.1	28.3	99.1	47.6	17.8	100.3
GB高値買い入札量 b	6.7	5.0	30.9	32.3	0.0	0.8	0.0	16.4	2.7	17.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.8	11.6	37.1	1.4	0.0	12.6	0.5	1.1	9.6	11.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	2.0	1.3	21.4	56.2	11.2	0.1	0.4	2.9	0.0
買い約定量 a	8.5	30.1	80.1	55.2	56.2	23.5	71.8	69.1	18.9	44.9
GB買い約定量 b	7.7	14.3	41.7	32.3	0.0	10.3	60.7	41.4	2.7	38.9
間接オークション買い約定量 c	0.8	13.8	37.1	1.5	0.0	1.9	11.0	27.3	13.2	5.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	98.1	211.2	718.6	350.2	813.8	101.1	407.8	220.5	87.2	305.8
出力停止等	97.4	219.7	37.5	0.0	744.1	78.2	228.2	85.5	27.6	168.0
④自社小売需要等 = a+b+c	59.0	188.7	538.0	312.6	762.8	97.4	302.3	150.8	74.7	224.4
需要見込み(自社小売分) a	54.2	173.1	480.4	306.7	0.0	83.2	275.0	132.4	64.9	205.7
需要見込み(他社卸分) b	4.6	14.4	31.0	5.8	762.8	14.2	27.3	13.8	9.7	13.5
需要(揚水動力等) c	0.3	1.2	26.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	5.2
⑤出力制約	10.2	4.1	81.2	17.4	11.8	0.0	4.1	38.8	6.9	10.7
⑥予備力	0.0	1.6	3.1	3.1	0.0	0.0	2.8	1.3	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	28.8	16.9	96.3	17.2	39.1	3.6	98.6	29.7	5.0	68.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-11.2	0.0	-0.4	-0.4	-3.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	54.17	173.09	480.44	306.71	-(対象外)	83.19	275.04	132.43	64.9	205.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	54.14	174.45	485.00	306.42	-(対象外)	83.49	275.04	132.90	64.9	207.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	53.00	175.26	473.29	306.61	-(対象外)	84.24	275.04	132.77	65.6	205.25
需要実績(自社小売分 速報値) D	55.44	176.90	474.58	307.08	-(対象外)	84.23	280.07	132.34	66.3	203.70
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.3%	-2.2%	1.2%	-0.1%	-(対象外)	-1.2%	-1.8%	0.1%	-2.1%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.4%	-0.9%	-0.3%	-0.2%	-(対象外)	0.0%	-1.8%	0.3%	-1.2%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月8日(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:50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
①売り入札量(※1) = a-b-c	34.8	16.7	66.3	24.7	46.2	13.6	85.6	18.4	1.4	66.8
売り入札総量 a	43.2	34.0	164.8	58.6	46.2	29.4	86.1	32.6	17.0	93.5
GB高値買い入札量 b	7.5	5.5	61.0	32.5	0.0	3.2	0.0	13.1	5.8	15.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.8	11.8	37.6	1.5	0.0	12.6	0.5	1.1	9.8	11.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	3.9	1.3	21.4	40.7	12.2	0.2	0.4	4.9	0.0
買い約定量 a	9.0	31.9	110.4	55.3	40.7	24.9	59.4	57.4	24.0	78.7
GB買い約定量 b	8.2	14.1	71.5	32.5	0.0	10.8	48.1	29.8	5.8	72.8
間接オークション買い約定量 c	0.8	14.0	37.6	1.5	0.0	1.9	11.0	27.1	13.3	5.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	105.5	214.7	720.7	345.7	802.4	102.0	396.7	200.3	83.1	298.1
出力停止等	92.5	220.6	38.5	0.0	755.5	77.7	228.8	100.7	28.7	168.6
④自社小売需要等 = a+b+c	58.0	193.5	573.3	301.5	740.0	97.5	305.1	151.5	76.1	219.3
需要見込み(自社小売分) a	53.5	177.3	497.5	295.6	0.0	83.2	277.6	134.1	65.3	201.4
需要見込み(他社卸分) b	4.4	14.6	36.4	5.8	740.0	14.3	27.5	14.0	10.8	13.5
需要(揚水動力等) c	0.0	1.7	39.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.0	4.4
⑤出力制約	12.7	3.5	78.0	16.7	16.1	2.2	3.2	29.5	6.9	9.9
⑥予備力	0.0	1.0	3.3	3.0	0.0	0.0	2.8	1.3	0.6	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	34.8	16.7	66.3	24.7	46.2	2.3	85.6	18.0	-0.5	66.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-11.3	0.0	-0.4	-2.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	53.54	177.31	497.48	295.63	-(対象外)	83.23	277.64	134.11	65.3	201.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	53.53	178.06	490.39	300.09	-(対象外)	84.72	278.64	134.11	65.4	205.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	53.64	181.70	490.66	290.86	-(対象外)	85.20	278.64	133.71	65.5	204.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	55.43	177.15	501.35	296.09	-(対象外)	85.29	281.48	132.25	67.0	206.73
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.4%	0.1%	-0.8%	-0.2%	-(対象外)	-2.4%	-1.4%	1.4%	-2.5%	-2.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.2%	2.6%	-2.1%	-1.8%	-(対象外)	-0.1%	-1.0%	1.1%	-2.2%	-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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成