

11月1日(月)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：35.00円/kWh(5時半～6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	19.6	19.5	37.6	11.5	89.8	14.6	107.5	3.4	1.5	44.1
売り入札総量 a	26.4	33.1	82.3	45.0	89.8	28.3	109.0	4.1	14.6	92.9
GB高値買い入札量 b	2.1	8.2	7.2	32.9	0.0	0.8	0.0	0.0	5.7	34.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.4	37.5	0.6	0.0	13.0	1.4	0.7	7.4	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	2.6	1.2	36.9	39.7	9.1	0.1	4.3	6.4	0.0
買い約定量 a	3.2	23.1	45.9	74.8	39.7	14.3	93.4	24.8	25.9	51.9
GB買い約定量 b	2.3	13.0	7.2	36.8	0.0	3.5	68.0	1.7	5.7	43.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.5	37.5	1.1	0.0	1.7	25.3	18.7	13.7	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	105.6	207.1	643.3	313.6	772.4	100.3	394.8	181.1	91.1	262.6
出力停止等	90.0	230.2	36.4	0.0	791.8	77.1	232.4	106.2	22.6	185.7
④自社小売需要等 = a+b+c	69.2	183.6	523.4	279.2	657.4	94.6	275.5	144.3	75.4	201.2
需要見込み(自社小売分) a	58.1	181.1	461.3	273.5	0.0	79.8	247.6	124.1	60.6	179.4
需要見込み(他社卸分) b	8.6	0.7	44.5	5.6	657.4	14.4	27.9	15.8	12.5	17.0
需要(揚水動力等) c	2.5	1.9	17.6	0.0	0.0	0.5	0.0	4.3	2.4	4.7
⑤出力制約	16.8	3.4	79.3	20.3	25.3	0.1	9.3	32.7	19.5	17.1
⑥予備力	0.0	0.5	3.0	2.7	0.0	0.0	2.5	1.2	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	19.6	19.5	37.6	11.4	89.8	5.5	107.6	2.8	-4.4	42.4
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	-9.1	0.0	-0.6	-5.9	-1.7
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	58.09	181.10	461.28	273.54	-(対象外)	79.76	247.64	124.15	60.6	179.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	58.09	179.57	470.62	273.39	-(対象外)	79.65	247.09	125.20	60.7	176.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	57.51	180.48	462.38	273.69	-(対象外)	79.51	247.09	123.51	60.6	179.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.05	177.13	459.55	276.02	-(対象外)	78.91	246.47	125.71	60.5	179.18
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.3%	2.2%	0.4%	-0.9%	-(対象外)	1.1%	0.5%	-1.2%	0.1%	0.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.2%	1.9%	0.6%	-0.8%	-(対象外)	0.8%	0.2%	-1.8%	0.2%	-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

1月2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：50.00円/kWh(6時～6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	19.2	24.3	22.6	9.9	89.6	0.6	114.8	5.1	2.1	43.9
売り入札総量 a	27.1	34.3	76.1	43.1	89.6	27.4	117.1	5.8	14.6	95.3
GB高値買い入札量 b	3.2	4.6	16.0	32.6	0.0	13.8	0.0	0.0	5.1	36.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.4	37.5	0.6	0.0	13.0	2.2	0.7	7.4	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	1.7	1.1	36.9	40.4	9.2	1.2	2.4	2.7	0.0
買い約定量 a	4.1	17.6	54.7	74.6	40.4	24.7	86.1	22.5	22.4	47.8
GB買い約定量 b	3.3	8.3	16.0	36.6	0.0	13.8	59.5	1.5	5.1	39.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.6	37.5	1.1	0.0	1.7	25.4	18.7	14.6	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	99.5	215.5	665.4	328.7	810.6	95.1	407.9	188.9	96.3	263.5
出力停止等	94.1	223.5	42.4	0.0	751.3	82.4	229.6	102.1	22.6	187.2
④自社小売需要等 = a+b+c	68.6	186.2	565.2	294.9	693.5	96.2	282.9	150.3	76.9	204.4
需要見込み(自社小売分) a	60.1	183.5	472.0	288.9	0.0	81.3	253.1	128.7	62.0	182.0
需要見込み(他社卸分) b	8.6	0.7	51.0	6.0	693.5	14.4	29.9	15.5	12.4	16.9
需要(揚水動力等) c	0.0	2.0	42.2	0.0	0.0	0.5	0.0	6.1	2.4	5.5
⑤出力制約	11.7	3.7	74.5	21.0	27.5	7.5	7.6	32.5	17.9	16.0
⑥予備力	0.0	1.2	3.0	2.9	0.0	0.0	2.5	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	19.2	24.3	22.6	9.8	89.6	-8.6	114.8	4.7	0.8	41.3
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	-9.2	0.0	-0.4	-1.3	-2.6
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.08	183.49	472.00	288.88	-(対象外)	81.34	253.06	128.71	62.0	181.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.07	181.38	464.67	290.56	-(対象外)	81.57	253.06	128.49	62.0	183.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.09	181.34	462.34	290.99	-(対象外)	81.30	253.06	128.28	61.7	183.85
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.47	179.63	461.64	290.56	-(対象外)	81.25	254.34	127.10	62.0	184.64
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.3%	2.2%	2.2%	-0.6%	-(対象外)	0.1%	-0.5%	1.3%	0.0%	-1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-5.3%	1.0%	0.2%	0.1%	-(対象外)	0.1%	-0.5%	0.9%	-0.6%	-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

1月4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: 45.60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	18.5	21.3	20.4	7.6	119.0	0.0	114.4	6.0	1.4	52.3
売り入札総量 a	25.6	29.4	69.5	40.8	119.0	27.4	116.6	6.6	14.9	98.3
GB高値買い入札量 b	2.5	2.7	12.1	32.6	0.0	14.4	0.0	0.0	5.8	31.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.4	37.0	0.6	0.0	13.0	2.2	0.6	7.7	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	3.0	1.1	33.8	37.1	10.4	1.4	3.9	5.1	0.0
買い約定量 a	3.9	22.8	53.2	71.7	37.1	26.4	91.3	27.7	29.8	48.3
GB買い約定量 b	3.0	12.2	15.1	36.9	0.0	14.4	64.5	1.3	5.8	39.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.6	37.0	1.1	0.0	1.7	25.4	22.5	18.9	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	99.8	215.2	637.0	330.3	795.6	94.8	411.6	188.4	95.4	273.8
出力停止等	94.8	223.4	42.1	0.0	766.4	82.0	240.0	105.8	22.8	185.7
④自社小売需要等 = a+b+c	69.1	187.0	535.3	296.5	640.0	95.8	283.5	151.5	79.9	204.4
需要見込み(自社小売分) a	60.2	182.4	464.3	290.5	0.0	81.0	253.5	129.0	62.2	180.9
需要見込み(他社卸分) b	8.6	2.8	52.8	6.0	640.0	14.4	30.0	16.3	14.8	16.8
需要(揚水動力等) c	0.2	1.8	18.3	0.0	0.0	0.4	0.0	6.3	3.0	6.7
⑤出力制約	12.3	5.2	78.3	23.3	36.6	7.9	11.1	30.4	17.9	18.2
⑥予備力	0.0	1.7	3.0	2.9	0.0	0.0	2.5	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	18.5	21.3	20.4	7.6	119.0	-8.8	114.4	5.2	-3.1	49.3
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	-8.8	0.0	-0.8	-4.6	-3.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.24	182.44	464.27	290.46	-(対象外)	81.01	253.51	128.99	62.2	180.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.24	182.05	461.56	288.42	-(対象外)	81.06	253.46	128.49	62.2	180.90
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.92	183.09	458.56	289.90	-(対象外)	81.00	253.46	130.32	62.2	181.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.51	180.89	460.43	290.22	-(対象外)	82.43	256.55	131.57	61.9	183.79
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.1%	0.9%	0.8%	0.1%	-(対象外)	-1.7%	-1.2%	-2.0%	0.5%	-1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.0%	1.2%	-0.4%	-0.1%	-(対象外)	-1.7%	-1.2%	-0.9%	0.5%	-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

1月5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	22.3	17.3	11.5	8.0	151.7	0.2	110.1	12.3	0.4	54.4
売り入札総量 a	31.4	26.1	61.3	41.4	151.7	27.4	111.3	13.0	14.7	100.3
GB高値買い入札量 b	4.4	2.9	12.5	32.7	0.0	14.2	0.0	0.0	6.8	31.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.9	37.3	0.6	0.0	13.0	1.3	0.7	7.5	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	4.2	1.1	31.9	32.4	11.0	2.2	2.6	5.0	0.0
買い約定量 a	6.1	25.8	53.4	69.3	32.4	26.9	97.2	30.3	30.5	50.5
GB買い約定量 b	5.2	13.5	14.9	36.3	0.0	14.2	69.6	0.4	6.8	41.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.1	37.3	1.1	0.0	1.7	25.4	27.3	18.7	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	105.1	214.5	626.9	324.4	806.4	94.7	404.9	192.5	92.2	273.0
出力停止等	90.6	222.1	41.8	0.0	754.7	81.8	239.1	106.8	24.6	189.1
④自社小売需要等 = a+b+c	70.6	189.5	526.0	289.9	622.2	95.8	284.5	152.1	78.7	205.2
需要見込み(自社小売分) a	61.7	185.3	462.1	283.8	0.0	81.5	255.4	129.1	62.6	182.7
需要見込み(他社卸分) b	8.7	2.8	53.6	6.0	622.2	14.4	29.0	16.3	13.4	16.9
需要(揚水動力等) c	0.2	1.4	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	2.7	5.7
⑤出力制約	12.3	5.8	86.5	23.7	32.6	7.8	7.8	27.4	17.2	14.6
⑥予備力	0.0	1.8	2.9	2.8	0.0	0.0	2.6	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	22.3	17.3	11.5	8.0	151.7	-8.9	110.1	11.7	-4.3	51.3
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	-9.1	0.0	-0.6	-4.7	-3.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.72	185.31	462.09	283.82	-(対象外)	81.46	255.44	129.14	62.6	182.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.72	184.93	459.84	284.13	-(対象外)	81.71	255.58	128.95	62.3	182.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.14	184.52	457.01	286.41	-(対象外)	81.51	255.58	131.20	62.3	182.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.96	182.29	459.82	287.34	-(対象外)	81.81	255.99	132.16	62.4	184.77
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	1.7%	0.5%	-1.2%	-(対象外)	-0.4%	-0.2%	-2.3%	0.3%	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	1.2%	-0.6%	-0.3%	-(対象外)	-0.4%	-0.2%	-0.7%	-0.3%	-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