

12月6日(月)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、中部、北陸エリアプライス最高値:39.59円/kWh(15時半～16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
①売り入札量(※1) = a-b-c	21.7	13.3	13.6	11.4	66.3	0.0
売り入札総量 a	30.3	38.4	64.2	44.3	66.3	30.2
GB高値買い入札量 b	5.7	5.3	12.2	32.0	0.0	14.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	19.8	38.4	0.9	0.0	15.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.3	19.6	1.5	40.6	39.4	20.5
買い約定量 a	7.7	55.8	54.4	80.7	39.4	37.9
GB買い約定量 b	5.8	14.3	14.5	37.0	0.0	14.4
間接オークション買い約定量 c	1.6	21.9	38.4	3.1	0.0	3.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	119.7	280.0	749.3	368.5	894.4	114.1
出力停止等	80.7	172.3	35.7	0.0	669.6	61.5
④自社小売需要等 = a+b+c	81.7	254.6	653.8	332.2	813.6	113.3
需要見込み(自社小売分) a	72.9	220.3	549.2	323.9	0.0	96.5
需要見込み(他社卸分) b	8.7	33.1	75.3	8.3	813.6	16.8
需要(揚水動力等) c	0.2	1.3	29.4	0.0	0.0	0.0
⑤出力制約	16.2	10.6	78.4	21.7	14.5	21.2
⑥予備力	0.0	1.6	3.5	3.2	0.0	0.0
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	21.7	13.2	13.6	11.3	66.3	-20.5
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	-0.1	0.0	-0.1	0.0	-20.5
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	72.88	220.27	549.16	323.90	-(対象外)	96.51
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	72.88	221.49	558.79	324.07	-(対象外)	97.48
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	72.41	221.90	559.68	330.75	-(対象外)	98.57
需要実績(自社小売分 速報値) D	73.95	218.22	562.98	327.63	-(対象外)	97.57
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.5%	0.9%	-2.5%	-1.1%	-(対象外)	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.1%	1.7%	-0.6%	1.0%	-(対象外)	1.0%

※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

12月7日(火)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、中部、北陸エリアプライス最高値:34.66円/kWh(14時半～15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
①売り入札量(※1) = a-b-c	22.9	15.9	17.8	10.3	58.1	0.0
売り入札総量 a	32.8	36.9	69.5	43.0	58.1	30.2
GB高値買い入札量 b	7.0	1.8	13.3	31.7	0.0	14.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	19.2	38.4	1.0	0.0	15.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	21.1	1.5	41.8	34.5	20.6
買い約定量 a	8.8	56.9	54.4	82.5	34.5	38.0
GB買い約定量 b	7.1	14.4	14.5	37.5	0.0	14.4
間接オークション買い約定量 c	1.6	21.3	38.4	3.2	0.0	3.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	119.7	277.2	750.4	379.2	909.6	114.4
出力停止等	80.7	171.6	38.4	0.0	651.6	61.5
④自社小売需要等 = a+b+c	80.5	248.6	650.1	343.2	837.4	113.8
需要見込み(自社小売分) a	71.6	215.1	536.3	334.7	0.0	97.1
需要見込み(他社卸分) b	8.7	33.5	76.9	8.5	837.4	16.7
需要(揚水動力等) c	0.2	0.0	36.8	0.0	0.0	0.0
⑤出力制約	16.3	10.5	79.2	22.3	14.0	21.3
⑥予備力	0.0	2.1	3.4	3.3	0.0	0.0
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	22.9	15.9	17.8	10.3	58.1	-20.6
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	-20.6
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	71.59	215.07	536.34	334.71	-(対象外)	97.12
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	71.59	215.52	550.07	347.75	-(対象外)	97.78
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	70.54	216.71	543.14	339.55	-(対象外)	97.07
需要実績(自社小売分 速報値) D	69.60	211.31	544.75	334.08	-(対象外)	95.18
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	1.8%	-1.5%	0.2%	-(対象外)	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.4%	2.6%	-0.3%	1.6%	-(対象外)	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