

1月9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
①売り入札量(※1) = a-b-c	20.5	16.2	12.0	12.5	81.3	0.0	104.8	0.7	2.2
売り入札総量 a	27.2	24.4	61.4	45.6	81.3	31.5	106.1	1.4	14.9
GB高値買い入札量 b	2.1	3.1	12.1	32.5	0.0	14.4	0.0	0.0	5.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.1	37.4	0.6	0.0	17.1	1.3	0.6	7.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	0.1	1.1	31.8	2.2	9.4	0.0	22.0	1.2
買い約定量 a	3.1	13.9	50.6	69.1	2.2	25.5	90.1	50.0	25.1
GB買い約定量 b	2.2	6.5	12.1	36.2	0.0	14.4	64.7	0.7	5.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.3	37.4	1.1	0.0	1.7	25.4	27.2	18.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	112.8	217.7	628.1	340.0	810.1	95.0	404.6	192.2	92.6
出力停止等	80.1	216.1	59.4	0.0	751.8	81.8	237.4	105.5	23.1
④自社小売需要等 = a+b+c	70.0	186.9	544.6	301.6	703.0	102.4	283.7	153.7	70.9
需要見込み(自社小売分) a	61.2	183.1	469.8	295.1	0.0	83.9	254.5	134.2	62.0
需要見込み(他社卸分) b	8.8	3.2	54.1	6.5	703.0	18.5	29.2	16.5	8.5
需要(揚水動力等) c	0.0	0.6	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	0.5
⑤出力制約	22.3	12.9	68.5	23.0	25.9	2.1	13.6	37.3	20.1
⑥予備力	0.0	1.7	3.0	2.9	0.0	0.0	2.5	1.3	0.6
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	20.5	16.2	12.0	12.5	81.3	-9.4	104.8	-0.1	0.9
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	-9.4	0.0	-0.8	-1.2
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.25	183.05	469.76	295.10	-(対象外)	83.95	254.51	134.16	62.0
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.22	183.08	468.01	294.04	-(対象外)	84.30	255.94	132.24	62.0
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.52	182.64	475.01	295.99	-(対象外)	84.26	255.98	131.56	62.6
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.84	184.54	485.96	296.46	-(対象外)	84.47	258.85	129.53	63.3
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.1%	-0.8%	-3.3%	-0.5%	-(対象外)	-0.6%	-1.7%	3.6%	-2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.6%	-1.0%	-2.3%	-0.2%	-(対象外)	-0.3%	-1.1%	1.6%	-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